



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE

CUI RO 30281706; J03/754/2012

Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges

Mail: moisedan@yahoo.com

Voicu
Gheorghe

Digitally signed by

Voicu Gheorghe

Date: 2026.05.06

18:48:04 +03'00'

Studiu de Fezabilitate

CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA DE TIP PROSUMATOR in COMUNA BARLA , judetul ARGES

Beneficiar: COMUNA BARLA

Nr. Proiect : 578/2023

FOAIE DE CAPAT

Denumirea obiectivului de investitii:	CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA DE TIP PROSUMATOR in COMUNA BARLA, judetul ARGES
Ordonator principal de credite/investitor	Primar COMUNA BARLA - Gheorghe Voicu
Ordonator de credite (secundar/tertiar):	-
Beneficiarul investitiei:	COMUNA BARLA, Judetul ARGES
Elaboratorul studiului de fezabilitate:	S.C. GREEN BUILDING STRUCTURE SRL
Nr./Data elaborare proiect	578/ Noiembrie 2023
Faza de proiectare	Studiu de fezabilitate



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE

CUI RO 30281706; J03/754/2012

Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges

Mail: moisedan@yahoo.com

LISTA DE SEMNATURI

POZITIE IN PROIECT	FUNCTIE/NUME	SEMNATURI
PROIECTANT GENERAL SC GREEN BUILDING STRUCTURE SRL	Sef de Proiect: Arh. Predescu Ana-Maria	
PROIECTANT DE SPECIALITATE	Inginer : Ing Dobre Marian AUT: 202212360	



ADEVERINȚA NR. 202212360 / 14-mai-22 DE ELECTRICIAN AUTORIZAT

Gradul și Tipul IIA,IIB

Numele Dobre

Prenumele Gheorghe-Marian

CNP 1740914033102

Prezenta adeverință conferă calitatea de electrician autorizat pe durată nelimitată și este valabilă numai împreună cu un act de identitate. Calitatea de electrician autorizat este condiționată de vizarea periodică a adeverinței de electrician autorizat.

Titularul acestei adeverințe are competența să proiecteze și/ sau să execute lucrări de instalații electrice în conformitate cu gradul și tipul de autorizare deținut.

Calitatea de electrician autorizat impune titularului respectarea obligațiilor prevăzute în regulamentul de autorizare aprobat de ANRE.

Semnătură autorizată



 Data vizării 14-mai-22	Data vizării	Data vizării	Data vizării	Data vizării
Următorul termen de vizare 14-mai-27	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare	Următorul termen de vizare

DECIZIA Nr. 1638 din 23-06-2023**Având în vedere:**

- prevederile art. 1 alin. (2), art. 11 și art. 21 din Regulamentul pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 134/ 2021 (denumit, în continuare, *Regulament*);
- cererea societății GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L., înregistrată la ANRE cu nr. 40203/ 13.03.2023, referitoare la acordarea atestatului de tip Bp, precum și faptul că documentația depusă de societate a devenit completă la data de 23.06.2023, în urma completărilor înaintate prin adresa înregistrată la ANRE sub nr. 96139;
- Decizia ANRE nr. 120/ 25.04.2023 de împuternicire a domnului Mircea Man, vicepreședinte al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

În temeiul:

Dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. e) și art. 9 alin. (1) lit. s) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/ 2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezenta

DECIZIE

- Art. 1. Se acordă societății **GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L.** cu sediul în satul Teiu, comuna Teiu, nr. 256, județul Argeș, înregistrată în registrul comerțului cu nr. **J03/754/2012**, având codul unic de înregistrare nr. **30281706**, **Atestatul nr. 19735 de tip Bp** pentru “proiectare de instalații electrice exterioare/interioare pentru incinte/construcții civile și industriale, bransamente aeriene și subterane, la tensiunea nominală de 0,4 kV”.
- Art. 2. (1) Durata de valabilitate a atestatului prevăzut la art. 1 este nelimitată, începând cu data de **23.06.2023**, în condițiile verificării și vizării periodice a acestuia de către ANRE, până cel târziu la data înscrisă pe formularul de atestat, conform prevederilor *Regulamentului*.
- (2) În cazul în care atestatul prevăzut la art. 1 nu a fost vizat până la împlinirea termenului de vizare, acesta își pierde valabilitatea.
- Art. 3. Societatea **GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L.** în calitate de titular de atestat, are competențele, drepturile și obligațiile prevăzute de *Regulament*.
- Art. 4. Prezenta decizie se comunică societății solicitante, conform prevederilor *Regulamentului*.
- Art. 5. Direcțiile generale, Direcțiile și Serviciile de resort din cadrul ANRE vor asigura aducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei decizii și vor urmări respectarea de către titular a obligațiilor pe care le are în această calitate.

p. PREȘEDINTE,

MIRCEA MAN



Cuprins

A. PIESE SCRISE

1. Informatii generale privind obiectivul de investitii

- 1.1. Denumirea obiectivului de investitii
- 1.2. Ordonator principal de credite/investitor
- 1.3. Ordonator de credite (secundar/tertiar)
- 1.4. Beneficiarul investitiei
- 1.5. Elaboratorul studiului de fezabilitate

2. Situatia existenta si necesitatea realizarii obiectivului/proiectului de investitii

- 2.1. Concluziile studiului de fezabilitate (in cazul in care a fost elaborat in prealabil) privind situatia actuala, necesitatea si oportunitatea promovarii obiectivului de investitii si scenariile/optiunile tehnico-economice identificate si propuse spre analiza
- 2.2. Prezentarea contextului: politici, strategii, legislatie, acorduri relevante, structuri institutionale si financiare
- 2.3. Analiza situatiei existente si identificarea deficientelor
- 2.4. Analiza cererii de bunuri si servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu si lung privind evolutia cererii, in scopul justificarii necesitatii obiectivului de investitii
- 2.5. Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investitiei publice

3. Identificarea, propunerea si prezentarea a minimum doua scenarii/optiuni tehnico-economice pentru realizarea obiectivului de investitii

Pentru fiecare scenariu/optiune tehnico-economic(a) se vor prezenta:

3.1. Particularitati ale amplasamentului:

- a) descrierea amplasamentului (localizare - intravilan/extravilan, suprafata terenului, dimensiuni in plan, regim juridic - natura proprietatii sau titlul de proprietate, servituti, drept de preemptiune, zona de utilitate publica, informatii/obligatii/constrangeri extrase din documentatiile de urbanism, dupa caz);
- b) relatii cu zone invecinate, accesuri existente si/sau cai de acces posibile;
- c) orientari propuse fata de punctele cardinale si fata de punctele de interes naturale sau construite;
- d) surse de poluare existente in zona;
- e) date climatice si particularitati de relief;
- f) existenta unor:
 - retele edilitare in amplasament care ar necesita relocare/protejare, in masura in care pot fi identificate;
 - posibile interferente cu monumente istorice/de arhitectura sau situri arheologice pe amplasament sau in zona imediat invecinata; existenta conditionarilor specifice in cazul existentei unor zone protejate sau de protectie;
 - terenuri care apartin unor institutii care fac parte din sistemul de aparare, ordine publica si siguranta nationala;
- g) caracteristici geofizice ale terenului din amplasament - extras din studiul geotehnic elaborat conform normativelor in vigoare, cuprinzand:
 - (i) date privind zonarea seismica;
 - (ii) date preliminare asupra naturii terenului de fundare, inclusiv presiunea conventionala si nivelul maxim al apelor freatice;

(iii) date geologice generale;

(iv) date geotehnice obtinute din: planuri cu amplasamentul forajelor, fise complexe cu rezultatele determinarilor de laborator, analiza apei subterane, raportul geotehnic cu recomandările pentru fundare și consolidări, harti de zonare geotehnica, arhive accesibile, după caz;

(v) încadrarea în zone de risc (cutremur, alunecări de teren, inundații) în conformitate cu reglementările tehnice în vigoare;

(vi) caracteristici din punct de vedere hidrologic stabilite în baza studiilor existente, a documentarilor, cu indicarea surselor de informare enunțate bibliografic.

3.2. Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, functional-arhitectural și tehnologic:- caracteristici tehnice și parametri specifici obiectivului de investiții;- varianta constructivă de realizare a investiției, cu justificarea alegerii acesteia;- echiparea și dotarea specifică funcțiunii propuse.

3.3. Costurile estimative ale investiției:- costurile estimate pentru realizarea obiectivului de investiții, cu luarea în considerare a costurilor unor investiții similare, ori a unor standarde de cost pentru investiții similare corelativ cu caracteristicile tehnice și parametrii specifici obiectivului de investiții;- costurile estimative de operare pe durata normată de viață/de amortizare a investiției publice.

3.4. Studii de specialitate, în funcție de categoria și clasa de importanță a construcțiilor, după caz:- studiu topografic;- studiu geotehnic și/sau studii de analiză și de stabilitate a terenului;- studiu hidrologic, hidrogeologic;- studiu privind posibilitatea utilizării unor sisteme alternative de eficiență ridicată pentru creșterea performanței energetice;- studiu de trafic și studiu de circulație;- raport de diagnostic arheologic preliminar în vederea exproprierii, pentru obiectivele de investiții ale caror amplasamente urmează a fi expropriate pentru cauza de utilitate publică;- studiu peisagistic în cazul obiectivelor de investiții care se referă la amenajări spații verzi și peisajere;- studiu privind valoarea resursei culturale;- studii de specialitate necesare în funcție de specificul investiției.

3.5. Grafice orientative de realizare a investiției

4. Analiza fiecărui/fiecarei scenariu/opțiuni tehnico-economic(e) propus(e)

4.1. Prezentarea cadrului de analiză, inclusiv specificarea perioadei de referință și prezentarea scenariului de referință

4.2. Analiza vulnerabilităților cauzate de factori de risc, antropici și naturali, inclusiv de schimbări climatice, ce pot afecta investiția

4.3. Situația utilitatilor și analiză de consum:- necesarul de utilități și de relocare/protejare, după caz;- soluții pentru asigurarea utilitatilor necesare.

4.4. Sustenabilitatea realizării obiectivului de investiții:

a) impactul social și cultural, egalitatea de șanse;

b) estimări privind forța de muncă ocupată prin realizarea investiției: în fază de realizare, în fază de operare;

c) impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversității și a siturilor protejate, după caz;

d) impactul obiectivului de investiție raportat la contextul natural și antropic în care acesta se integrează, după caz.

4.5. Analiza cererii de bunuri și servicii, care justifică dimensionarea obiectivului de investiții

4.6. Analiza financiară, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță financiară: fluxul cumulat, valoarea actualizată netă, rata internă de rentabilitate; sustenabilitatea financiară

4.7. Analiza economică, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță economică: valoarea actualizată netă, rata internă de rentabilitate și raportul cost-beneficiu sau, după caz, analiză cost-eficacitate

4.8. Analiza de sensibilitate

4.9. Analiza de riscuri, măsuri de prevenire/diminuare a riscurilor

5. Scenariul/Opțiunea tehnico-economic(a) optim(a), recomandat(a)

5.1. Compararea scenariilor/opțiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilității și riscurilor

5.2. Selectarea si justificarea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e)

5.3. Descrierea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e) privind:

- a) obtinerea si amenajarea terenului;
- b) asigurarea utilitatilor necesare functionarii obiectivului;
- c) solutia tehnica, cuprinzand descrierea, din punct de vedere tehnologic, constructiv, tehnic, functional-arhitectural si economic, a principalelor lucrari pentru investitia de baza, corelata cu nivelul calitativ, tehnic si de performanta ce rezulta din indicatorii tehnico-economici propusi;
- d) probe tehnologice si teste.

5.4. Principalii indicatori tehnico-economici aferenti obiectivului de investitii:

- a) indicatori maximali, respectiv valoarea totala a obiectului de investitii, exprimata in lei, cu TVA si, respectiv, fara TVA, din care constructii-montaj (C+M), in conformitate cu devizul general;
- b) indicatori minimali, respectiv indicatori de performanta - elemente fizice/capacitati fizice care sa indice atingerea tintei obiectivului de investitii - si, dupa caz, calitativi, in conformitate cu standardele, normativele si reglementarile tehnice in vigoare;
- c) indicatori financiari, socioeconomici, de impact, de rezultat/operare, stabiliti in functie de specificul si tinta fiecarui obiectiv de investitii;
- d) durata estimata de executie a obiectivului de investitii, exprimata in luni.

5.5. Prezentarea modului in care se asigura conformarea cu reglementarile specifice functiunii preconizate din punctul de vedere al asigurarii tuturor cerintelor fundamentale aplicabile constructiei, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice

5.6. Nominalizarea surselor de finantare a investitiei publice, ca urmare a analizei financiare si economice: fonduri proprii, credite bancare, alocatii de la bugetul de stat/bugetul local, credite externe garantate sau contractate de stat, fonduri externe nerambursabile, alte surse legal constituite.

6. Urbanism, acorduri si avize conforme

6.1. Certificatul de urbanism emis in vederea obtinerii autorizatiei de construire

6.2. Extras de carte funciara, cu exceptia cazurilor speciale, expres prevazute de lege

6.3. Actul administrativ al autoritatii competente pentru protectia mediului, masuri de diminuare a impactului, masuri de compensare, modalitatea de integrare a prevederilor acordului de mediu in documentatia tehnico-economica

6.4. Avize conforme privind asigurarea utilitatilor

6.5. Studiu topografic, vizat de catre Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara

6.6. Avize, acorduri si studii specifice, dupa caz, in functie de specificul obiectivului de investitii si care pot conditiona solutiile tehnice

7. Implementarea investitiei

7.1. Informatii despre entitatea responsabila cu implementarea investitiei

7.2. Strategia de implementare, cuprinzand: durata de implementare a obiectivului de investitii (in luni calendaristice), durata de executie, graficul de implementare a investitiei, esalonarea investitiei pe ani, resurse necesare

7.3. Strategia de exploatare/operare si intretinere: etape, metode si resurse necesare

7.4. Recomandari privind asigurarea capacitatii manageriale si institutionale

8. Concluzii si recomandari

B. PIESE DESENATE

In functie de categoria si clasa de importanta a obiectivului de investitii, piesele desenate se vor prezenta la scari relevante in raport cu caracteristicile acestuia, cuprinzand:

1. plan de amplasare in zona;
2. plan de situatie;
3. planuri generale, fatade si sectiuni caracteristice de arhitectura cotate, scheme de principiu pentru rezistenta si instalatii, volumetrii, scheme functionale, izometrice sau planuri specifice, dupa caz;
4. planuri generale, profile longitudinale si transversale caracteristice, cotate, planuri specifice, dupa caz.

(A) PIESE SCRISE

1. INFORMATII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTITII

1.1. Denumirea obiectivului de investitii

„CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA DE TIP PROSUMATOR in COMUNA BARLA, Judetul ARGES, Romania.

1.2. Ordonator principal de credite/investitor

PRIMARIA COMUNA BARLA - (Gheorghe Voicu)

1.3. Ordonator de credite (secundar/tertiar)

Nu este cazul.

1.4. Beneficiarul investitiei

PRIMARIA COMUNEI BARLA

1.5. Elaboratorul studiului de fezabilitate

SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

2. SITUATIA EXISTENTA SI NECESITATEA REALIZARII OBIECTIVULUI/ PROIECTULUI DE INVESTITII

2.1. Concluziile studiului de prefezabilitate (in cazul in care a fost elaborat in prealabil) privind situatia actuala, necesitatea si oportunitatea promovarii obiectivului de investitii si scenariile/optiunile tehnico-economice identificate si propuse spre analiza

Nu a fost realizat un Studiu de Prefezabilitate in prealabil.

2.2. Prezentarea contextului: politici, strategii, legislatie, acorduri relevante, structuri institutionale si financiare

Strategia uniunii energetice (COM/2015/080), publicata la 25 februarie 2015, ca prioritate cheie a Comisiei Juncker (2014-2019), urmareste construirea unei Uniuni energetice care sa ofere consumatorilor UE – gospodarii si intreprinderi – energie sigura, sustenabila, competitiva si accesibila.

De la lansarea sa, in 2015, Comisia Europeana a publicat mai multe pachete de masuri si rapoarte periodice de progres, care monitorizeaza implementarea acestei prioritati cheie, pentru a se asigura ca strategia uniunii energetice este realizata.

Uniunea energetica presupune cinci dimensiuni strans legate si care se consolideaza reciproc:

Securitate, solidaritate si incredere – diversificarea surselor de energie ale Europei si asigurarea securitatii energetice prin solidaritate si cooperare intre tarile UE;

- Piata interna a energiei pe deplin integrata – care sa permita circulatia libera a energiei prin UE printr-o infrastructura adecvata si fara bariere tehnice sau de reglementare;
- Eficienta energetica – cresterea eficientei energetice va reduce dependenta de importurile de energie, va reduce emisiile si va genera locuri de munca si crestere economica;
- Actiune climatica, decarbonizarea economiei – UE se angajeaza sa ratifice rapid Acordul de la Paris si sa isi mentina liderul in domeniul energiei regenerabile
- Cercetare, inovare si competitivitate – sprijinirea descoperirilor in tehnologiile cu emisii scazute de carbon si energie curata, acordand prioritate cercetarii si inovatiei pentru a stimula tranzitia energetica si a imbunatati competitivitatea.

In 2019, UE si-a revizuit cadrul de politica energetica pentru a ne ajuta sa trecem de la combustibilii fosili catre o energie mai curata – si, mai precis, sa ne indeplinim angajamentele Acordului de la Paris privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera.

Acordul asupra acestui nou cadru de reguli energetice – denumit pachetul Energie curata pentru toti europenii – a marcat un pas semnificativ catre implementarea strategiei uniunii energetice, publicata in 2015.

Pe baza propunerilor Comisiei publicate in 2016, pachetul este compus din 8 directive noi. In urma acordului politic al Consiliului UE si al Parlamentului European (finalizat in mai 2019) si a intrarii in vigoare a diferitelor norme UE, tarile UE au la dispozitie 1-2 ani pentru a transforma noile directive in legislatie nationala.

Noile reguli vor aduce beneficii considerabile consumatorilor, mediului si economiei. Prin coordonarea acestor schimbari la nivelul UE, legislatia subliniaza, de asemenea, pozitia de lider al UE in combaterea incalzirii globale si aduce o contributie importanta la strategia pe termen lung a UE de a atinge neutralitatea carbonului (emisii nete zero) pana in 2050.

Performanta energetica in cladiri

Cladirile sunt responsabile pentru aproximativ 40% din consumul de energie si 36% din emisiile de CO₂ din UE, ceea ce le face cel mai mare consumator de energie din Europa.

Facand cladirile mai eficiente din punct de vedere energetic, UE isi poate atinge mai usor obiectivele energetice si climatice. Directiva privind performanta energetica a cladirilor ((UE 2018/844) subliniaza masuri specifice pentru sectorul constructiilor pentru a face fata provocarilor, actualizand si modificand multe reguli anterioare (Directiva 2010/31/UE).

Energie regenerabila

Pentru a demonstra leadershipul global in ceea ce priveste sursele regenerabile, UE a stabilit un obiectiv ambitios si obligatoriu de 32% pentru sursele de energie regenerabila in mixul energetic al UE pana in 2030.

Directiva revizuita privind energia din surse regenerabile (2018/2001/UE), care contine acest angajament, a intrat in vigoare in decembrie 2018.

Eficiența energetică

Punerea eficienței energetice pe primul loc este un obiectiv cheie al pachetului, deoarece economiile de energie reprezintă cea mai simplă modalitate de a reduce emisiile cu efect de seră, economisind în același timp și bani pentru consumatori. Prin urmare, UE și-a stabilit obiective obligatorii de creștere a eficienței energetice față de nivelurile actuale cu cel puțin 32,5% până în 2030.

Directiva privind eficiența energetică ((UE) 2018/2002), în vigoare din decembrie 2018, stabilește acest obiectiv.

Reglementarea guvernantei

Pachetul include un sistem robust de guvernanta pentru Uniunea energetică, planul UE de a transforma în mod fundamental sistemul energetic al Europei.

În cadrul acestei strategii, fiecare țară din UE trebuie să stabilească planuri naționale integrate de energie și climă (PNIEC) pe 10 ani pentru 2021-2030. PNIEC subliniază modul în care țările UE își vor atinge obiectivele respective în toate cele 5 dimensiuni ale uniunii energetice, inclusiv o viziune pe termen mai lung către 2050.

Actul relevant – Regulamentul privind guvernanta uniunii energetice și acțiunea climatică (UE) 2018/1999 – este în vigoare din decembrie 2018.

Proiectarea pieței de energie electrică

O altă parte a pachetului urmărește să stabilească un design modern pentru piața europeană de energie electrică, adaptat la noile realități comerciale – mai flexibil, mai bazat pe piață și mai bine plasat pentru a integra o cota mai mare de surse regenerabile.

Elementele de proiectare a pieței de energie electrică au 4 componente – două legi noi privind energia electrică, una privind pregătirea pentru riscuri și alta care evidențiază un rol mai puternic pentru Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare a Energiei (ACER).

Sectorul energetic este responsabil pentru peste 75% din emisiile de gaze cu efect de seră ale UE. Creșterea ponderii energiei regenerabile în diferite sectoare ale economiei este, prin urmare, un element cheie pentru atingerea obiectivelor UE referitoare la energie și climă:

- reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră cu cel puțin 55% (comparativ cu 1990) până în 2030,
- atingerea neutralității climatice până în anul 2050.

Pe baza obiectivului de 20% pentru 2020, Directiva reformată privind energia din surse regenerabile 2018/2001/UE a stabilit un nou obiectiv obligatoriu de producere a energiei din surse regenerabile în UE pentru 2030 de cel puțin 32%, cu o clauză pentru o posibilă revizuire ascendentă până în 2023.

Pentru a atinge ținte climatice mai ridicate, așa cum era prezentat în Pactul Verde European în decembrie 2019, au fost necesare revizuirii suplimentare ale directivei.

Comisia a prezentat noile obiective climatice ale Europei pentru 2030, inclusiv o propunere de modificare a Directivei privind energia din surse regenerabile, la 14 iulie 2021. Aceasta urmărește să crească obiectivul actual la cel puțin 40% surse de energie regenerabilă în mixul energetic global al UE până în 2030.

În ceea ce privește ponderea energiei produse din surse regenerabile în mixul total de energie, Fit for 55 crește ținta de la 32% la 40% până în anul 2030.

În ceea ce privește eficiența energetică, aceasta rămâne o prioritate absolută chiar și în noua viziune prezentată de Fit for 55, țintele Uniunii Europene au fost ridicate de la 32,5% până la 36-39%.

Noutatea absolută este reprezentată de caracterul de obligativitate a creșterii performanțelor energetice și de scădere cu până la 9% a necesarului total de energie, raportat la scenariul de referință.

Principalele mijloace prin care Statele Membre, prin intermediul utilizatorilor de energie, pot atinge obiectivele stabilite constau asadar in:

Cresterea Performantelor Energetice prin implementarea de Actiuni de Imbunatatire a Performantelor Energetice (AIPE) de natura organizatorica (no-cost) si investitionala, la nivelul contururilor energetice apartinand utilizatorilor finali;

- Cresterea gradului de utilizare a energiei electrice produse din Surse Regenerabile de Energie (SRE) prin:
 - Implementarea de proiecte de productie a energiei electrice din SRE in amplasamentele proprii;
 - Contractarea unui serviciu de furnizare a energiei electrice de tip 100% regenerabil, atunci cand implementarea de proiecte de productie a energiei electrice din SRE nu este posibila datorita unor limitari tehnologice, de amplasament etc.;
- Cresterea performantei energetice la nivelul retelelor electrice de transport si distributie ce poate fi realizata prin:
 - Inlocuirea elementelor de retea cu un grad ridicat de uzura fizica si morala cu echipamente noi, performante din punct de vedere energetic, dimensionate corect raportat la sarcinile maxime actuale – *masuri luate de OT / OD*.
 - Aplatizarea Graficului de Sarcina – *masuri luate de utilizatorii finali si de OD*.
- Cresterea performantei energetice la nivelul contururilor energetice apartinand utilizatorilor finali prin cuantificarea si minimizarea impactului functionarii retelelor electrice de distributie interne in regimuri deformante de curent electric.

La nivel national, cadrul legislativ este definit, conceput si propus catre reglementare de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei – A.N.R.E. In acest sens, domeniul eficientei energetice se afla sub incidenta directa a unui numar de Legi, Hotarari si Ordine, dintre care cele mai importante sunt:

- Strategia energetica a Romaniei 2020-2030, cu perspectiva anului 2050,
- Planul National Integrat in Domeniul Energiei si Schimbarilor Climatice 2021-2030,
- Legea 600/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificarile si completarile ulterioare,
- Legea nr. 122/2015 pentru aprobarea unor masuri in domeniul promovarii producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie si privind modificarea si completarea unor acte normative, cu modificarile si completarile ulterioare,
- Legea 121/2014 privind eficienta energetica, cu modificarile si completarile ulterioare.

2.3. Analiza situatiei existente si identificarea deficientelor

Proiectul va fi amplasat in COMUNA BARLA, judetul ARGES, situat in intravilanul comunei BARLA, avand o suprafata totala de 5331 mp, din care 1817 mp categoria de folosinta 'curti-constructii' si 3514 mp categoria de folosinta 'arabil'. Comuna este situata in sud-vestul extrem al judetului, in Campia Gavanu-Burdea, la limita cu judetele Olt si Teleorman, pe malurile raului Cotmeana, acolo unde acesta se varsa in Vedea, si in zona cursului superior al raului Tecuci. Este strabatuta de soseaua judeteană DJ679, care o leaga spre nord de Harsesti, Stolnici, Lunca Corbului (unde se intersecteaza cu DN65) si Poiana Lacului (unde se termina in DN65B), si spre sud in judetul Olt de Tufeni, Ghimpeteni, Nicolae Titulescu, Valeni, Seaca, Mihaesti si mai departe in judetul Teleorman de Calmatui de Sus. La Selareasca, din acest drum se ramifica soseaua judeteană DJ679A, care duce spre est la Caldararu (unde se intersecteaza cu

DN65A), Raca si Popesti; iar la Mozaceni-Vale, tot din DJ679 se ramifica DJ679F, care duce spre sud-vest in judetul Olt la Icoana.

Se propune construirea unei centrale electrice fotovoltaice de 0,300 MWp cu racord la sistemul energetic national, judetul ARGES.

Beneficiile utilizarii panourilor fotovoltaice

- punerea in functiune de noi capacitati de productie a energiei din surse regenerabile;
- dezvoltarea economica a beneficiarului investitiei;
- producerea de energie verde;
- protectia mediului prin reducerea emisiilor poluante si combaterea schimbarilor climatice, prin diversificarea surselor de productie a energiei, tehnologiilor si infrastructurii pentru productia de energie electrica;
- reducerea dependentei de importurile de resurse de energie primara (in principal combustibili fosili) si imbunatatirea sigurantei in aprovizionare;
- crearea a noi locuri de munca prin realizarea/modernizarea capacitatilor de productie a energiei din surse neconventionale, implicarea mai activa a mediului de afaceri in procesul de valorificare a resurselor regenerabile de energie;
- atingerea tintei strategice a Romaniei, respectiv „ponderea energiei electrice produse din aceste surse in totalul consumului brut de energie electrica.

Investitia propusa consta in construirea unui sistem fotovoltaic de productie a energiei electrice cu o putere instalata de 0,300 MWp, sistem ce se va conecta la reseaua publica de energie electrica.

Dezavantajele energiei solare

Decizia alegerii unui astfel de sistem poate avea si cateva dezavantaje, dar nu majore, si anume:

- Dependenta de vreme - Principalul dezavantaj este cantitatea de lumina redusa in zilele innorate si in anotimpul rece, cand eficienta panourilor solare scade odata cu vremea nefavorabila.
- Investitia initiala costisitoare ce tine de instalarea propriu-zisa a panourilor solare. Insa, aceste costuri vor fi amortizate.

Pornind de la datele disponibile s-a intocmit harta cu distributia in teritoriu a radiatiei solare in Romania. Harta cuprinde distributia fluxurilor medii anuale ale energiei solare incidente pe suprafata orizontala pe teritoriul Romaniei. Sunt evidentiuate 5 zone, diferite prin valorile fluxurilor medii anuale ale energiei solare incidente. Se constata ca mai mult de jumatate din suprafata tarii beneficiaza de un flux de energie mediu anual de 1275 kWh/m². Harta solara a fost realizata prin utilizarea si prelucrarea datelor furnizate de catre: ANM, precum si NASA, JRC, Meteotest.

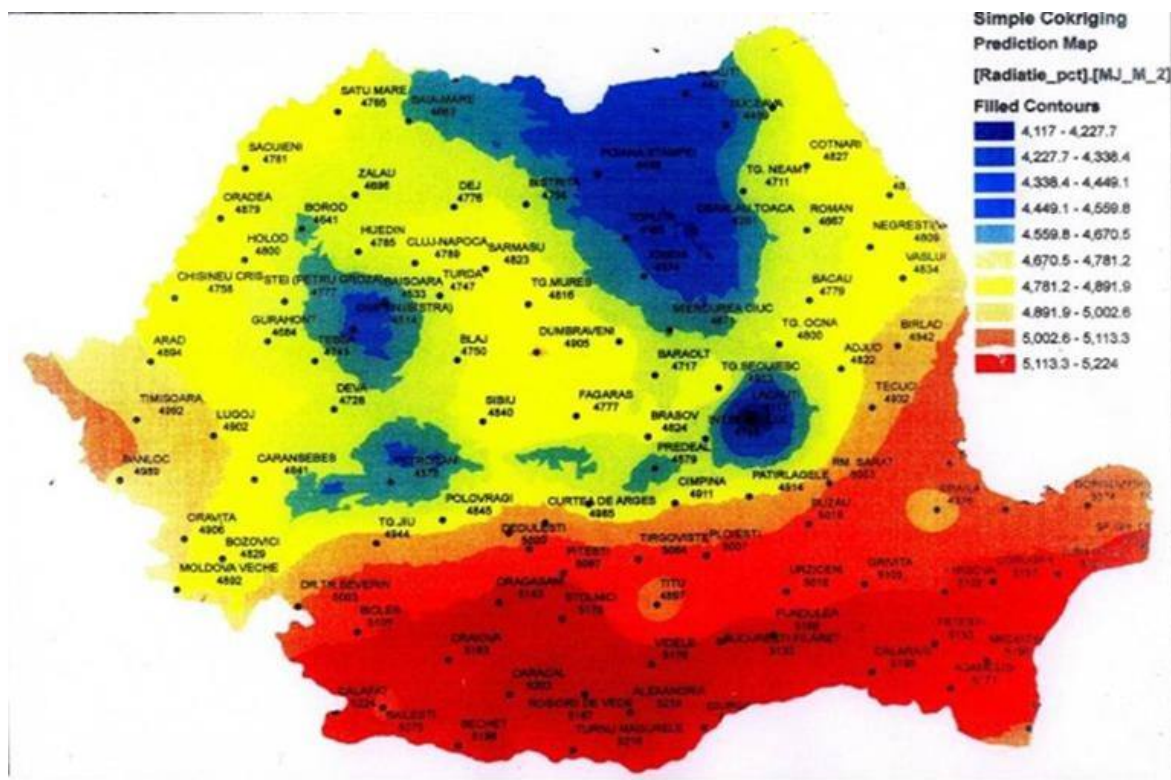
Datele au fost comparate si au fost excluse cele care aveau o abatere mai mare decat 5% de la valorile medii. Datele sunt exprimate in kWh/m²/an, in plan orizontal, aceasta valoare fiind cea uzuala folosita in aplicatiile energetice atat pentru cele solare fotovoltaice cat si termice.

Zonele de interes (areale) deosebit pentru aplicatiile electroenergetice ale energiei solare in Romania sunt:

-primul areal, care include suprafetele cu cel mai ridicat potential acopera Dobrogea si o mare parte din Campia Romana :

-al doilea areal, cu un potential bun, include nordul Campiei Romane, Podisul Getic, Subcarpatii Olteniei si Munteniei o buna parte din Lunca Dunarii, sudul si centrul Podisului Moldovenesc si Campia si Dealurile Vestice si vestul Podisului Transilvaniei, unde radiatia solara pe suprafata orizontala se situeaza intre 1300 si 1400 MJ / m².

-cel de-al treilea areal, cu potentialul moderat, dispune de mai putin de 1300 MJ / m² si acopera cea mai mare parte a Podisului Transilvaniei, nordul Podisului Moldovenesc si Rama Carpatica. Indeosebi in zona montana variatia pe teritoriu a radiatiei solare directe este foarte mare, formele negative de relief favorizand persistenta cetii si diminuand chiar durata posibila de stralucire a Soarelui, in timp ce formele pozitive de relief, in functie de orientarea in raport cu Soarele si cu directia dominanta de circulatie a aerului, pot favoriza cresterea sau, dimpotriva determina diminuarea radiatiei solare directe.



Harta Romaniei privind Potentialul Solar

Implementarea sistemelor fotovoltaice de productie a energiei electrice aduce doua categorii de beneficii. In primul rand, este generata o scadere a facturii cu energia electrica, prin auto-furnizarea unei ponderi din totalul de energie electrica necesara. In al doilea rand, este generata o reducere proportionala a amprentei de Dioxid de Carbon.

In vederea evaluarii potentialului solar in amplasamentul ce face obiectul Studiului, se va utiliza platforma pusa la dispozitie de catre Comisia Europeana, asa cum se poate observa mai jos:

Potentialul solar disponibil in amplasamentul COMUNA BARLA este asadar atractiv pentru dezvoltarea unui proiect de productie a energiei electrice in cadrul unei centrale fotovoltaice, iar eficienta tehnica si financiara a acestuia va fi direct dependenta de randamentul real al centralei fotovoltaice.



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE

CUI RO 30281706; J03/754/2012

Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges

Mail: moisedan@yahoo.com



Performance of grid-connected PV

PVGIS-5 estimates of solar electricity generation:

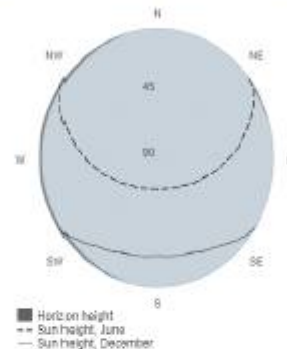
Provided inputs:

Latitude/Longitude: 44.431,24.785
Horizon: Calculated
Database used: PVGIS-SARAH
PV technology: Crystalline silicon
PV installed: 300 kWp
System loss: 15 %

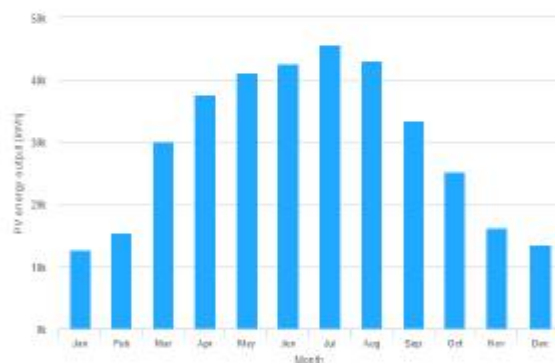
Simulation outputs

Slope angle: 35 °
Azimuth angle: 47 °
Yearly PV energy production: 356540.18 kWh
Yearly in-plane irradiation: 1540.97 kWh/m²
Year-to-year variability: 14997.06 kWh
Changes in output due to:
Angle of incidence: -2.93 %
Spectral effects: 1.04 %
Temperature and low irradiance: -7.49 %
Total loss: -22.88 %

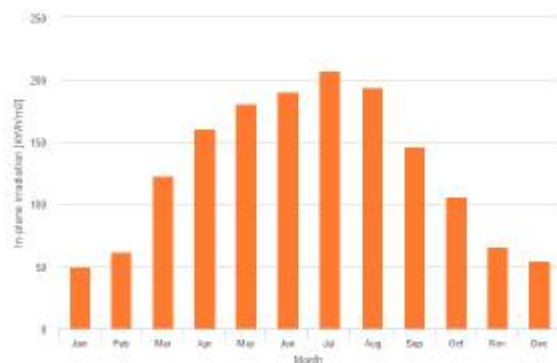
Outline of horizon at chosen location:



Monthly energy output from fix-angle PV system:



Monthly in-plane irradiation for fixed-angle:



Monthly PV energy and solar irradiation

Month	E_m	H(i)_m	SD_m
January	12662.850.1	5128.7	
February	15402.861.7	4564.2	
March	30120.4123.4	4370.7	
April	37569.4160.2	4118.4	
May	41155.0180.6	3387.3	
June	42500.0189.8	2546.0	
July	45696.6207.2	2912.9	
August	43046.7194.2	2531.1	
September	33391.9146.6	3019.9	
October	25173.2106.2	4330.2	
November	16230.366.3	3198.0	
December	13591.254.7	5188.2	

E_m: Average monthly electricity production from the defined system [kWh].

H(i)_m: Average monthly sum of global irradiation per square meter received by the modules of the given system [kWh/m²].

SD_m: Standard deviation of the monthly electricity production due to year-to-year variation [kWh].

Din acest motiv, COMUNA BARLA a decis sa investeasca intr-un proiect de energie fotovoltaica cu o capacitate de 0,300 MWp.

Durata de viata a investitiei fotovoltaice este de minim 25 ani.

In concluzie, energia solara si utilizarea panourilor solare sunt practice in reducerea consumului de energie electrica

2.4. Analiza cererii de bunuri si servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu si lung privind evolutia cererii, in scopul justificarii necesitatii obiectivului de investitii

Intentia Comunei BARLA de a dezvolta un parc fotovoltaic la sol se justifica prin necesitatea zonei comunei BARLA de a beneficia de energie din resurse regenerabile. Energia produsa va fi debitata in reseaua nationala din S.E.N. prin intermediul unui punct de conexiune.

Avand in vedere potentialul energiei solare identificat pe raza localitatii, se doreste realizarea unor sisteme de productie a energiei electrice, utilizand astfel de surse regenerabile de energie.

Totodata, se doreste asigurarea energiei termice pentru cladirile publice din localitate, utilizand surse regenerabile de tip aerothermal.

Obiectivul principal:

- Obiectivul principal il reprezinta o *Productie majorata a energiei electrice din surse regenerabile prin instalarea de noi capacitati de productie a energiei din surse regenerabile,*

Principalele rezultate urmarite sunt:

- a) reducerea emisiilor de carbon in atmosfera generate de sectorul energetic prin inlocuirea unei parti din cantitatea de combustibili fosili consumati in fiecare an - carbune, gaz natural;
- b) o economie mai eficienta din punctul de vedere al utilizarii surselor, mai ecologica si mai competitiva, conducand la dezvoltarea durabila, care se bazeaza, printre altele, pe un nivel inalt de protectie si pe imbunatatirea calitatii mediului;
- c) atingerea obiectivelor Uniunii Europene privind productia de energie din surse regenerabile prevazute in Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European si a Consiliului privind promovarea utilizarii energiei din surse regenerabile;
- d) implementarea programelor cheie stabilite in Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 60/2022 *privind stabilirea cadrului institutional si financiar de implementare si gestionare a fondurilor alocate Romaniei prin Fondul pentru modernizare, precum si pentru modificarea si completarea unor acte normative;*
- e) atingerea obiectivelor din Planul National Integrat in domeniul Energiei si Schimbarilor Climatice 2021-2030, aprobat prin H.G. nr. 1.076/2021 *privind ponderea globala de energie din surse regenerabile in consumul final brut de energie;*
- f) cresterea productiei de energie electrica din surse regenerabile contribuind la obiectivele Pactului verde european ca strategie de crestere sustenabila a Europei si combaterea schimbarilor climatice in concordanta cu angajamentele Uniunii de a pune in aplicare Acordul de la Paris si obiectivele de dezvoltare durabila ale ONU;
- g) cresterea ponderii energiei regenerabile in totalul consumului de energie primara, ca rezultat al

investitiilor de crestere a puterii instalate de productie a energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliana, solara sau hidro;

- h) atingerea obiectivului privind neutralitatea climatica, prevazut in Regulamentul (UE) 2021/1119 al Parlamentului European si al Consiliului din 30 iunie 2021 de stabilire a cadrului pentru atingerea neutralitatii climatice si de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 401/2009 si (UE) 2018/1999 ("Legea europeana a climei"), referitor la asigurarea, pana la cel tirziu in 2050 a unui echilibru la nivelul Uniunii intre emisiile si absorbtiiile de gaze cu efect de sera care sunt reglementate in dreptul Uniunii, astfel incat sa se ajunga la zero emisii nete pana la acea data;
- i) decongestionarea Sistemului Energetic National prin utilizarea de noi capacitati de productie a energiei electrice descentralizate;
- j) punerea in aplicare a initiativei emblematice Accelerarea (Power-up) din Strategia anuala pentru 2021 privind cresterea durabila, care are ca obiectiv dezvoltarea si utilizarea surselor regenerabile de energie [EUR-Lex - 52020DC0575 - EN - EUR-Lex \(europa.eu\)](#).

Dupa implementarea proiectului se va produce o cantitate semnificativa de energie utilizand surse regenerabile de energie si se vor reduce emisiile de gaze cu efect de sera, avand in vedere inlocuirea sistemelor traditionale ce utilizeaza combustibili fosili.

Tinand seama de aspectele prezentate mai sus, este evidenta necesitatea implementarii unui proiect in zona, proiect ce ar conduce la dezvoltarea durabila a zonei descrise.

Principala preocupare in acest moment la nivel european, este reducerea impactul asupra mediului, dar si reducerea costurilor cu energia. Acesta este si scopul principal al obiectivului de investitie prezentat.

2.5. Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investitiei publice

Prin implementarea unui proiect de productie a energiei electrice din surse regenerabile, sub forma unei centrale fotovoltaice se urmareste acoperirea unei ponderi din consumul anual de energie electrica cu o energie curata, cu impact de mediu nul.

In acest sens, se defineste setul de obiective ce se doresc a fi atinse prin realizarea investitiei Infiintare capacitati de productie energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu:

- Cresterea capacitatii nou instalate de productie a energiei din surse regenerabile (solar) pusa in functiune si conectata la retea;
- Reducerea impactului asupra mediului, cuantificat prin amprenta de CO₂ echivalent;
- Cresterea numarului de locuri de munca.
- Reducerea costurilor prin reducerea facturilor la energie electrica
- Reducerea consumului la gaze cu 40%
- Eliminarea dependentei costurilor de productie de pretul energiei electrice.
- Eliminarea dependentei de criza energetica de pe plan mondial datorita conjuncturii internationale.

Indicatorii de realizare urmariti prin proiect vor consta in:

- **Indicatorul I.1** = Capacitatea suplimentara instalata pentru energia din surse regenerabile datorita sprijinului acordat prin masuri in cadrul mecanismului si care este operationala (si anume, conectata la retea, si complet pregatita sa produca energie).



Formula de calcul I.1: Capacitate nou instalata de productie a energiei din surse regenerabile, exprimata in MW.

- **Indicatorul I.2** = Estimarea totala a scaderii anuale a cantitatii de emisii de gaze cu efect de sera la sfarsitul perioadei ca urmare a inlocuirii productiei de energie care nu este din surse regenerabile cu productia de energie din surse regenerabile

Formula de calcul I.2 : Cantitatea de emisii de gaze cu efect de sera, redusa ca urmare a instalarii capacitatii noi de productie a energiei din surse regenerabile, considerata neutra din punct de vedere a emisiilor de gaze cu efect de sera, in echivalent tone de CO₂.

Se calculeaza parcurgand urmatoorii pasi:

- a. Se calculeaza productia anuala medie de energie electrica = capacitatea ce urmeaza a fi instalata din regenerabile* perioada de utilizare anuala (care sa nu fie mai mica decat 1000 h/an pentru energie solara, 2100 h/an pentru energie eoliana si 2400 h/an pentru energie hidro);
- b. Se calculeaza cantitatea de emisii redusa: productia anuala medie de energie electrica se inmulteste cu factorul de emisii de CO₂ mediu ponderat la nivel national pentru surse fosile calculat pe baza datelor din raportul ANRE pentru anul 2020.

Factorul de emisii de CO₂ mediu ponderat la nivel national conform raportului ANRE pentru fiecare MWh din surse fosile este 0,6119 tone CO₂/MWh.

- **Indicatorul I.3** = Productia medie de energie electrica din surse regenerabile

Metodologie de calcul: Productia de energie din surse regenerabile conform capacitatii instalate, calculata cu programe de specialitate.

- **Indicatorul I.4** = Productia totala de energie electrica din surse regenerabile pentru perioada de referinta

Formula de calcul: Productia anuala de energie electrica * durata de analiza (20 de ani).

- **Indicatorul I.5** = Procentul din productia totala de energie din surse regenerabile estimat a fi folosit pentru consumul propriu

Formula de calcul: Cantitatea de energie consumata/cantitatea de energie produsa in total (respectiv 100%)

- **Indicatorul I.6** = Factorul de capacitate al centralei

Formula de calcul: Productia medie anuala de energie din surse regenerabile / (Capacitate operationala suplimentara instalata de productie a energiei din surse regenerabile * 8760 h) * 100 (Indicatorul I.3 / (Indicatorul I.1 * 8760 h) * 100.

3. IDENTIFICAREA, PROPUNEREA SI PREZENTAREA A TREI SCENARII/OPTIUNI TEHNICO-ECONOMICE PENTRU REALIZAREA OBIECTIVULUI DE INVESTITII

3.1. Particularitati ale amplasamentului:

- a) descrierea amplasamentului (localizare - intravilan/extravilan, suprafata terenului, dimensiuni in plan, regim juridic - natura proprietatii sau titlul de proprietate, servituti, drept de preemptiune, zona de utilitate publica, informatii/obligatii/constrangeri extrase din

documentatiile de urbanism, dupa caz)

Prezenta documentatie stabileste solutiile tehnice si conditiile de realizare a instalatiilor aferente investitiei **“CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA DE TIP PROSUMATOR in COMUNA BARLA, judetul ARGES”**

Documentatia este intocmita conform ghidului solicitantului Conditii specifice de accesare a finantarii din Fondul pentru modernizare Sprijinirea investitiilor in noi capacitati de productie a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entitati publice, respectand normele si standardele in vigoare.

Terenul aferent proiectului este situat in COMUNA BARLA, Judetul ARGES, Romania, satul Zuvelcati.

Este desfasurat pe o arie de 5331 mp. Tinand cont de iradiatia solara din zona proiectului, cat si normativele tehnice in vigoare, puterea instalata a fost definita ca fiind de 0,300 MWp.

Terenul nu se afla in zona de interes arheologic sau in vecinatatea unor zone sau cladiri aflate pe lista cu monumente istorice sau de arhitectura.

Destinatia, categoria si clasa de importanta a constructiei :

- Producere de electricitate din sursa solara regenerabila.
- Propunerea tehnico-economica descrie un sistem fotovoltaic la cheie
- Instalat in zona disponibila la nivelul solului (coordonate GPS 44°26'12"N 24°47'35"E)
- Teren cu o suprafata de 5331 mp, Nr. Cadastral 81548 , inscris in CF nr. 81548, aflat in zona intravilana a comunei BARLA Jud. ARGES, ce apartine domeniului public al comunei

b) relatii cu zone invecinate, accesuri existente si/sau cai de acces posibile

Investitia se va amplasat in COMUNA BARLA, judetul Arges, avand o suprafata totala de 5331 mp.

Acesta este invecinat dupa cum urmeaza :

- Spre NORD – Nr. Cadastral 87158
- Spre EST – Nr. Cadastral 87158
- Spre SUD – teren agricol
- Spre VEST – teren agricol

c) orientari propuse fata de punctele cardinale si fata de punctele de interes naturale sau construite

Amplasamentul nu este apropiat fata de puncte de interes naturale sau construite, este inconjurat in mare parte de terenuri agricole.

d) surse de poluare existente in zona

Obiectivul de investitie urmeaza sa fie implementat in COMUNA BARLA, judet ARGES, departe de zone industriale, neexistand surse de poluare atmosferica ce pot afecta productivitatea sistemului fotovoltaic, prin depunerea de praf si smog, in orice caz beneficiarul va proceda la efectuarea de mentenanta preventiva in functie de necesitate.

e) date climatice si particularitati de relief

Din punct de vedere climatologic, amplasamentul se incadreaza in climat temperat continental de deal, semiumed cu vara calda, precipitatii sub 75 mm lunar, cu temperatura medie anuala 9,8 C°.

- Precipitatii medii multianuale 700 mm, minim lunar 36,9 mm, maxim lunar 89,8 mm.
- Precipitatii maxime lunare primavara 525,8mm, vara 657,1mm, toamna 489,6mm, iarna 306,5 mm, anual 1978,6 mm.

- Precipitatii maxime in 24 ore minim 40,3 mm, maxim 133,4 mm.

- Viteza medie a vantului 3,6 m/sec (Beofort); directia de la est 20%; de la vest 16%; calm 19%.

Dupa indicele de umiditate Thornthwaite, evaporatia 120-140 mm, se incadreaza in tipul I, moderat.

- Precipitatii medii multianuale 700mm, minim lunar 36,9 mm, maxim lunar 89,8mm.

- Precipitatii maxime lunare primavara 525,8mm, vara 657,1mm, toamna 489,6mm, iarna 306,5 mm, anual 1978,6 mm.

- Precipitatii maxime in 24 ore minim 40,3 mm, maxim 133,4 mm.

- Viteza medie a vantului 3,6 m/sec (Beofort); directia de la est 20%; de la vest 16%; calm 19%.

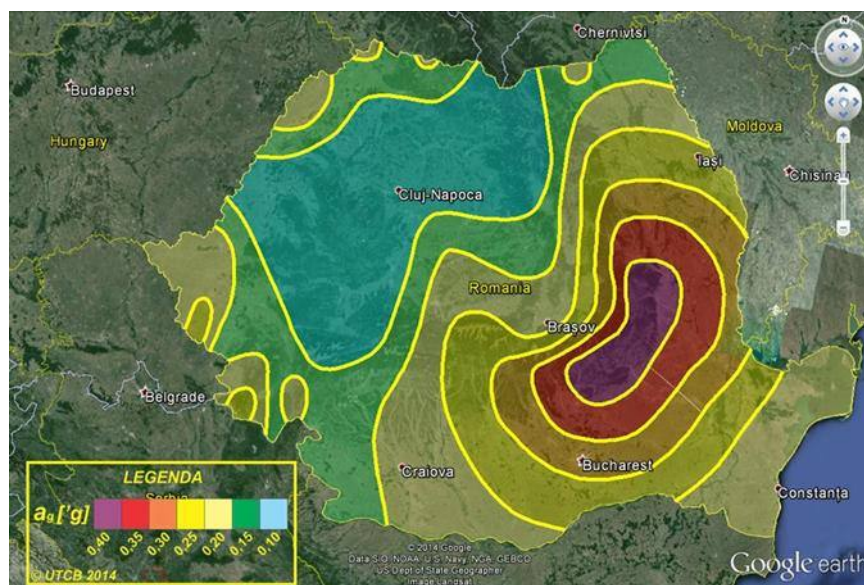
f) existenta unor:

- retele edilitare in amplasament care ar necesita relocare/protejare, in masura in care pot fi identificate – **nu este cazul;**
- posibile interferente cu monumente istorice/de arhitectura sau situri arheologice pe amplasament sau in zona imediat invecinata– **nu este cazul;**
- existenta conditionarilor specifice in cazul existentei unor zone protejate sau de protectie– **nu este cazul;**
- terenuri care apartin unor institutii care fac parte din sistemul de aparare, ordine publica si siguranta nationala– **nu este cazul;**

g) caracteristici geofizice ale terenului din amplasament - extras din studiul geotehnic elaborat conform normativelor in vigoare, cuprinzand:

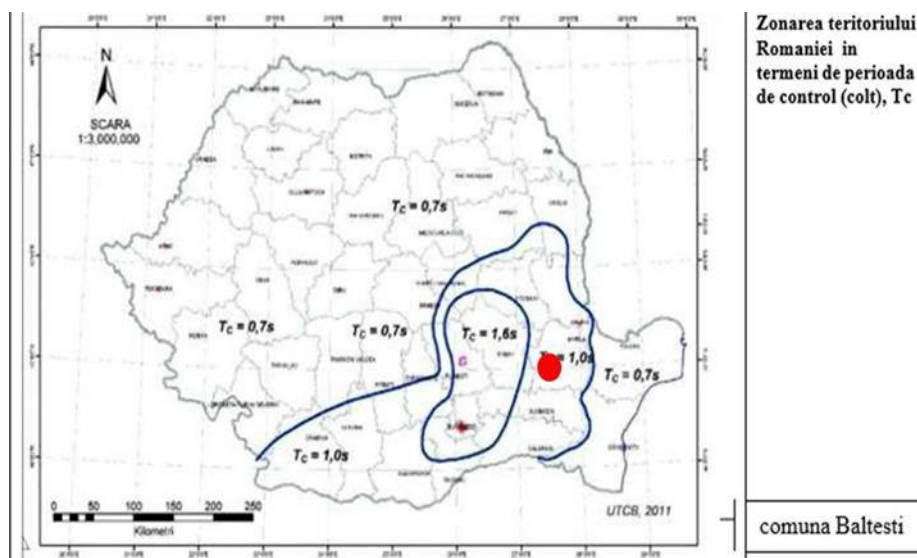
(i) Date privind zonarea seismica;

Zonarea seismica a Romaniei :



Conform normativului P100/1-2013 valoarea de varf a acceleratiei terenului pentru proiectare este $a_g = 0,25 \text{ g}$ pentru cutremure avand intervalul mediu de recurenta $IMR = 185 \text{ ani}$ si 15% probabilitate de depasire.

Valoarea perioadei de control (colt) T_c a spectrului de raspuns este $1,0 \text{ s}$.



Conform STAS 11100/1-93, din punctul de vedere al macrozonarii seismice, zona se incadreaza in gradul 7.1 pe scara MSK corespunzatoare unei perioade de revenire de 45 ani.

- (ii) date preliminare asupra naturii terenului de fundare, inclusiv presiunea conventionala si nivelul maxim al apelor freatice;

Conform normativului P 100-92 privind proiectarea antiseismica a constructiilor, comunei BARLA se incadreaza in zona seismica de calcul „C” caracterizata prin coeficientul $K_s=0,14$. Din punct de vedere al perioadelor de colt $T_c=1,0 \text{ sec}$.

Conditii de fundare

Luand in considerare conditiile naturale mai sus mentionate, la proiectarea constructiilor se iau in calcul urmatoarele date:

A. Pe pantele slab si moderat inclinate se poate funda in stratele de nisip prafos si nisip argilos cu pietris, incepand de la adancimea de $1,10 \text{ m}$ fata de cota terenului natural. Adancimea minima de fundare este impusa de adancimea maxima de inghet a constructiilor. Valorile presiunii conventionale vor fi cuprinse intre 200 si 280 kPa (gruparea fundamentala), in functie de natura terenului de fundare si adancimea minima la care se ajunge constructiv.

B. Pe pantele puternic inclinate, pentru a se asigura stabilitatea constructiilor, acestea se vor fanda pe conglomerat, incastrand fundatiile minim $30 - 40 \text{ cm}$ in stanca nealterata. Presiunea conventionala = 1000 Kpa (gruparea fundamentala).

Cu exceptia zonelor amplasate de-a lungul ogaselor ce brazdeaza versantii, conditiile hidrogeologice sunt favorabile amplasarii subsolurilor fara a se lua masuri speciale de hidroizolare. La elementele constructiei supuse actiunii umiditatii terenului se vor prevedea izolatii hidrofuge simple. In

cazul in care se vor amplasa constructii cu subsol de-a lungul ogaselor ce dreneaza apele din versant, pe latura din amonte a lor se va prevedea o retea de drenaj ce va fi adancita sub pardoseala si racordata la canalizare.

Se va asigura captarea si drenarea apelor provenite din precipitatii si topirea zapezilor, din zona constructiilor, prin masuri adecvate (trotuare de garda, rigole, pante corespunzatoare, etc.). Sapaturi cu pereti verticali nesprijiniti se pot executa, in cazul terenurilor existente pe amplasament cu adancimi de pana la 1,15 m. La sapaturi cu pereti in taluz, panta nu trebuie sa depaseasca valoarea 1/0,67 (Normativ CI69 - 88). La baza taluzurilor ce se vor executa in terenuri pamantoase, daca nu se pot amenaja sub un unghi care sa le asigure stabilitatea, se vor prevedea ziduri simple de sprijin, ce vor fi incastrate in roca de baza.

Conform normelor Ts dupa modul de sapare si proprietatile coezive, terenurile ce urmeaza a se escava se incadreaza in categoria „tare”. Conglomeratele fac parte din categoria rocilor sedimentare „dure”.

Natura terenurilor de pe care se colecteaza precipitatiilor cuprinde paduri, pasuni, stinci si alte categorii, iar structura solului este: sol vegetal 15-35 cm urmind subsolul de natura calcaroasa si nisipoasa cu nivelul apei freatice foarte joase la peste 400m adancime astfel ca nu exista vreun pericol de inundare a eventualelor subsoluri construite la imobilele prevazute a se executa in zona.

Pe amplasamentul cercetat se poate funda la adancimea de 1.2 m (mai mare decat adancimea de inghet) masurata de la CTN, pe stratul de nisip argilos cu rar pietris (conditia de fundare 1), de la 1.5 m in jos (fata de CTN) pe stratul de nisip cu pietris (conditia de fundare 2.), de la 2.5 m (CTN) pe stratul de nisip cu pietris (conditia 3.) si la 3 m (CTN) pe stratul de conglomerat alterat.

(iii) date geologice generale;

Pantele slab inclinate sunt caracterizate prin spalare accentuata si siroire incipienta, iar cele moderat si puternic inclinate prin spalare puternica si siroire accentuata. Apa subterana apare in versanti sub forma de infiltratii de panta, dupa perioade cu exces de umiditate. Acestea se scurg, spre baza lor, pe suprafata stratelor cu permeabilitate scazuta.

Structura litologica existenta in zona perimetrului cercetat nu este favorabila declansarii unor fenomene fizico - geologice de amploare (alunecari de teren, etc.). Executarea unor sapaturi adanci, in masa formatiunilor acoperitoare, poate determina surpari de teren si alunecari superficiale, daca nu se vor lua masuri corespunzatoare care sa asigure stabilitatea taluzelor ce se creaza.

Adancimea maxima de inghet a terenului natural din zona perimetrului in studiu, de care trebuie sa se tina seama la proiectarea fondatiilor, conform STAS 6054- 85 este de 1.00m. Pentru a preveni degradariie produse in complexul rutier, adancimea de inghet se va calcula contorm prescriptiilor din STAS 1709/1-90.

(iv) date geotehnice obtinute din: planuri cu amplasamentul forajelor, fise complexe cu rezultatele determinarilor de laborator, analiza apei subterane, raportul geotehnic cu recomandari pentru fundare si consolidari, harti de zonare geotehnica, arhive accesibile, dupa caz;

Comuna este situata in sud-vestul extrem al judetului, in Campia Gavanu-Burdea, la limita cu judetele Olt si Teleorman, pe malurile raului Cotmeana, acolo unde acesta se varsa in Vedea, si in zona cursului superior al raului Tecuci. Este strabatuta de soseaua judeteana DJ679, care o leaga spre nord de Harsesti, Stolnici, Lunca Corbului (unde se intersecteaza cu DN65) si Poiana Lacului (unde se termina in DN65B), si spre sud in judetul Olt de Tufeni, Ghimpeteni, Nicolae

Titulescu, Valeni, Seaca, Mihaesti si mai departe in judetul Teleorman de Calmatuiiu de Sus. La Selareasca, din acest drum se ramifica soseaua judeteana DJ679A, care duce spre est la Caldaru (unde se intersecteaza cu DN65A), Raca si Popesti; iar la Mozacenii-Vale, tot din DJ679 se ramifica DJ679F, care duce spre sud-vest in judetul Olt la Icoana.

Teritoriul administrativ cuprinde trei unitati de relief, care apartin Campiei Romane si anume: Campia Gavanu Burdea, campia Burnas si lunca raului Calnisteia.

Campia Gavanu Burdea, situata la nord, se leaga la sud, pe culoarele Calnistei, de campia Burnasului.

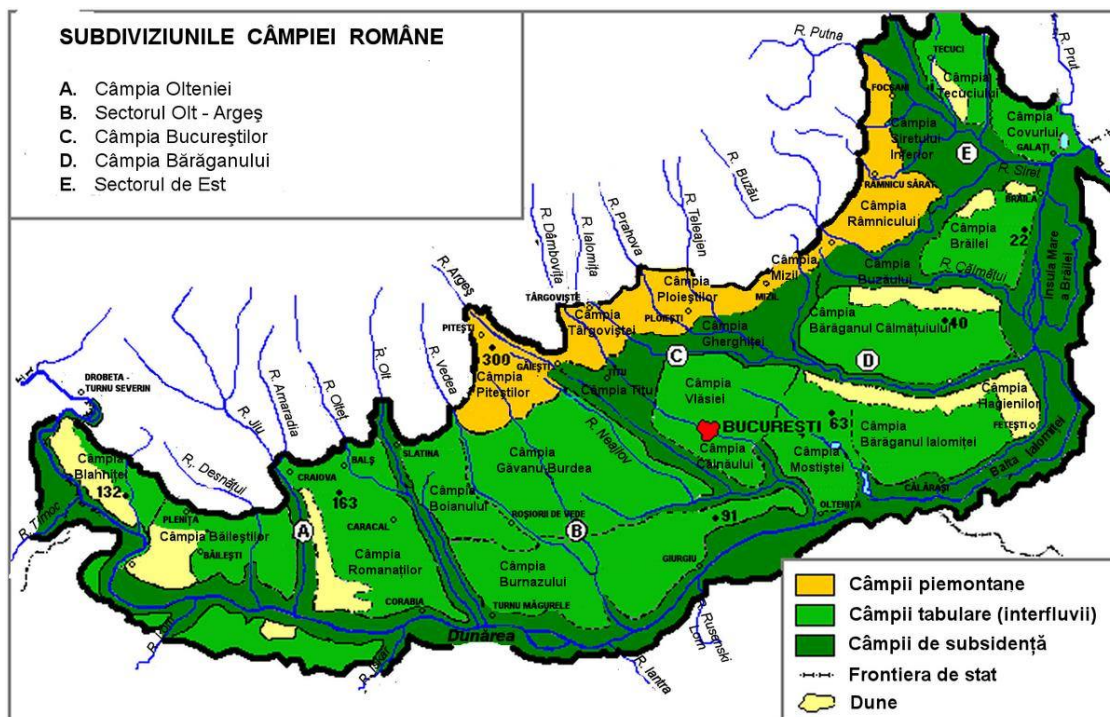
Campia Gavanu Burdea ocupa ce mai mare parte a teritoriului. Se extinde la nord de Valea Alba. Apare ca o asociere de campuri interfluviale ("campii tabulare") netede, intersectate de vai adanci, insotite de lunci bine dezvoltate, cu aspect de culoare de vale, putin adanci (obisnuit sub 20 m), in care raurile descriu numeroase meandre. Terasale raurilor sunt bine dezvoltate. Altitudinea medie a campiei Gavanu Burdea este de circa 80 m.

Campia Burnasului se caracterizeaza printr-o panta morfologica inclinata de la sud la nord, pusa in evidenta de directia vailor care o dreneaza. Este fragmentata in partea de est de reseaua hidrografica a vailor Calnisteia, iar spre vest de vaile ARGES si Vedea, cu afluentii lor.

Aceasta campie are aspectul unui platou inalt pus din ce in ce mai bine in evidenta catre est prin adancirea culoarului Calnistei si prin abruptul puternic cu care domina lunca mult mai ingusta a Dunarii. Altitudinea medie este de circa 90 m.

Pantele generale ale campilor sunt marcate, in principal, de directia retelei hidrografice a raului Calnisteia si afluentii acestuia.

Altitudinea terenului este de aproximativ 98 m deasupra Nivelului Marii Negre.



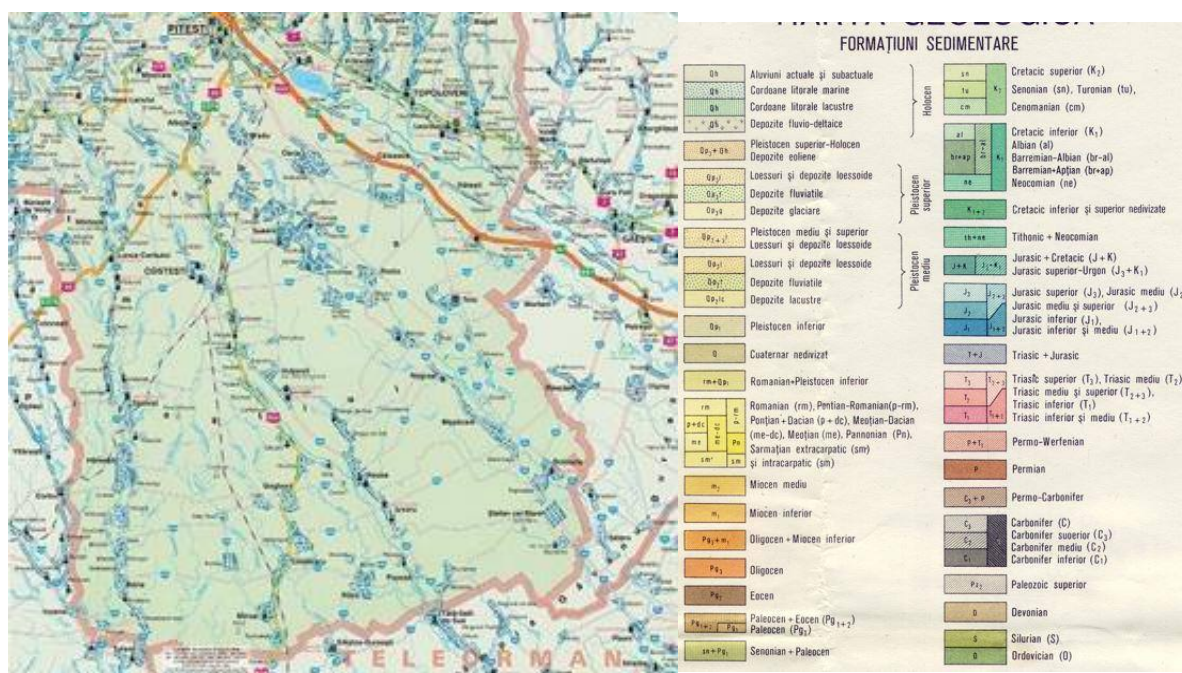
Morfologia amplasamentului studiat

Din punct de vedere geologic Campia Romana face parte din unitatea tectono-structurala a

Platformei Moessice.

Cuaternarul este reprezentat prin depozitele Pleistocenului inferior (Stratele de Candesti si Stratele de Fratesti, constituite din nisipuri marunte si fine, uneori grosiere, cu grosimi de 15-25 m), Pleistocenului mediu (o succesiune de marne, argile si nisipuri constituite in „complexul marnos” cu grosimi de 1-5 m si care se gaseste la adancimi de 20-80 m, complex marnos acoperit cu depozite loessoide alcatuite din prafuri argiloase-nisipoase cu grosimi de 10-20 m) si depozitele Pleistocenului superior (reprezentate prin aluviunile si depozitele loessoide apartinand Campiei Burnasului).

Depozitele aluvionare sunt alcătuite la baza din pietrisuri și bolovanisuri constituite în cea mai mare parte din cuarțite bine rulate, silicoide și elemente de sisturi cristaline. Spre partea superioară pietrisurile trec treptat în nisipuri groiere și marunte de culoare galbui - roșiatică și cu grosimi ce variază între 2 și 6 m. Depozitele aluvionare sunt acoperite de depozitele loessoide constituite din argile prafos-nisipoase galbui închise cu concrețiuni calcaroase și cu grosimi cuprinse între 5 și 12 m și aparțin Holocenului inferior și Holocenului superior.



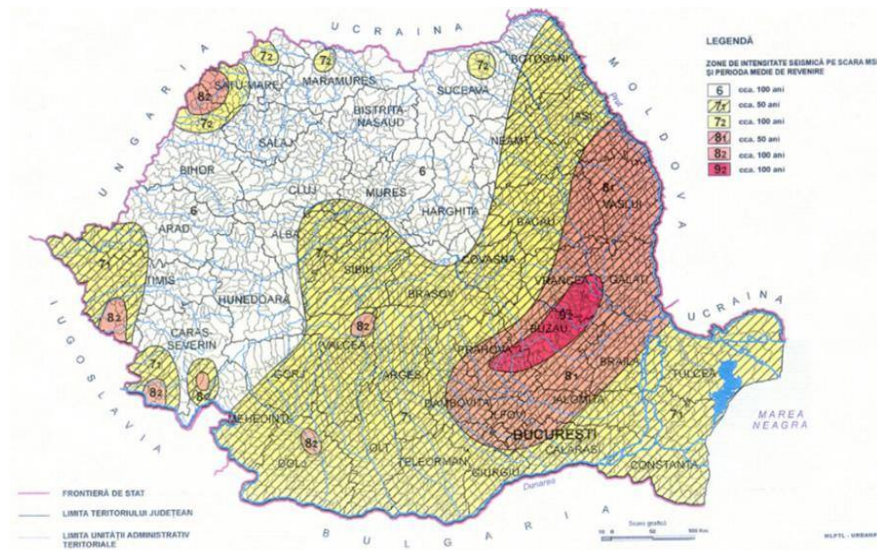
Geologia amplasamentului studiat

- (v) încadrarea în zone de risc (cutremur, alunecări de teren, inundații) în conformitate cu reglementările tehnice în vigoare;

Conform Lege 575/2001 – Lege privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național – Secțiunea a V-a – Zone de risc natural – în cele ce urmează se prezintă încadrarea amplasamentului în zone de risc natural.

Incadrarea amplasamentelor conform Lege 575/2001 este realizata pe baza de risc - estimare matematica a probabilitatii de producere de pierderi umane si materiale pe o perioada de referinta viitoare si intr-o zona delimitata pentru un anumit tip de dezastru.

Conform standardului roman SR 11100-1:1993 – (Zonare seismica. Macrozonarea teritoriului Romaniei), din punct de vedere al intensitatii seismice, exprimata in grade, definite conform scarii MSK, amplasamentului investigat ii corespunde o intensitate seismica de 7.1 grade, avand o perioada de revenire de 50 de ani.



Zonarea teritoriului Romaniei dupa intensitatea seismica pe scara MSK si perioada medie de revenire (SR 11100-1:93)

Monitorizarea zonelor cu risc la alunecari de teren

Prognostarea producerii alunecarilor de teren, spre deosebire de a altor fenomene naturale generatoare de dezastre (cutremure, inundatii) poate fi mai facila prin cunoaterea starilor de eforturi in masiv. Astfel prin monitorizarea, evaluarea si interpretarea cresterii starii de efort din masiv, generatoare de instabilitate, pot fi luate masuri eficiente de evitare sau diminuare a dezastrelor ce pot fi produse de alunecarile de teren. Alegerea zonelor ce urmeaza a fi monitorizate din punctul de vedere al stabilitatii versantilor poate fi facuta in toate fazele unei alunecari de teren.

De exemplu: - cand pe zona de interes, probabilitatea de producere este "mare" si "foarte mare" sau alunecarea s-a stabilizat natural dar exista probabilitatea de reactivare; - cand in zona de interes sunt alunecari active "lente" si "foarte lente" - in cazul alunecarilor stabilizate prin masuri constructive.

Monitorizarea trebuie efectuata pe baza unui program de monitorizare care sa evidentieze masura in care comportarea reala a masivului se situeaza in limite acceptabile.

Monitorizarea trebuie sa detecteze acest lucru cu claritate la un stadiu suficient de timpuriu iar frecventa observatiilor trebuie sa fie suficient de mare astfel incat sa se poata aplica cu succes masurile de interventie. Deasemenea prin programul de monitorizare trebuie stabilit ca timpii de raspuns ai instrumentelor si metodele de interpretare a rezultatelor sa fie suficient de rapide prin raport cu evolutia posibila a sistemului.

Programul de monitorizare trebuie sa contina si un plan de masuri de interventie care sa fie adoptat daca monitorizarea evidentiaza o comportare in afara limitelor acceptabile. Rezultatele monitorizarii trebuie evaluate periodic astfel incat masurile de interventie prevazute sa poata fi puse in practica imediat ce comportarea masivului iese din limitele acceptabile.

Principii generale de prevenirea si stabilizarea alunecarilor de teren.

Masurile de prevenire si/sau stabilizare a alunecarilor pe versanti se pot grupa dupa diferite criterii,

cel mai important fiind starea in care se afla masivul in momentul studierii acestuia.

Ca atare, un prim set de masuri, in cazul in care exista o stare de echilibru, se refera la mentinerea acestei stari si la o eventuala imbunatatire a acesteia.

Gama masurilor de imbunatatire a stabilitatii, aplicate in mod curent, cuprinde:

- a) masuri geometrice;
- b) masuri hidrologice;
- c) masuri fizice, chimice, biologice;
- d) masuri mecanice.

Actiunea asupra factorilor favorizanti declansarii instabilitatii poate cuprinde urmatoarele masuri si metode:

- masuri pentru realizarea unei stari de eforturi unitare in teren, compatibile cu rezistenta acestuia;
- masuri pentru impiedicarea micșorării in timp a rezistentei terenului;
- masuri pentru echilibrarea versantilor prin lucrari de sustinere si consolidare.

Metode geometrice - urmaresc reprofilarea pantei cu scopul de a-i mari factorul de stabilitate. In acest sens, in functie de conditiile si posibilitatile locale se poate recurge la excavatii la partea superioara (in partea de creasta a pantei), la incarcari (berme, banchete), la partea inferioara (in zona de picior) sau la indulcirea inclinarii pantei respective.

Metode hidrologice - au in vedere in principal drenarea sau asecarea masivului in scopul imbunatatirii caracteristicilor de rezistenta ale pamantului, micșorării presiunii interstittiale inlaturarii eventualelor procese hidrodinamice si, in general, a efectelor negative ale prezentei apei excesive in masiv.

In acest sens se pot aplica numeroase masuri, printre care: - colectarea si indepartarea apelor de suprafata, pluviale si provenite din topirea zapezilor prin rigole si santuri pereate, drenuri superficiale, uneori pavarea sau impermeabilizarea pantei.

Metode fizice - conduc la imbunatatirea structurii si rezistentei terenului faraun aport de material din exterior. Aici se includ diverse variante de compactare: congelarea (ca masura temporara in timpul executiei), arderea in foraje speciale, etc.

Metode chimice - urmaresc ameliorarea calitatii terenului prin schimbarea cationilor din complexul de adsorbtie al pamanturilor argiloase, introducerea de liant in structura pamantului sau chiar modificari radicale in structura acestuia. Tratarea se face prin amestec, injectii, etc.

Metode biologice - realizeaza sporirea stabilitatii versantului cu ajutorul vegetatiei: la suprafata prin inierbare, garduri vii, cleionaje, iar in adancime prin plantatii de arbori care pe langa asecarea masivului asigura in timp si consolidarea mecanica a acestuia.

Metode mecanice - au de asemenea in vedere stabilizarea masivului prin lucrari de consolidarea si/sau sprijinire. Intre solutiile posibile se enumara ancorarea sau bulonarea pantelor, zidurile de sprijin clasice sau din pamant armat (cu geosintetice), contraforti, chesoane, pereti ingropati, precum si diferite tipuri de pilotaje.

Pentru acestea trebuie insa precizat ca:

Alegerea solutiilor se face in urma unor calcule de stabilitate.

Lucrarile de sustinere cu fundare directa, cat si cele fundate indirect, pe elemente fisate, pot fi continue sau discontinue (ranforti izolati), depinzand de natura, stratificatia si caracteristicile terenului de fundare, prezenta apei subterane si nivelul acesteia, vecinatati, etc.

In cazul in care alunecarea de teren s-a produs, pentru limitarea efectelor acesteia, pot fi executate lucrari temporare de asigurare a stabilitatii punandu-se accent pe:

Executia lucrarilor de colectare si evacuare a apelor de suprafata pentru a le indeparta din zona afectata de alunecare (astfel incat sa nu stagneze perioade indelungate pe suprafata alunecarii);

Executarea unor lucrari (excavatii si umpluturi) pentru echilibrarea maselor de pamant;

Matarea (astuparea) crapaturilor provocate de alunecare astfel incat sa se evite patrunderea apei in masiv

Executia unor sprijiniri provizorii;

Evitarea, pe cat posibil, a indepartarii materialului ebulat de la baza versantului sau saparea de canale (santuri) la baza acestuia

(vi) caracteristici din punct de vedere hidrologic stabilite in baza studiilor existente, a documentarilor, cu indicarea surselor de informare enuntate bibliografic.

Hidrogeologic, se mentioneaza prezenta a trei strate poroase permeabile de granulatatie mijlocie si grosiera de diferite origini geologice si intinderi:

Complexul acvifer de mica adancime, cu caracter freatic - este specific zonelor de lunca. Complexul de mica adancime este alcatuit dintr-un strat relativ subtire (2 - 3 m) de nisipuri cu pietrisuri apartinand sesurilor aluvionare din luncile mai dezvoltate. Variatia nivelului hidrostatic este strans legata de conditiile geomorfologice, nivelul de scurgere al apelor de suprafata si de regimul precipitatiilor. Este continuu, are o directie de curgere a cursurilor de apa Calniste, Valea Alba si Suhac, avand un debit redus si mineralizare ridicata. In zona de terasa complexul acvifer freatic este alcatuit din 1-3 strate predominant nisipoase. Adancimea apelor freatice depaseste 10-15 m pe interfluviul dintre Arges si Vedea.

Complexul acvifer de medie adancime - complexul „Strate de Fratesti”, simbolizate ROAg05 Lunca si terasele raului Arges si ale afluentilor sai. Ocupa spatiile interfluviale, fiind alcatuit din 4 - 5 strate de nisipuri fine, mai rar cu pietris dezvoltate pe grosimi de 3 - 5 m, la adancimi de 45 - 105 m. Este alimentat din deplasarea apelor din stratele de Candesti, situate mai la nord. Sunt mediu mineralizate.

Complexul acvifer de mare adancime - complexul de Candesti - este constituit din 3-4 strate de nisipuri, mediu-grosiere frecvente cu pietrisuri avand grosimi de 12 - 16 m pe strat. Acest complex situat la 140 - 260 m adancime, prezinta un potential acvifer ridicat si o calitate buna a apei. Nivelul apei are o directie de scurgere de la N spre S.

3.2. DESCRIEREA DIN PUNCT DE VEDERE TEHNIC, CONSTRUCTIV, FUNCTIONAL-ARHITECTURAL SI TEHNOLOGIC

Tinand seama de randamentele nominale ale diverselor tehnologii de conversie dar si de preturile din piata la momentul realizarii prezentei lucrari, se recomanda a fi considerate pentru analiza module fotovoltaice monocristaline.

In cadrul prezentului studiu au fost considerate trei variante tehnice dupa cum urmeaza:

- **Scenariul 1 – Sistem fotovoltaic care va fi construit pe o structura metalica fixa, clasica, cu panouri fotovoltaice de 500 Wp**

➤ **Scenariul 2 – Sistem fotovoltaic care va fi construit pe un sistem de tip tracking, cu un singur ax, vertical, cu panouri fotovoltaice de 440 Wp**

Pentru scenariile 1 si 2 se descriu urmatoarele:

Situatia actuala – COMUNA BARLA

Tablourile electrice generale reprezinta punctul de pornire al retelei de distributie interioara prin care se realizeaza alimentarea tablourilor secundare, echipamente care alimenteaza ulterior intreaga retea de receptoare. Reteaua de distributie interioara se realizeaza dupa schema de tip TN-C-S, in care conductorul de protectie distribuit este utilizat pentru intreaga schema, de la posturile de transformare si tablourile electrice generale (TEG) pana la ultimul punct de consum. Coloanele de alimentare ale tablourilor electrice generale sunt realizate cu bare capsulate de aluminiu.

Tablourile electrice generale sunt prevazute cu dispozitive de protectie la supratensiuni de Tip 1 ($I_n = 25/75 \text{ kA}/1,5 \text{ kV}$).

Situatia proiectata

In cadrul investitiei COMUNA BARLA in vederea reducerii emisiilor de CO₂ si producerea de energie din resurse regenerabile, se instaleaza un sistem de panouri fotovoltaice pe sol.

Sistemul de panouri fotovoltaice contine urmatoarele subansamble:

- Panouri Fotovoltaice cu montare pe structura montata pe sol, inclinata si orientata spre Sud;
- Suporti pentru montare panouri fotovoltaice;
- Invertoare trifazate;
- Posturi de transformare cu transformatoare uscate 20/0,4 kV.
- Tablouri electrice invertoare (TE-INVx) situate in posturile de transformare;
- Cabluri si conectori de legatura;
- Conectare la instalatia de paratrasnet existenta.

Panourile Fotovoltaice vor fi amplasate pe sol, pe terenul cu numarul cadastral 81548 si terenul cu numarul cadastral 81548, conform planului de situatie atasat prezentului studiu de fezabilitate.

Energia produsa de panourile fotovoltaice este destinata consumului intern iar surplusul poate fi utilizat in reteaua de distributie.

Caracteristici Panouri Fotovoltaice:

- Tehnologie: celule solare monocristaline;
- Eficienta conversie fotovoltaica: minim 21,3 %;
- Domeniu temperatura de functionare: (-40 ...+85)°C
- Dimensiuni: 2.256 x 1.133 x 35 mm
- Greutate: 27,2 kg
- Conectare electrica panouri:
 - paralel, astfel ca tensiunea maxima la iesire sa nu depaseasca 1.500V CC;
 - serie, astfel incat curentul maxim sa nu depaseasca 25 A;
- Panourile sunt dotate cu doua cabluri de conexiune cu lungime de 0.3 m si sectiune de 4 mmp.

Panourile fotovoltaice vor fi fixate pe o structura metalica prefabricata special proiectata pentru instalatii fotovoltaice.

Caracteristici invertoarele:

- tehnologie de fabricatie: electronica de putere, in comutatie pe 3 faze fara transformator;
- putere maxima admisa CC: 110000,00 Wp STC;
- putere nominala CA: 100000 W;
- tensiune de intrare: maximum 1100V CC (recomandat intre 500V-1100V);
- tensiune de iesire: trifazata 480 V;
- curent maxim iesire: **133.70A**;
- eficienta maxima: 98%
- frecventa : 50 Hz/ 60 Hz
- integrare in BMS

Invertorul converteste energia produsa de campul de panouri fotovoltaice in energie de curent alternativ compatibila cu reseaua electrica. Legatura dintre acesta si reseaua interna a Beneficiarului se va face prin intermediul unui tablou general PV care va fi conectata ulterior in tabloul electric general al Beneficiarului.

Invertorul nu necesita o alimentare a serviciilor interne proprii, avand ventilatie naturala; acesta se va alimenta pe durata noptii din tabloul electric in sens invers, daca va fi nevoie, consumul pe timp de noapte fiind de 1 W.

Invertorul este trifazat si va respecta cerintele si normele tehnice in vigoare ale operatorului de distributie din zona Beneficiarului (parametrii energetici si de calitate, protectie la insularizare etc.) cat si ale Transelectrica privind calitatea energiei electrice furnizate in retea, respectiv conditiile de functionare ale unei instalatii fotovoltaice racordate la RED – ord. ANRE 208/2018.

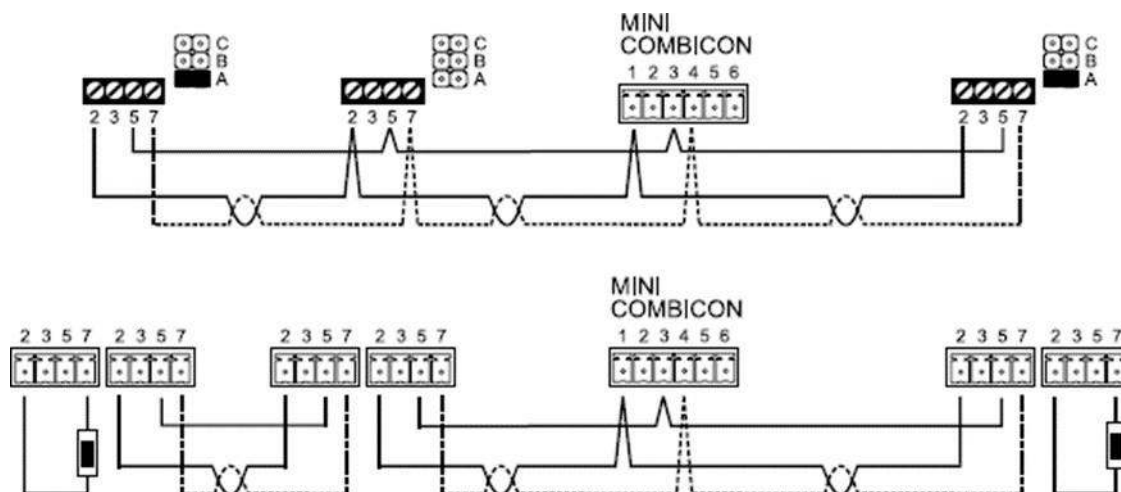
Avand gradul de protectie IP65 acesta se va monta in exterior, pe un suport metalic. Montarea invertorului se va realiza conform specificatiilor date de producator in manualul de instalare.

Invertorul va reporni la 15 minute dupa prezenta tensiunii, conform codului retelei ANRE (EN-50549).

Interconectarea invertoarelor :

Pentru interconectarea invertoarelor, sincronizarea acestora si conectarea in instalatia de BMS au fost prevazute jgheaburi metalice cu perete despartitor care vor separa circuitele de forta de circuitele de curenti slabi.

Interconectarea acestora se realizeaza prin intermediul unor cabluri de tip S/FTP cat. 7.



Funcțiile Invertoarelor:

- Limitarea puterii active - inverterul poate limita puterea activa produsa si injectata in retea electrica la comanda operatorului, preluand datele de consum de la accesoriile optionale (ex. Janitza UMG 508);
- Injectarea de putere reactiva – inverterul poate produce sau consuma putere reactiva la comanda operatorului sau dupa o curba caracteristica prestabilita;
- Recuplarea dupa un defect – dupa disparitia unui defect produs in retea, inverterul poate porni la puterea maxima rapid sau la 10% din puterea nominala pe minut pana ajunge la limita maxima de putere;
- Protectia la insularizare – aceasta functie detecteaza formarea insularizarii instalatiei fotovoltaice pe durata sau dupa un defect si deconecteaza inverterul de la retea.

Sistemul de monitorizare/ operare al centralei :

Informatiile preluate de la inverter vor fi transmise catre un sistem de monitorizare si ulterior prin internet catre portalul producatorului de invertoare. Astfel, Beneficiarul centralei fotovoltaice poate face atat monitorizarea cat si operarea instalatiei, beneficiind de toate informatiile necesare.

Infrastructura de comunicatii va fi concentrata in tabloul de comunicatii amplasat adiacent tabloului electric PVx (TE- INVx) din interiorul locatiei Beneficiarului,

Astfel, toate datele privind productia de energie din instalatia fotovoltaica sau consumul de energie din retea electrica de distributie pot fi comunicate cu o frecventa stabilita catre o interfata de monitorizare cu un nivel ridicat de precizie. Integrand acest dispozitiv in configuratia sistemului se garanteaza o coordonare optima precum si o stabilitate ridicata, prin reducerea costurilor cu energia consumata si marirea consumului de energie din productia proprie.

Cabluri si conectori de legatura:

- Conexiunea intre panourile fotovoltaice se realizeaza cu cablu inclus, cu o sectiune de 1x4 mmp;
- cablurile pentru circuitele dintre panourile fotovoltaice si invertoare sunt de tip H1Z2Z2-K 1x6 mmp ;
- cablurile pentru circuitele dintre invertoare si tabloul electric TE-INV1 sunt de tip NYY-J 4x95+50 mmp.
- cablurile dintre TE-INV si TEG sunt de tip NYY-J 4x120+70 mmp.

Pentru intreaga distributie de pe invelitoare, intre invertoare si tabloul pentru invertoare (TE-

INVx), cablurile vor fi pozate aparent in jgheaburi metalice cu capac.

Pentru distributia interioara, intre tabloul de invertoare si tablourile electrice generale (TEG), cablurile vor fi pozate aparent in jgheburile existente.

Conectarea la instalatia de paratrasnet si echipotentializare existenta

Investitia este prevazuta cu instalatie exterioara de protectie impotriva trasnetului IEPT.

Instalatia este alcatuita dintr-o retea de captare montata ingropat in sol. Conductoarele de captare sunt realizate din conductor de otel zincat OLZn 40x4 mm si montate pe structura metalica la 10 cm deasupra acesteia. Conductoarele de coborare sunt realizate din conductor OLZn Ø10 mm si montate prin stalpi. Acestea sunt conectate la priza de pamant prin intermediul racordurilor de verificare (piese de separatie) montate pe invelitoare.

Sistemul de montare al panourilor fotovoltaice va fi conectat la instalatia de paratrasnet de pe invelitoare cu conductor din otel zincat OLZn Ø10 mm, pastrand distanta minima de separatie fata de toate elementele de 0.5 m.

SCENARIUL 1.

SISTEM FOTOVOLTAIC CARE VA FI CONSTRUIT PE O STRUCTURA METALICA FIZA, CLASICA, CU PANOURI FOTOVOLTAICE DE 500 WP;

In scenariul 1 propus mai jos, a fost ales un sistem fotovoltaic care va fi construit pe o structura metalica fixa, clasica, cu panouri fotovoltaice de 500 Wp si invertoare , gradul de inclinare fiind de 20 grade.

In cazul scenariului 1 se considera o putere instalata totala de 0,300 MWp. Sistemul fotovoltaic va avea un numar de 600 module PV de 500 Wp grupate in stringuri, si anume, 3 de stringuri a cate 3 module fotovoltaice in serie, respectiv 3 invertoare de 100 kWac

Caracteristicile tehnice nominale ale modulelor se vor prezenta, sintetic, mai jos.

Caracteristici Panouri Fotovoltaice:

Tehnologie: celule solare monocristaline;

- Putere panou: 500 Wp;
- Eficienta conversie fotovoltaica: minim 21,3 %;
- Domeniu temperatura de functionare: (-40 ...+85)°C
- Dimensiuni: 2.256 x 1.133 x 35 mm
- Greutate: 27,2 kg
- Conectare electrica panouri:
- paralel, astfel ca tensiunea maxima la iesire sa nu depaseasca 1.500V CC;
- serie, astfel incat curentul maxim sa nu depaseasca 25 A;
- Panourile sunt dotate cu doua cabluri de conexiune cu lungime de 0.3 m si sectiune de 4 mmp.

Caracteristici Invertor:

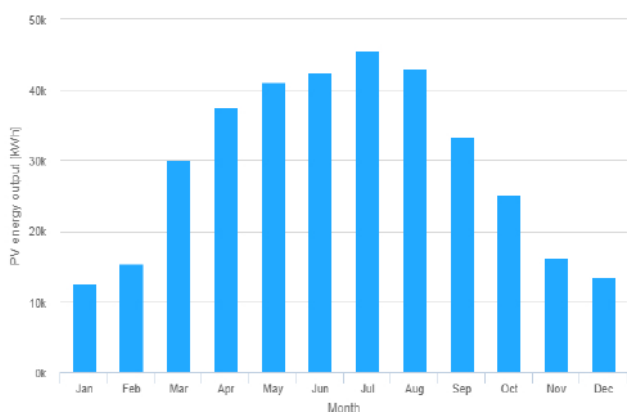
- • tehnologie de fabricatie: electronica de putere, in comutatie pe 3 faze fara transformator;

- putere maxima admisa CC: 110000,00 Wp STC;
- putere nominala CA: 100000 W;
- tensiune de intrare: maximum 1100V CC (recomandat intre 500V-1100V);
- tensiune de iesire: trifazata 480 V;
- curent maxim iesire: **133.70A**;
- eficienta maxima: 98%
- frecventa : 50 Hz/ 60 Hz
- integrare in BMS

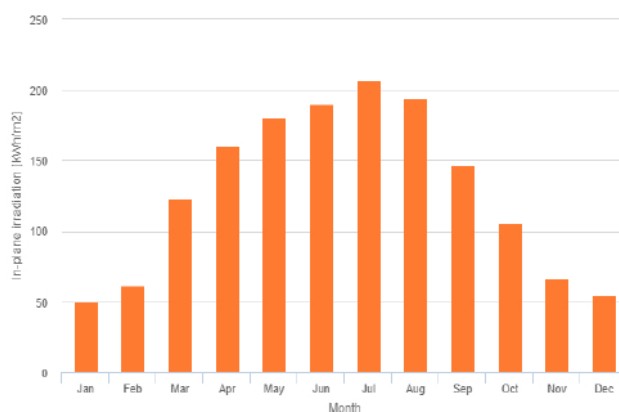
In urma simularilor tehnice efectuate, rezulta o putere instalata de 0,300 MWp, si anume : 600 module fotovoltaice de 500 Wp grupate in stringuri, si anume, 3 de stringuri a cate 3 module fotovoltaice in serie, respectiv 3 invertore de 100 kWac

Determinarea productiei estimate a sistemului PV analizat a fost realizata utilizand, pentru usurinta trasabilitatii, platforma PV GIS SARAH pusa la dispozitie de Comisia Europeana. Rezultatele simularii sunt prezentate mai jos:

Monthly energy output from fix-angle PV system:



Monthly in-plane irradiation for fixed-angle:



Simularea sistemului fotovoltaic care va fi construit pe o structura metalica fixa, clasica, cu panouri fotovoltaice de 500 Wp

Productia sistemului fotovoltaic care va fi construit pe o structura metalica fixa, clasica, cu panouri fotovoltaice de 500 Wp

Luna	Cantitatea de energie electrica produsa [MWh/luna]
Ianuarie	12,78
Februarie	15,54
Martie	30,39
Aprilie	37,95
Mai	41,57
Iunie	42,93

Iulie	46,16
August	43,48
Septembrie	33,73
Octombrie	25,43
Noiembrie	16,39
Decembrie	13,73
TOTAL	360,08

Indicatorii urmariti prin proiect rezultati sunt:

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură	Valoarea
Indicatorul I.1 - realizare	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile	MW	0,3
Indicatorul I.2 - rezultat	Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)	Echivalent tone de CO2/an	1284,99
Indicatorul I.3 - rezultat	Producția medie de energie electrică din surse regenerabile	MWh/an	360,8
Indicatorul I.4 - rezultat	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	MWh	7216
Indicatorul I.5 - rezultat	Factorul de capacitate al centralei electrice	%	13,72907154

SCENARIUL 2

SISTEM FOTOVOLTAIC CARE VA FI CONSTRUIT PE UN SISTEM DE TIP TRAKING, CU UN SINGUR AX, VERTICAL, CU PANOURI FOTOVOLTAICE DE 440 WP

În scenariul 2 propus mai jos, a fost ales un sistem fotovoltaic care va fi construit pe un sistem de tip tracking, cu un singur ax, vertical, cu panouri fotovoltaice de 440 Wp monofaciale și invertoare centralizate de 300 kW.

Trackerele cu o singură axă se pot arcui de la est la vest în direcția soarelui. Însă ele nu pot să urmeze și ascensiunea soarelui pe cer. Aceasta arcuire poate să fie atât orizontală, cât și oblică sau verticală, în funcție de necesități sau preferințe.

Sistemul solar tracker de orientare re-orientare a panourilor solare fotovoltaice crește eficiența acestor cu 40-47%.

La o simplă analiză se recomandă un sistem de orientare comparativ cu achiziționarea de panouri scumpe care indiferent de clasă de eficiență nu pot avea un randament maxim suplimentar de 4%.

Panourile fotovoltaice montate pe un sistem solar tracker—care se rotește după Soare pe orbita de la răsărit până la apus—are un randament cu 40-45% mai mare decât panoul sau sistemul fix de panouri fotovoltaice instalate.

Sistemul solar fotovoltaic clasic este montat pe sol sau acoperisuri, dar studiile au demonstrat că înclinarea optimă a panourilor este de 30 grade vara și 60 grade iarna, fără a mai lua în calcul efemerida, zonele umbrite/neinsorite și au apărut în mod firesc sistemele solar tracker.



Descrierea echipamentului:

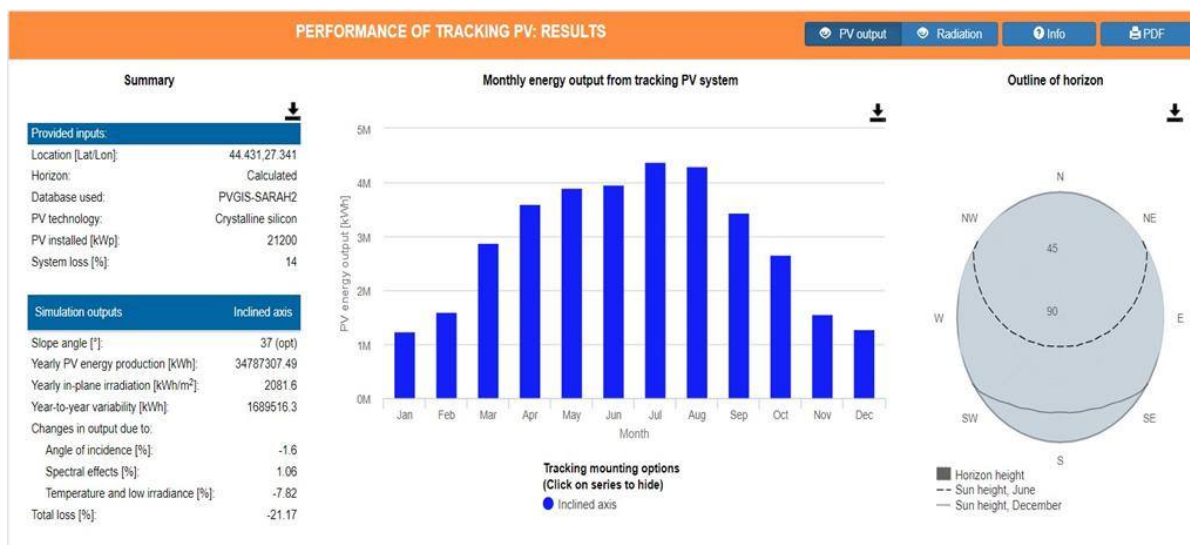
SPECIFICATII			
Material	42CrMo, 50Mn	Cuplu de iesire	17KN.m
Inclinarea momentului	67.8KN.m	Tinand cuplul	48KN.m
Ratingul axial static	555KN	Radialitate statica	222KN
Ratingul axial dinamic	133KN	Radial Dynamic Rating	117KN
Raport de transmisie	85: 1	Eficienta	40%
Tip	anexat	-	-

Avantajul Produsului:

- Genereaza mai multa energie electrica decat omologii stationari datorita expunerii directe la radiatiile solare
- Dispozitivele genereaza mai multa energie electrica in aproximativ aceeasi cantitate de spatiu necesara pentru sistemele cu inclinare fixa, ceea ce le face ideale pentru optimizarea utilizarii terenului.
- Angrenaj tip melc de inalta precizie
- Precizie mai mare de urmarire
- Clasa IP 65

- Progresele tehnologice si fiabilitatea in electronica si mecanica au redus drastic preocuparile legate de intretinerea pe termen lung pentru sistemele de urmarire.

Determinarea productiei estimate a sistemului PV analizat a fost realizata utilizand, pentru usurinta trasabilitatii, platforma PV GIS SARAH pusa la dispozitie de Comisia Europeana. Rezultatele simularii sunt prezentate mai jos.



Simularea sistemului fotovoltaic care va fi construit pe un sistem de tip tracking, cu un singur ax, vertical, cu panouri fotovoltaice de 440 Wp

Productia sistemului fotovoltaic care va fi construit pe un sistem de tip tracking, cu un singur ax, vertical, cu panouri fotovoltaice de 440 Wp

Luna	Cantitatea de energie electrica produsa [MWh/luna]
Ianuarie	10,48
Februarie	12,48
Martie	27,39
Aprilie	34,95
Mai	38,57
Iunie	39,93
Iulie	43,16
August	40,48
Septembrie	30,73
Octombrie	22,43
Noiembrie	13,39
Decembrie	10,73
TOTAL	324,72

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură	Valoarea
Indicatorul I.1 - realizare	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile	MW	0,3
Indicatorul I.2 - rezultat	Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)	Echivalent tone de CO2/an	1156,491
Indicatorul I.3 - rezultat	Producția medie de energie electrică din surse regenerabile	MWh/an	324,72
Indicatorul I.4 - rezultat	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	MWh	6494,4
Indicatorul I.5 - rezultat	Factorul de capacitate al centralei electrice	%	12,35616438

Pentru echivalarea scenariilor analizate, se va considera ca ciclul combinat va produce exact aceeași cantitate de energie electrică pe care o produce parcul fotovoltaic, destinată vânzării care face obiectul acestui Studiu. Conform sursei Technology pathways in decarbonisation scenarios ASSET (2018), randamentul unui astfel de ciclu poate fi considerat 60%. Pentru a produce aceeași cantitate de energie electrică pe care o produce parcul fotovoltaic în primul an de funcționare (adică 471,18 MWh/an), cantitatea anuală de gaz natural consumat va fi de 1.034,32 MWh/an. Cantitățile anuale de gaz natural consumate de către ciclul combinat în cei 20 de ani de analiză (în ipotezele deja considerate și prezentate), se regăsesc în mai jos.

Consumuri anuale de gaze naturale pe durata de studiu (considerarea la producerea aceleiași cantități de energie electrică ca la scenariul 1)

Anul de funcționare	1	2	3	4	5	6	7
Consum gaze naturale [MWh/an]	45.356,32	43.787,46	43.761,13	43.699,67	43.673,72	43.647,76	43.622,06

Anul de funcționare	8	9	10	11	12	13	14
Consum gaze naturale [MWh/an]	43.561,24	43.535,85	43.510,60	43.471,41	43.425,29	43.400,48	43.375,79

Anul de funcționare	15	16	17	18	19	20
Consum gaze naturale [MWh/an]	43.316,06	43.291,69	43.267,45	43.208,16	43.184,24	43.160,45

3.3. COSTURILE ESTIMATIVE ALE INVESTITIEI:

Prezentul capitol cuprinde devizul general aferent obiectivului de investiție întocmit la faza Studiu de fezabilitate, în conformitate cu prevederile HG nr. 907 /2016 privind etapele de elaborare și conținutul cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor / proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice.

-costurile estimate pentru realizarea obiectivului de investiții, cu luarea în considerare a costurilor unor investiții similare, ori a unor standarde de cost pentru investiții similare corelativ cu caracteristicile tehnice și parametrii specifici obiectivului de investiții;

Scenariul 1

Deviz general centralizator Scenariul 1 – Atasată prezentului studiu de fezabilitate

Devize pe obiecte Scenariul 1 - Atasată prezentului studiu de fezabilitate

Scenariul 2

Deviz general centralizator Scenariul 2 – Atasată prezentului studiu de fezabilitate

Pentru monitorizarea permanentă, on-site și off-site, personalul calificat ales și subcontractanții pot furniza

servicii tehnice de intretinere preventiva si corectiva. Serviciile de operare si mentenanta sunt esentiale pentru sistemele fotovoltaice pentru:

- A maximiza energia generata prin analiza datelor istorice privind functionarea la fata locului pe termen scurt, mediu si lung si ajustarea procesului
- A minimiza timpul de nefunctionare al sistemului fotovoltaic prin personalizarea corectiei
- A extinde duratei de viata a sistemului solar.

Activitati :

- Mentenanta preventiva si corectiva
- Inspectii vizuale ale echipamentelor electrice pentru a determina stadiul de degradare (daca este cazul) sau deteriorari mecanice
- Managementul pieselor de schimb pentru a se asigura ca o cantitate constanta de echipamente va fi disponibila la fata locului, iar in cazul echipamentelor defecte, inlocuirea se va face cu timpi de nefunctionare minim
- Solicitari de garantie a producatorului de echipamente si asistenta la fata locului in cazul interventiilor
- Monitorizare si control de la distanta, realizand configuratii si setari in timp real
- Raportare lunare asupra parametrilor sistemului fotovoltaic.

Cheltuieli estimative de functionare pentru parc fotovoltaic

Activitate		Frecventa	PRET ANNUAL UNITAR	CAPACITATE MW	COST ANUAL RON
1		Panouri solare si structura metalica			
1.1.	Inspectie vizuala pentru identificare defectiuni	Bianuala (Martie si Octombrie)	307,00 €	0.11	1,75 lei
1.2.	Verificarea starii de fixare a panourilor fotovoltaice si a sistemului de prindere (cleme, suruburi, suporturi, etc)	Bianuala (Martie si Octombrie)	511,00 €	0.11	2,90 lei
1.3.	Inspectie vizuala conectori	Anuala	256,00 €	0.11	140,24 lei
1.4.	Inspectie vizuala a sistemului de impamantare si prindere	Anuala	131,00 €	0.11	71,76 lei
1.5.	Inspectie vizuala a structurii in ceea ce	Anuala	131,00 €	0.11	71,76 lei

	privește împănțarea și lipire				
1.6.	Inspectia și stărgerea suruburilor modulelor și a structurii cu un cuplu adekvat (min.	Bianuala (Martie și Octombrie)	716,00 €	0.11	784,45 lei
1.7.	Măsurarea curbei I-V suruburilor cu valori în afara parametrilor normali de funcționare	O dată la 2 ani	1.074,00 €	5,433	75,39 lei
1.8.	Termografia panourilor (min.25% din întregul sistem fotovoltaic)	Bianuala (Martie și Octombrie)	1.284,00 €	21,2	1.406,75 lei
2		Cabluri			
2.1.	Inspectia vizuală a cablurilor expuse pentru defecțiuni mecanice	Anuala	153,00 €	21,2	83,81 lei
2.2.	Inspectia vizuală a componentelor de conectare electrică (terminale de conectare, cabluri și siguranțe) și verificarea marcarilor cuplului înbinările surubului respectiv	Anuala	153,00 €	21,2	83,81 lei
2.3.	Inspectia vizuală a cablurilor de racordare între panourile fotovoltaice	Anuala	170,00 €	21,2	93,13 lei
2.4.	Testarea rezistenței la izolație a cablurilor	O dată la 2 ani	307,00 €	21,2	84,09 lei

	(min.25% din intregul sistem fotovoltaic)				
3 Invertoare si panouri electrice					
3.1.	Inspectie vizuala pentru deteriorari si depuneri de praf	Bianuala (Martie si Octombrie)	205,00 €	21,2	224,60 lei
3.2.	Termografia invertoarelor si placilor de conectare electrica	Bianuala (Martie si Octombrie)	625,00 €	21,2	684,75 lei
03.ma	Inspectie vizuala la protectia impotriva supratensiunilor atmosferice (decarcatoare de supratensiune)	Anuala	307,00 €	21,2	168,17 lei
3.4.	Verificarea functionala a intreruptoarelor de alimentare CC	Bianuala (Martie si Octombrie)	614,00 €	21,2	672,70 lei
3.5.	Verificarea sistemului de impamnatre si masurarea rezistentei de dispersie a prizei de impamantare	Bianuala (Martie si Octombrie)	205,00 €	21,2	224,60 lei
4 Sistemul de monitorizare si senzori					
4.1.	Testarea functiilor de monitorizare de la distanta prin generarea de alarme false	Anuala	205,00 €	21,2	112,30 lei
4.2.	Verificarea parametrilor de functionare a invertoarelor	Anuala	205,00 €	21,2	112,30 lei
4.3.	Testarea statiei meteo	Anuala	153,00 €	21,2	83,81 lei
4.4.	Curatarea si calibrarea statiei meteo si a piranometrului	Anuala	165,00 €	21,2	90,39 lei

5		Activitati specifice instalatiei fotovoltaice la sol			
5.1.	Spalarea panourilor cu sursa de apa asigurata de client (doua programe/an)	Bianuala	4.886,00 €	21,2	5.353,10 lei
5.2.	Taierea vegetaiei (un program/an)	Anuala	1.705,00 €	21,2	934,00 lei
5.3.	Deszapezire module fotovoltaice (un program/an) fara evacuarea zapezii din santier	La cerere	307,00 €	21,2	168,17 lei
TOTAL RON ANUAL					11.728,73 lei

Aceste cheltuieli cuprind operarea parcului (cu personal deja angajat la beneficiar), mentenanta, asigurarile si orice alte cheltuieli prilejuite de functionarea acestei centrale fotovoltaice.

Cheltuielile privind mentenanta si interventiile pe perioada de garantie se vor efectua de firma care realizeaza montajul centralei, in baza unor contracte incheiate cu investitorul.

3.4. STUDII DE SPECIALITATE, IN FUNCTIE DE CATEGORIA SI CLASA DE IMPORTANTA A CONSTRUCTIILOR, dupa caz:

- studiu topografic

Studiul topografic aferent proiectului este in curs de avizare si se va prezenta la faza PT

- studiu geotehnic si/sau studii de analiza si de stabilitatea terenului

Studiul topografic aferent proiectului este in curs de avizare si se va prezenta la faza PT

- studiu hidrologic, hidrogeologic

Nu este necesar.

- studiu privind posibilitatea utilizarii unor sisteme alternative de eficienta ridicata pentru cresterea performantei energetice

Nu este cazul.

- studiu de trafic si studiu de circulatie

Nu este cazul.

- raport de diagnostic arheologic preliminar in vederea expropriarii, pentru obiectivele de investitii ale caror amplasamente urmeaza a fi expropriate pentru cauza de utilitate publica



- studiu peisagistic in cazul obiectivelor de investitii care se refera la amenajari spatii verzi si peisajere
Nu este cazul].

- studii de specialitate necesare in functie de specificul investitiei
Nu este cazul.

Conform legislatiei in vigoare si a numarului de MWp aferent proiectului, graficul de realizare al investitiei este urmatorul:

[illegible]



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

4. ANALIZA FIECARUI/FIECAREI SCENARIU/OPTIUNI TEHNICO - ECONOMIC(E) PROPUS(E)

4.1. PREZENTAREA CADRULUI DE ANALIZA, INCLUSIV SPECIFICAREA PERIOADEI DE REFERINTA SI PREZENTAREA SCENARIULUI DE REFERINTA

Avand in vedere evolutia pietei de energie electrica, a strategiei energetice a Romaniei, COMUNA BARLA, urmeaza sa implementeze un proiect de productie a energiei electrice din surse regenerabile de energie solara in :COMUNA BARLA, Judetul ARGES Avand la dispozitie o suprafata de aproximativ 5331 mp, compania doreste amplasarea CEF pentru, sistem ce se va conecta la reseaua publica de energie electrica.

Astfel, ca urmare a posibilitatii accesarii sprijinului financiar in cadrul Planul National de Redresare si Rezilienta – Pilonul I. Tranzitia verde – Componenta C6. Energie – Masura de investitii - Investitia I.1 – Noi capacitati de productie de energie electrica din surse regenerabile, COMUNA BARLA doreste implementarea unui parc fotovoltaic, iar conform Ghidului acestui program perioada de referinta este de 20 ani. Pentru determinarea cheltuielilor eligibile, se va considera scenariul instalarii unui centrale clasice, poluante. In cazul de fata, acesta este scenariul 3.

4.2. ANALIZA VULNERABILITATILOR CAUZATE DE FACTORI DE RISC, ANTROPICI SI NATURALI, INCLUSIV DE SCHIMBARI CLIMATICE, CE POT AFECTA INVESTITIA

Metoda 1 de analiza de risc – METODA CLASIFICARII

Riscurile se pot clasifica in functie de cauza (naturale sau antropice), fie dupa modul de manifestare (lente sau rapide).

Constructiile pe care acoperisul carora se vor amplasa o parte dintre panourile fotovoltaice pot fi afectate de urmatoarele riscuri:

a) naturale:

- cutremure
- alunecari de teren □ risc redus
- inundatii □ risc mediu
- fenomene meteorologice extreme (ninsori abundente, vant puternic) □ risc redus, eventualele pagube din cauza acestor fenomene vor avea impact minim asupra panourilor fotovoltaice; masurile de reducere a riscurilor: montajul structurii se face conform detaliilor de producator ce va preveni deteriorarea panourilor din cauza vantului puternic.

b) antropice:

- riscuri tehnologice
 - Incendii □ risc redus;
- Antiefractie □ risc mediu,
- riscuri financiare
 - lipsa finantarii corespunzatoare pentru efectuarea lucrarilor de mentenanta in timp □ risc redus, in analiza s-a avut in vedere acest cost.

In tabelul de mai jos sunt centralizate atat principalele riscuri ce pot aparea in derularea proiectului cat si strategiile ce vor fi abordate in vederea implementarii in conditii optime a proiectului.



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Nr. Crt.	Risc	Tehnici de control	Masuri de management al riscului
1	Neincadrarea graficului de timp aprobat si in cuantumului financiar	Transferul riscului	Prevederea in contract a unor penalitati importante pentru depasirea termenelor de livrare/executie, impreuna cu luarea in considerare a unor marje de timp in planificare
2	Intarzieri in procesul de verificare a cererilor de rambursare sau in rambursarea banilor aferenti acestor cereri.	Planuri pentru situatii neprevazute	Identificarea din timp a resurselor financiare pentru acoperirea necesarului de finantare pana la efectuarea rambursarilor, prin realizarea unei prognoze de cash-flow a investitiei recurgandu-se si la mecanismul cererilor de rambursare. Conform celor prezentate in analiza cash-flow, pe toata durata de implementare, cu sau fara PNRR, rezulta o situatie buna din perspectiva resurselor financiare, datorita creditului obtinut de la CEC BANK si a profitabilitatii investitiei urmare implementarii proiectului.
3	Modificarea legislatiei in ceea ce priveste cadrul legal aplicabil proiectelor cu finantare nerambursabila	Reducerea riscului	Asigurarea prin graficul de executie de suficiente resurse de timp pentru adaptarea/conformarea proiectului cu noile prevederi normative
4	Slaba colaborare dintre entitatile implicate in implementarea proiectului	Reducerea riscului	Stabilirea unor rolurilor clare in contextul implementarii proiectului Stabilirea unor linii eficiente de comunicare Asigurarea accesibilitatii informatiei.
5	Lipsa de lichiditati in momente cheie	Planuri pentru situatii neprevazute	Realizarea unui cash-flow al proiectului din momentul in care sunt semnate contractele cu furnizorii pentru a tine sub control platile pentru proiect si, dupa caz, incasarile din PNRR
6	Riscuri privind fenomene extreme de tip forta majora, (incendiu, inundatie, cutremur, fenomene sociale, etc.) care pot intrerupe activitatea de implementare	Planuri pentru situatii neprevazute	Previzionarea executiei pe fiecare etapa Stabilirea de rezerve realiste de timp, astfel incat in cazul aparitiei unor fenomene de forta majora sa asigure eliminarea efectelor acestora si continuarea lucrarilor fara afectarea semnificativa a graficului de implementare

Metoda 2 de analiza de risc – METODA ENUMERARII

In analiza vulnerabilitatilor la factorii de risc s-a plecat de la urmatoarele ipoteze:

A. RISCURI NATURALE

A.1. Fenomene meteorologice periculoase



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

A 1.1. furtuni - vant puternic si/sau precipitatii masive si /sau caderi de grindina; A 1.2. inundatii;

A 1.3. tornade;

A 1.4. seceta;

A 1.5. inghet, poduri si baraje de gheata, caderi masive de zapada, chiciura, polei.

A 2. Incendii de padure – incendii la fondul forestier, vegetatie uscata sau culturi de cereale paioase.

A 3. Avalanse

A 4. Fenomene distructive de origine geologica A 4.1. alunecari de teren ;

A 4.2. cutremure de pamant.

Detalierea si analiza la nivelul **locatiei de implementare** a factorilor de risc natural.

Locatia de implementare, prin amplasarea sa geografica, nu este expus in mod expres la furtuni si vant puternic. Din punct de vedere al precipitatiilor masive, a caderilor de grindina sau a tornadelor satul se afla intr-o situatie de risc scazut, in special cand ne referim la riscurile generate asupra cladirilor si imobilelor similare cu cel ce face obiectul investitiei.

Din punct de vedere al inundatiilor, zonele de amplasare sunt ferite de aceste tipuri de riscuri, terenurile neaflandu-se in zone inundabile si nici in imediata apropiere de cursuri sau albie de ape.

Evenimentele climatice precum seceta sau evenimentele meteorologice specifice iernii, nu sunt in masura sa afecteze investitia.

Retelele de canalizare nu se afla in apropierea unui fond forestier si nici in vecinatatea unor exploatare agricole care sa amplifice riscul unor incendii.

B. RISCURI TEHNOLOGICE

B 1. Accidente, avarii, explozii si incendii B 1.1. industrie

B 1.2. transport si depozitare produse periculoase B 1.3. transporturi- transporturi terestre, aeriene

B 2. Poluare ape

B 3. Prabusiri de constructii, instalatii sau amenajari

B4. Esecul utilitatilor publice - utilitati publice vitale si de amploare: retele importante de radio, televiziune, telefoane, comunicatii, de energie electrica, de gaze, de energie termica, centralizata, de alimentare cu apa, de canalizare si epurare a apelor uzate si pluviale.

B 5. Caderi de obiecte din atmosfera sau din cosmos B 6. Munitie neexplodata

Analiza din punct de vedere al riscurilor tehnologice, efectuata pentru investitia vizata, reliefeaza:



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

- In zona amplasarii investitiei nu sunt identificate activitati industriale care sa aduca riscuri activitatii propuse, atat in faza de executie cat si in cea de exploatare;
- In zona amplasarii investitiei nu sunt identificate activitati de depozitare de produse periculoase sau deseuri;
- In zona amplasarii investitiei nu sunt identificate retele de transport complexe precum: transporturi terestre, aeriene si navale, inclusiv metroul, tunele si transport pe cablu;
- In zona amplasarii investitiei nu sunt identificate activitati nucleare;
- Investitia nu se afla in apropierea altor cladiri sau amenajari mai vechi, care sa puna in pericol constructia prin prabusiri.
- Din punct de vedere al caderilor de obiecte din atmosfera sau a munitiei neexplodate, analiza de risc s-a facut pe baza evenimentelor istorice din zona, astfel de evenimente nefiind inregistrate pe raza **locatiei de implementare**.

C. RISCURI BIOLOGICE

C.1 Epidemii

C.2 Epizootii.

Riscul unor epidemii si epizootii a fost luat in calcul prin solicitarea unor avize specifice de la Directia de Sanatate Publica. Aceste avize au fost obtinute si reflecta ca aceste riscuri sunt minore in conditiile respectarii legislatiei in vigoare.

In afara de riscurile identificate mai sus, mai sunt necesare concluziile analizei si a urmatoarelor factori de risc:

1. Riscul tehnic.

Riscul ca obiectivul in cauza sa nu se preteze din punct de vedere al activitatii/destinatiei. Acest risc este eliminat datorita bunei documentari si a experientei specialistilor pe care beneficiarul i-a contactat in faza elaborarii listei cu necesitati.

Riscul ca utilajele si echipamentele sa se deprecieze moral. In domeniul obiectivului proiectului, evolutia tehnicii nu este foarte rapida.

2. Riscul eficientei exploatarei.

Obiectivul ce se doreste a fi atins este asigurarea unor conditii de locuit decente pentru categoriile sociale dezavantajate.

3. Riscul financiar.

Riscul nerentabilitatii. Mediul social trebuie sa cunoasca o alinire la standardele U.E. astfel, investitia in cauza este privita ca un obiectiv necesar cresterii calitatii vietii locuitorilor din zona.

4. Riscul sechestrului.

Acest risc nu poate avea loc in cadrul beneficiarului, investitia va face parte din cadrul domeniului



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

public.

5. Riscul politic si social.

Riscul de razboi. Situatia socio - politica a Romaniei nu supune beneficiarul la un asemenea risc.

Talharii si vandalism. Obiectivele vor fi supravegheate permanent de catre personal specializat in conformitate cu prevederile legislative in domeniul supravegherii si pazei obiectivelor strategice locale si nationale.

6. Riscul demografic

- cresterea populatiei din zona peste capacitatea sistemului proiectat. La proiectarea sistemului s-a avut in vedere cresterea demografica. Astfel, investitia va putea fi exploatata in bune conditii si in cazul cresterii populatiei conform previziunilor.

- scaderea populatiei din zona. Acest risc este eliminat datorita:

- a. masurilor luate de autoritati privind stabilirea si sprijinirea tinerilor sa ramana in zona;
- b. statisticilor regionale si nationale cu privire la miscarile demografice care arata scaderea migratiei catre alte zonele.

7. Riscul cerintelor obligatorii.

Foarte importante in aceasta categorie de riscuri este riscul legat de alinieria la standardele din domeniu. Prin dotarea si achizitiile vizate prin proiect, acest risc este eliminat, beneficiarul asigurand indeplinirea standardelor impuse.

Factorii de risc care ar putea sa afecteze investitia sunt atat interni, cat si externi. Riscurile interne sunt direct legate de proiect si pot aparea in timpul si/sau ulterior fazei de implementare. Factorii de risc externi se afla intr-o stransa legatura cu mediul socio-economic, cel politic, precum si conditiile de mediu, avand o influenta considerabila asupra proiectului propus

	Riscuri interne	Riscuri externe
Riscuri tehnice	executarea necorespunzatoare a unora dintre lucrarile de constructii; nerespectarea graficului de executie; nerespectarea clauzelor contractuale a unor contractanti/ subcontractanti.	Deteriorarea infrastructurii cauzata de o intretinere si/sau exploatare necorespunzatoare;
Riscuri de mediu	Poluarea factorilor de mediu, pe durata lucrarilor de constructii;	Deteriorarea obiectului de investitie cauzata de calamitati (ex: seism);



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Riscuri financiare	Valoare subdimensionata a lucrarilor de executie si de intretinere si/sau aparitia unor cheltuieli neprevazute; Lipsa capacitatii financiare a beneficiarului de a suporta costurile operationale	Scaderea numarului de beneficiari sub valoarea prognozata; Cresterea inflatiei si/sau deprecierea monedei nationale; Cresterea preturilor la materiile prime si energie; Cresterea costurilor fortei de munca.
Riscuri institutionale	Organizarea deficitara a fluxului informational intre diferitele entitati implicate in implementarea proiectului; Riscuri legale: Nu este cazul (sunt riscuri de tip extern).	Nefunctionalitatea aranjamentelor institutionale pentru exploatarea si intretinerea corespunzatoare a investitiei;
Riscuri legale		Modificari legislative in domeniul administratiei publice care pot afecta si reorganiza activitatea consiliilor locale. Restructurarea unor compartimente, modificarea sarcinilor si atributiilor personalului etc.; Potentiale modificari ale prescriptiilor tehnice (legate de solutia tehnica etc) si standardelor de calitate.

In timp ce riscurile interne pot fi atenuate/prevenite prin intermediul masurilor de natura administrativa – cum ar fi: selectarea adecvata a companiei de constructii, intocmirea unui contract clar si strict, selectarea unui Inginer cu experienta in domeniu si cu o reputatie excelenta etc. – riscurile externe sunt dificil de anihilat, cu atat mai mult cu cat ele se produc independent de actiunile intreprinse de managerul de proiect (beneficiarul) sau de celelalte entitati implicate.

4.3. SITUATIA UTILITATILOR SI ANALIZA DE CONSUM:

- necesarul de utilitati si de relocare/protejare, dupa caz
Nu este cazul.

- solutii pentru asigurarea utilitatilor necesare
Nu este cazul.

4.4. SUSTENABILITATEA REALIZARII OBIECTIVULUI DE INVESTITII:

a) impactul social si cultural, egalitatea de sanse

Principala preocupare in acest moment la nivel european, dar si la nivelul marilor producatori este



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

reducerea consumului de energie și implicit a costurilor cu energia. Acesta este și scopul principal al obiectivului de investiții.

Prin prezentul proiect se dorește, pe de o parte, scăderea impactului asupra mediului global pe care COMUNA BARLA îl are, la nivel național, iar pe de altă parte optimizarea performanțelor financiare.

Egalitatea de șanse și tratament este asigurată în cadrul COMUNA BARLA, în conformitate cu prevederile Regulamentului de organizare și funcționare, legate de non-discriminarea angajaților, colaboratorilor și tuturor părților implicate în activitatea companiei.

Ca principiu de dezvoltare și implementare a proiectului în toate etapele sale, vor fi luate în considerare toate politicile și practicile prin care să nu se realizeze nici o deosebire, excludere, restricție sau preferință, pe baza de: rasă, naționalitate, etnie, limbă, religie, categorie socială, convingeri, sex, vârstă, handicap, apartenență la o categorie defavorizată, precum și orice alt criteriu care are ca scop sau efect restrângerea, înlăturarea recunoașterii, folosinței sau exercitării, în condiții de egalitate, a drepturilor omului și a libertăților fundamentale sau a drepturilor recunoscute de lege.

De asemenea, COMUNA BARLA va impune furnizorilor de echipamente respectarea legislației în vigoare și a bunelor practici în domeniul egalității de șanse.

b) estimări privind forța de muncă ocupată prin realizarea investiției: în faza de realizare, în faza de operare

În faza de execuție vor fi create noi locuri de muncă, având în vedere faptul că vor fi nevoie de lucrări de fundare, săpături, drumuri interne, lucrări electrice de medie și/sau înaltă tensiune. Vor fi create locuri noi de muncă de la muncitori necalificați, calificați, electricieni de grad ANRE II A, II B, III A și III B, ingineri electrici, manageri de proiect, șefi de șantier și operatori de mentenanță. Astfel, proiectul va contribui la crearea unor noi locuri de muncă în zonă

Din punct de vedere al estimărilor privind necesarul de resurse umane edificator este tabelul de mai jos:

Faza proiectului	Denumire personal	Numar
Faza de implementare	Manager de proiect	1 persoana
	Responsabil tehnic	1 persoana
	Responsabil financiar	1 persoana
	Manager de proiect – externalizat	1 persoana
	Asistent manager de proiect - externalizat	1 persoana
Faza de operationalizare	Manager de proiect	1 persoana



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Responsabil tehnic	1 persoana
Responsabil financiar	1 persoana
Inginer productie	2 persoane
Responsabil mentenanta	3 persoane
Ingineri instalatii	2 persoane

Managementul societatii va asigura necesarul de resurse umane pentru etapa de implementare, respectiv pentru cea de operationalizare a investitiei prin utilizarea resurselor umane disponibile la nivelul intreprinderii, sau, dupa caz, prin contractarea de servicii externalizate (cum este situatia serviciilor de management de proiect pentru etapa de implementare), sau prin crearea de noi locuri de munca la nivelul intreprinderii.

c) impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversitatii si a siturilor protejate, dupa caz

In ceea ce priveste impactul asupra factorilor de mediu, implementarea prezentului proiect va avea un impact minimal, centrala fotovoltaica (CEF) se va instala pe terenuri agricole.

Investitia se va realiza in COMUNA COMUNA BARLA, Judetul ARGES, care nu se afla in apropierea siturilor protejate si nu va avea impact asupra biodiversitatii.

d) impactul obiectivului de investitie raportat la contextul natural si antropic in care acesta se integreaza, dupa caz.

Nu este cazul.

4.5. ANALIZA CERERII DE BUNURI SI SERVICII, CARE JUSTIFICA DIMENSIONAREA OBIECTIVULUI DE INVESTITII

Incepand cu a doua jumatate a anului 2021, s-a inregistrat un salt brusc al preturilor energiei in UE si in intreaga lume.

Reiterand cele mentionate in capitolele anterioare, intr-o anumita masura, acest lucru era de asteptat in contextul redresarii economice post-COVID-19 si al relaxarii restrictiilor de calatorie, dar totusi, preturile energiei au crescut mai mult decat se anticipase.

Cresterea inregistrata in 2021 a fost total exploziva. Preturile importurilor de energie, desi destul de volatile, nu s-au modificat in trecut cu mai mult de aproximativ 30% pe an, in timp ce intre decembrie 2020 si decembrie 2021 importurile de energie au costat mai mult decat dublu fata de anul precedent.

Agresiunea militara a Rusiei impotriva Ucrainei, care a inceput la 24 februarie 2022, a perturbat si mai mult pietele energiei, sporind presiunea asupra preturilor, in special a gazelor si petrolului, si generand preocupari cu privire la securitatea aprovizionarii cu energie in UE.

Cresterea ponderii energiei regenerabile in diferite sectoare ale economiei este, prin urmare, un element cheie pentru atingerea obiectivelor UE referitoare la energie si clima.



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Iar prin implementarea unui proiect de producere a energiei electrice din surse regenerabile, se urmareste cresterea performantelor financiare ale COMUNA BARLA, cat si reducerea impactului asupra mediului.

COMUNA BARLA doreste sa furnizeze energie electrica in sistemul national, ATR-ul in acest sens va fi obtinut cu usurinta.

4.6. ANALIZA FINANCIARA, INCLUSIV CALCULAREA INDICATORILOR DE PERFORMANTA FINANCIARA: FLUXUL CUMULAT, VALOAREA ACTUALIZATA NETA, RATA INTERNA DE RENTABILITATE; SUSTENABILITATEA FINANCIARA

CONFORM ANALIZEI ACB ATASATA PREZENTULUI STUDIU DE FEZABILITATE

4.7. ANALIZA ECONOMICA, INCLUSIV CALCULAREA INDICATORILOR DE PERFORMANTA ECONOMICA: VALOAREA ACTUALIZATA NETA, RATA INTERNA DE RENTABILITATE SI RAPORTUL COST-BENEFICIU

CONFORM ANALIZEI ACB ATASATA PREZENTULUI STUDIU DE FEZABILITATE

4.8. ANALIZA DE SENZITIVITATE CONFORM ANALIZEI ACB ATASATA PREZENTULUI STUDIU DE FEZABILITATE

4.9. ANALIZA DE RISCURI, MASURI DE PREVENIRE/DIMINUARE A RISCURILOR CONFORM ANALIZEI ACB ATASATA PREZENTULUI STUDIU DE FEZABILITATE

5. SCENARIUL/OPTIUNEA TEHNICO-ECONOMIC(A) OPTIM(A), RECOMANDAT(A)

5.1. COMPARATIA SCENARIILOR/OPTIUNILOR PROPUSE, DIN PUNCT DE VEDERE TEHNIC, ECONOMIC, FINANCIAR, AL SUSTENABILITATII SI RISCURILOR

Analiza optiunilor

Variantele care pot fi luate in considerare sunt urmatoarele:

1. **Optiunea zero** – fara a realiza nici o investitie, lasand situatia asa cum este in momentul de fata
2. **Optiunea maxima** – realizarea investitiei in baza scenariului tehnic recomandat de proiectant

Analiza optiunii zero – a nu se face nici o investitie, situatia ramand asa cum este in prezent.

Nerealizarea nici unei investitii pentru a remedia situatia actuala are urmatoarele **dezavantaje majore**:

- Nu contribuie la realizarea obiectivelor de mediu
- Nu conduce la rentabilizarea societatii solicitate
- Nu creeaza premisele dezvoltarii durabile
- Nu contribuie la scaderea emisiilor de CO2
- Nu contribuie la crestere veniturilor bugetului de stat si a bugetelor locale

Avantajele minore ale variantei zero:

- Nu necesita investitie, situatia ar ramane aceeaasi.

Analiza implicatiilor financiare ale variantei zero:



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Nivel investitional: 0 ron Valoarea lucrarilor C+M = 0 ron

Analiza optiunii maxime – realizarea investitiei recomandate de proiectant Avantajele majore ale variantei maxime:

- Contribuie la realizarea obiectivelor de mediu
- Conduce la rentabilizarea societatii solicitate
- Creeaza premisele dezvoltarii durabile
- Contribuie la scaderea emisiilor de CO2 cu aproximativ 1284,99 tone CO2/an
- Contribuie la cresterea productie de energie verde din surse regenerabile de 360,8 MWh/an

Dezavantaje minore ale variantei maxime:

- Cost ridicat investitional
- Se executa in 14 luni

Analiza implicatiilor financiare ale variantei maxime:

Nivel investitional: 1.953.374,20 ron cu TVA inclus

Analiza optiunii contrafactice – realizarea unei investitii de productie a energiei electrice pe gaz - clasice, poluante

Dezavantaje majore:

- Nu contribuie la realizarea obiectivelor de mediu
- Nu conduce la rentabilizarea societatii solicitate
- Nu creeaza premisele dezvoltarii durabile
- Nu contribuie la scaderea emisiilor de CO2
- Necesita investitie mai mare decat cea prezenta

Avantaje minore ale variantei zero:

- Nu a fost indetificate

Analiza implicatiilor financiare ale variantei contrafactice:

Nivel investitional: 1.953.374,20 ron cu TVA inclus

scenariul 1 - recomandat

Nr. crt.	Denumirea capitolelor si a subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fara TVA	TVA	Valoare cu TVA
		LEI	LEI	LEI
1	2	3	4	5
	TOTAL GENERAL	1.641.881,01	311.493,19	1.953.374,20
	Din care C + M (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)	222.107,30	42.200,39	264.307,69



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

scenariul 2 - alternativ

Nr. crt.	Denumirea capitolelor si a subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fara TVA	TVA	Valoare cu TVA
		LEI	LEI	LEI
1	2	3	4	5
	TOTAL GENERAL	1.705.164,36	323.474,18	2.028.638,54
	Din care C + M (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)	242.607,30	46.095,39	288.702,69

5.2. SELECTAREA SI JUSTIFICAREA SCENARIULUI / OPTIUNII OPTIM(E) RECOMANDAT(E)

Tinand cont de productia de energie generata in fiecare din cele doua scenarii tehnice avute in vedere, de iradiatia solara din zona, cat si de costurile mari de investitie generate de noua tehnologie de tip tracker, **prima varianta tehnica a fost aleasa din punct de vedere a eficientei productie si a costului investitional.**

Asadar din analizele realizate, Scenariul 1 este considerat optim spre a fi implementat.

Scenariul 1 consta in dezvoltarea unei centrale fotovoltaice cu o putere instalata de 0,300 MWp, si anume : 600 module fotovoltaice de 500 Wp grupate in stringuri, si anume, 3 stringuri a cate 3 module fotovoltaice in serie, respectiv 3 invertoare de 100 kWac.

AVANTAJELE SCENARIULUI RECOMANDAT:

- conectarea la rețeaua publică, contorizarea și respectarea cerințelor de conectare impuse de compania de electricitate pot fi realizate mai simplu și respectate mai ușor;
- atingerea valorii de vârf a puterii produse poate fi obținută mai des decât în varianta cu tracker solar;
- personalul de întreținere și pază este mai redus ca număr;
- funcționarea sistemelor poate fi supravegheată printr-un sistem unitar de supraveghere și monitorizare a funcționării;
- reducerea costurilor de întreținere ;
- procesul de autorizare al construcției poate dura mai puțin ;
- invertoarele descentralizate din scenariul 1 pot fi montate pe rand, în urma livrării acestora în tranșe ;
- scenariul 1 este deja testat și funcțional în România, în schimb scenariul 2 nu este încă operațional ;
- se pot lua și menține măsuri mult mai eficiente de implementare și respectare a normelor de protecție a instalației, protecție a muncii și P.S.I.

5.3. DESCRIEREA SCENARIULUI/OPTIUNII OPTIM(E) RECOMANDAT(E) PRIVIND:

a) obținerea și amenajarea terenului

Amplasarea construcției se va realiza și cu respectarea prevederilor codului civil art 611, art 612, art 615, art 616. Împrejmuirea se va executa cu respectarea aliniamentului fără a afecta domeniul public.

b) asigurarea utilitatilor necesare funcționării obiectivului



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Nu este cazul.

c) solutia tehnica, cuprinzand descrierea, din punct de vedere tehnologic, constructiv, tehnic, functional-arhitectural si economic, a principalelor lucrari pentru investitia de baza, corelata cu nivelul calitativ, tehnic si de performanta ce rezulta din indicatorii tehnico-economici propusi;

Sistemul fotovoltaic va fi alcatuit dintr-o centrale fotovoltaice cu o putere instalata de 0,300 MWp, si anume : 600 module fotovoltaice de 500 Wp grupate in stringuri, si anume, 3 stringuri a cate 3 module fotovoltaice in serie, respectiv 3 invertoare de 100 kWac.

Panourile Fotovoltaice vor fi amplasate pe sol. Panourile fotovoltaice vor fi fixate pe o structura metalica prefabricata special proiectata pentru instalatii fotovoltaice.

Situatia actuala – COMUNA BARLA

Tablourile electrice generale reprezinta punctul de pornire al retelei de distributie interioara prin care se realizeaza alimentarea tablourilor secundare, echipamente care alimenteaza ulterior intreaga retea de receptoare. Reteaua de distributie interioara se realizeaza dupa schema de tip TN-C-S, in care conductorul de protectie distribuit este utilizat pentru intreaga schema, de la posturile de transformare si tablourile electrice generale (TEG) pana la ultimul punct de consum. Coloanele de alimentare ale tablourilor electrice generale sunt realizate cu bare capsulate de aluminiu.

Tablourile electrice generale sunt prevazute cu dispozitive de protectie la supratensiuni de Tip 1 (In = 25/75 kA/1,5 kV).

Situatia proiectata

In cadrul investitiei COMUNA BARLA in vederea reducerii emisiilor de CO₂ si producerea de energie din resurse regenerabile, se instaleaza un sistem de panouri fotovoltaice pe sol.

Sistemul de panouri fotovoltaice contine urmatoarele subansamble:

- Panouri Fotovoltaice cu montare pe structura montata pe sol, inclinata si orientata spre Sud;
- Suporti pentru montare panouri fotovoltaice;
- Invertoare trifazate;
- Posturi de transformare cu transformatoare uscate 20/0,4 kV.
- Tablouri electrice invertoare (TE-INVx) situate in posturile de transformare;
- Cabluri si conectori de legatura;
- Conectare la instalatia de paratrasnet existenta.

Panourile Fotovoltaice vor fi amplasate pe sol, pe terenul cu numarul cadastral 81548 si terenul cu numarul cadastral 81548, conform planului inclus in acest memoriu.

Energia produsa de panourile fotovoltaice este destinata consumului intern iar surplusul poate fi utilizat in reseaua de distributie.

Caracteristici Panouri Fotovoltaice:



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

- Tehnologie: celule solare monocristaline;
- Eficienta conversie fotovoltaica: minim 21,3 %;
- Domeniu temperatura de functionare: (-40 ...+85)°C
- Dimensiuni: 2.256 x 1.133 x 35 mm
- Greutate: 27,2 kg
- Conectare electrica panouri:
- paralel, astfel ca tensiunea maxima la iesire sa nu depaseasca 1.500V CC;
- serie, astfel incat curentul maxim sa nu depaseasca 25 A;
- Panourile sunt dotate cu doua cabluri de conexiune cu lungime de 0.3 m si sectiune de 4 mmp.

Caracteristici invertoarele:

- tehnologie de fabricatie: electronica de putere, in comutatie pe 3 faze fara transformator;
- putere maxima admisa CC: 110000,00 Wp STC;
- putere nominala CA: 100000 W;
- tensiune de intrare: maximum 1100V CC (recomandat intre 500V-1100V);
- tensiune de iesire: trifazata 480 V;
- curent maxim iesire: **133.70A;**
- eficienta maxima: 98%
- frecventa : 50 Hz/ 60 Hz
- integrare in BMS

Invertorul converteste energia produsa de campul de panouri fotovoltaice in energie de curent alternativ compatibila cu reseaua electrica. Legatura dintre acesta si reseaua interna a Beneficiarului se va face prin intermediul unui tablou general PV care va fi conectata ulterior in tabloul electric general al Beneficiarului.

Invertorul nu necesita o alimentare a serviciilor interne proprii, avand ventilatie naturala; acesta se va alimenta pe durata noptii din tabloul electric in sens invers, daca va fi nevoie, consumul pe timp de noapte fiind de 1 W.

Invertorul este trifazat si va respecta cerintele si normele tehnice in vigoare ale operatorului de distributie din zona Beneficiarului (parametrii energetici si de calitate, protectie la insularizare etc.) cat si ale Transelectrica privind calitatea energiei electrice furnizate in retea, respectiv conditiile de functionare ale unei instalatii fotovoltaice racordate la RED – ord. ANRE 208/2018.

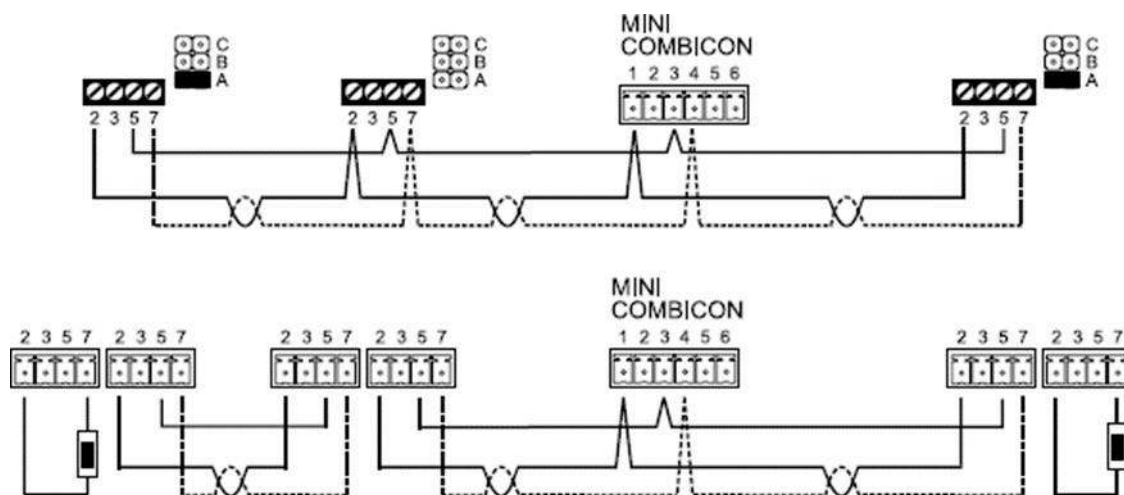
Avand gradul de protectie IP65 acesta se va monta in exterior, pe un suport metalic. Montarea invertorului se va realiza conform specificatiilor date de producator in manualul de instalare.

Invertorul va reporni la 15 minute dupa prezenta tensiunii, conform codului retelei ANRE (EN-50549).

Interconectarea invertoarelor :

Pentru interconectarea invertoarelor, sincronizarea acestora si conectarea in instalatia de BMS au fost prevazute jgheaburi metalice cu perete despartitor care vor separa circuitele de forta de circuitele de curenti slabi.

Interconectarea acestora se realizeaza prin intermediul unor cabluri de tip S/FTP cat. 7.



Funcțiile Invertoarelor:

- Limitarea puterii active - invertorul poate limita puterea activa produsa si injectata in reseaua electrica la comanda operatorului, preluand datele de consum de la accesoriile optionale (ex. Janitza UMG 508);
- Injectarea de putere reactiva – invertorul poate produce sau consuma putere reactiva la comanda operatorului sau dupa o curba caracteristica prestabilita;
- Recuplarea dupa un defect – dupa disparitia unui defect produs in retea, invertorul poate porni la puterea maxima rapid sau la 10% din puterea nominala pe minut pana ajunge la limita maxima de putere;
- Protectia la insularizare – aceasta functie detecteaza formarea insularizarii instalatiei fotovoltaice pe durata sau dupa un defect si deconecteaza invertorul de la retea.

Sistemul de monitorizare/ operare al centralei :

Informatiile preluate de la invertor vor fi transmise catre un sistem de monitorizare si ulterior prin internet catre portalul producatorului de invertoare. Astfel, Beneficiarul centralei fotovoltaice poate face atat monitorizarea cat si operarea instalatiei, beneficiind de toate informatiile necesare.

Infrastructura de comunicatii va fi concentrata in tabloul de comunicatii amplasat adjacent tabloului electric PVx (TE- INVx) din interiorul locatiei Beneficiarului,

Astfel, toate datele privind productia de energie din instalatia fotovoltaica sau consumul de energie din reseaua electrica de distributie pot fi comunicate cu o frecventa stabilita catre o interfata de monitorizare cu un nivel ridicat de precizie. Integrand acest dispozitiv in configuratia sistemului se garanteaza o coordonare optima



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

precum si o stabilitate ridicata, prin reducerea costurilor cu energia consumata si marirea consumului de energie din productia proprie.

Cabluri si conectori de legatura:

- Conexiunea intre panourile fotovoltaice se realizeaza cu cablu inclus, cu o sectiune de 1x4 mmp;
- cablurile pentru circuitele dintre panourile fotovoltaice si invertoare sunt de tip H1Z2Z2-K 1x6 mmp ;
- cablurile pentru circuitele dintre invertoare si tabloul electric TE-INV1 sunt de tip NYY-J 4x95+50 mmp.
- cablurile dintre TE-INV si TEG sunt de tip NYY-J 4x120+70 mmp.

Pentru intreaga distributie de pe invelitoare, intre invertoare si tabloul pentru invertoare (TE-INVx), cablurile vor fi pozate aparent in jgheaburi metalice cu capac.

Pentru distributia interioara, intre tabloul de invertoare si tablourile electrice generale (TEG), cablurile vor fi pozate aparent in jgheaburile existente.

Conectarea la instalatia de paratrasnet si echipotentializare existenta

Investitia este prevazuta cu instalatie exterioara de protectie impotriva trasnetului IEPT.

Instalatia este alcatuita dintr-o retea de captare montata ingropat in sol. Conductoarele de captare sunt realizate din conductor de otel zincat OLZn 40x4 mm si montate pe structura metalica la 10 cm deasupra acesteia. Conductoarele de coborare sunt realizate din conductor OLZn Ø10 mm si montate prin stalpi. Acestea sunt conectate la priza de pamant prin intermediul racordurilor de verificare (piese de separatie) montate pe invelitoare.

Sistemul de montare al panourilor fotovoltaice va fi conectat la instalatia de paratrasnet de pe invelitoare cu conductor din otel zincat OLZn Ø10 mm, pastrand distanta minima de separatie fata de toate elementele de 0.5 m.

d) probe tehnologice si teste

Pentru Punerea in Functie (PIF), Antreprenorul general va asigura toate probele tehnologice si testele necesare, asa cum sunt reglementate de legislatia si standardele tehnice in vigoare, pentru toate echipamentele / subansamblurile de echipamente ce fac parte din centrala fotovoltaice de 300 kWp.

5.4. PRINCIPALII INDICATORI TEHNICO-ECONOMICI AFERENTI OBIECTIVULUI DE INVESTITII:

a) indicatori maximali, respectiv valoarea totala a obiectului de investitie, exprimata in lei, cu TVA si, respectiv, fara TVA, din care constructii-montaj (C+M), in conformitate cu devizul general

Prin **Masura de investii – Investitia I.1 – Noi capacitati de productie de energie electrica din surse regenerabile – PNRR** se solicita un sprijin financiar de **1.953.374.20 RON**, din care (C+M)= 264.307,69



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Conform Ghid, costurile eligibile se determina ca diferenta dintre costul investitional al unei centrale clasice, poluante, si costul unei centrale ce utilizeaza surse de energie regenerabila si se calculeaza cu urmatoarea formula:

$$CE = X - \frac{FC_{reg}}{FC_{clasic}} Y$$

Unde:

CE este Costul Eligibil, exprimat in Euro;

X este costul investitional total al centralei utilizand surse de energie regenerabila (fara TVA), exprimat in Euro (de completat de catre investitor);

FC_{reg} este factorul de capacitate al centralei utilizand surse de energie regenerabila, exprimat in procente(de completat de catre investitor);

FC_{clasic} este factorul de capacitate al unei centrale pe gaz, tip ciclu combinat avansat, exprimat in procente. Pentru FC_{clasic}, se va folosi valoarea de 35%;

Y este costul investitional total al centralei clasice, poluante, de aceeasi capacitate ca si centrala utilizand surse de energie regenerabila, exprimat in Euro. Pentru calcularea Y se va folosi costul unitar de 820.000 Euro/MW, aferent unei centrale pe gaz, tip ciclu combinat avansat.

Totodata, pentru evitarea riscurilor unor practici neconcurentiale, valoarea ajutorului de stat solicitat pe MW instalat se va incadra in urmatoarele plafoane maxime:

- 650.000 Euro/MW pentru energia eoliana
- **1.100.000 Euro/MW pentru energia solara,**

in limita a 15 milioane de Euro pe intreprindere/pe proiect

b) indicatori minimali, respectiv indicatori de performanta - elemente fizice/capacitati fizice care sa indice atingerea tintei obiectivului de investitii - si, dupa caz, calitativi, in conformitate cu standardele, normativele si reglementarile tehnice in vigoare

Conform aspectelor prezentate anterior, setul de obiective ce se doresc a fi atinse prin realizarea investitiei private „ Infiintare capacitati de productie energie din surse regenerabile de energie, pentru consum propriu”:

- Producerea unei cantitati de energie electrica regenerabila: **360,80 MWh/an.**
- Reducerea impactului asupra mediului, cuantificat prin amprenta de CO₂ echivalent: **1284,99 tone CO₂ echivalent / an** (la o rata de conversie de 0,6177 tone CO₂ echivalent / MWh_{electric});
- Cresterea numarului si puterii instalate a instalatiilor de productie de energie electrica verde: **o centrala fotovoltaica cu o putere instalata de 300 kWp**

c) indicatori financiari, socioeconomici, de impact, de rezultat/operare, stabiliti in functie de specificul si tinta fiecarui obiectiv de investitii



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură	Valoarea
Indicatorul I.1 - realizare	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile	MW	0,3
Indicatorul I.2 - rezultat	Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)	Echivalent tone de CO2/an	1284,99
Indicatorul I.3 - rezultat	Producția medie de energie electrică din surse regenerabile	MWh/an	360,8
Indicatorul I.4 - rezultat	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	MWh	7216
Indicatorul I.5 - rezultat	Factorul de capacitate al centralei electrice	%	13,72907154

5.5. PREZENTAREA MODULUI IN CARE SE ASIGURA CONFORMAREA CU REGLEMENTARILE SPECIFICE FUNCTIUNII PRECONIZATE DIN PUNCTUL DE VEDERE AL ASIGURARII TUTUROR CERINTELOR FUNDAMENTALE APLICABILE CONSTRUCTIEI, CONFORM GRADULUI DE DETALIERE AL PROPUNERILOR TEHNICE

Proiectul este elaborat in conformitate cu legislatia romaneasca specifica (standarde, coduri, prescriptii tehnice, legi, s.a.) in vigoare la data semnarii contractului.

Prescriptiile tehnice, standardele si reglementarile aplicabile in domeniu se vor respecta de catre toti factorii ce concura la realizarea investitiei.

De asemenea, se vor respecta cerintele nationale privind securitatea si sanatatea in munca, privind protectia mediului si protectia muncii, privind apararea impotriva incendiilor si social si al relatiilor de munca. Legile si normativele mentionate in continuare nu sunt limitative.

Documente strategice:

- Legea nr.98/2016 privind achizitiile publice;
- HG nr.395/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achizitie publica / acordului cadru din Legea nr.98/2016 privind achizitiile publice, cu modificarile si completarile ulterioare

Documente de referinta: acord -cadru al documentatiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investitii finantate din fonduri publice;

Legislatie referitoare la apararea impotriva incendiilor:

- HG .307/2006 privind apararea impotriva incendiilor cu modificarile si completarile ulterioare;
- Normativul pentru aprobarea Normelor metodologice privind avizarea si autorizarea de securitate



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

la incendiu si protectie civila;

- Normativ privind securitatea la incendiu a constructiilor; Cerinte tehnice (proiectare, procurare, montaj, receptie):
- Standarde din grupa ISO 9000 privitoare la asigurarea calitatii;
- Legea nr. 10/1995 privind calitatea in constructii, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare;
- HG nr. 766/1997 pentru aprobarea unor regulamente privind calitatea in constructii, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Legea nr. 50/1991, privind autorizarea lucrarilor de constructii, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare;
- Ordinul M.D.R.L. nr.839/2009, pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executarii lucrarilor de constructii, cu modificarile si completarile ulterioare;
- HG nr.1072/2003, privind avizarea de catre Inspectoratul de Stat in Constructii a documentatiilor tehnico-economice pentru obiectivele de investitii finantate din fonduri publice, cu modificarile si completarile ulterioare;
- P 100/1-2013 -Normativ pentru proiectarea antiseismica a constructiilor de locuinte, social-culturale, agrozootehnice si industriale;
- CR 1-1-3/2012 - Cod de proiectare. Evaluarea actiunii zapezii asupra structurilor;
- CR 1-1-4/2012- Cod de proiectare. Evaluarea actiunii vantului asupra structurilor;
- STAS 6054-77 –Teren de fundare. Adancimi maxime de inghet. Zonarea teritoriului RSR;
- Planul de analiza si acoperire a riscurilor;
- CR 0-2012 – Cod de proiectare. Bazele proiectarii structurilor in constructii;
- NP 112/2014 - Normativ pentru proiectarea structurilor de fundare directa;
- I 7-2011 -Normativ pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente cladirilor;
- I 9 -2015 -Normativ pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor sanitare aferente cladirilor;
- I 18/1 -01 -Normativ pentru proiectarea si executarea instalatiilor electrice interioare de curenti slabi aferente constructiilor civile si de productie;
- HG nr.273/1994 privind aprobarea Regulamentului de receptie a lucrarilor de constructii si instalatii aferente acestora, cu modificarile si completarile ulterioare, in special HG nr.343/2017.
- P118/2-2013 - Normativ pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor de stingere a incendiilor
- P118/3-2015 - Normativ pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor de detectie semnalizare si alarmare la incendiu.

In continuare se prezinta modul in care se va asigura calitatea lucrarilor : Cladirea se incadreaza in:



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

- Categoria de importanta conf. HG 766/97: 'D'
- Clasa de importanta conf. P100/2013: IV
- Gradul de rezistenta la foc conf. P118/99: II

Avand in vedere tipul cladirii proiectate si caracterul ei functional, proiectantul considera oportuna verificarea proiectelor pentru cerintele fundamentale: rezistenta mecanica si stabilitate, securitate la incendiu.

Pe durata executiei lucrarilor, se vor respecta Programele privind controlul de calitate pe santierele lucrarilor de constructii-montaj intocmite de proiectantii de specialitate (structura, arhitectura, instalatii aferente constructiilor).

Procese verbale de lucrari ascunse si Procese verbale de receptie a lucrarilor vor fi atasate la Cartea Constructiei prin grija Beneficiarului.

De asemenea se vor atasa la Cartea Constructiei si Certificatele de calitate a materialelor.

Urmarirea comportarii in timp a constructiei se va efectua conform Programelor de urmarire intocmite de proiectantii de specialitate (structura, arhitectura, instalatii aferente constructiilor).

5.6.NOMINALIZAREA SURSELOR DE FINANTARE A INVESTITIEI PUBLICE, CA URMARE A ANALIZEI FINANCIARE SI ECONOMICE: FONDURI PROPRII, CREDITE BANCARE, ALOCATII DE LA BUGETUL DE STAT/BUGETUL LOCAL, CREDITE EXTERNE GARANTATE SAU CONTRACTATE DE STAT, FONDURI EXTERNE NERAMBURSABILE, ALTE SURSE LEGAL CONSTITUITE

SCHEMA de ajutor de stat avand ca obiectiv sprijinirea investitiilor destinate instalarii de noi capacitati de productie a energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliana si solara, cu sau fara instalatii de stocare integrate - Planul National de Redresare si Rezilienta – Pilonul I. Tranzitia verde – Componenta C6. Energie - Masura de investitii - Investitia I.1 – Noi capacitati de productie de energie electrica din surse regenerabile

In conformitate cu prevederile Planului National de Redresare si Rezilienta (PNRR) aprobat prin Decizia de punere in aplicare a Consiliului din 3 noiembrie 2021 de aprobare a evaluarii planului de redresare si rezilienta al Romaniei, ajutorul acordat vizeaza doar sprijinirea investitiilor in producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliana si solara, celelalte tehnologii pentru producerea energiei din surse regenerabile fiind finantate din Fondul pentru modernizare in perioada 2022-2030 in Romania, instituit prin art. 10d din Directiva EU 2003/87, revizuita.

Potentialii beneficiari pot fi operatorii economici deja existenti sau nou infiintati – microintreprinderi, intreprinderi mici si mijlocii, dar si intreprinderi mari care au ca activitate inregistrata in statutul societatii, principala sau intre altele, activitatea privind producerea de energie electrica (in scopul comercializarii si/sau consumului propriu in cadrul societatii sau grupului de societati), corespunzatoare diviziunii 35: "Productia si furnizarea de energie electrica si termica, gaze, apa calda si aer conditionat",



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

clasa CAEN 3511 – Productia de energie electrica, ale caror proiecte pentru construirea de noi capacitati de productie a energiei electrice din surse de energie eoliana si solara au fost selectate drept castigatoare in baza unei proceduri de ofertare concurentiala.

Valoarea maxima a finantarii nerambursabile (intensitatea ajutorului de stat)

Ajutorul maxim care se poate acorda pentru un proiect de investitii nu poate depasi 15.000.000 euro pe intreprindere, pe proiect de investitii.

Intensitatea ajutorului de stat acordat prin prezenta schema de ajutor de stat bazata pe procedura de ofertare concurentiala, nediscriminatorie, intemeiata pe criterii clare, transparente si nediscriminatorii, este de 100% din costurile eligibile calculate conform potrivit prevederilor art. 41 alin. (10) din Regulament, cu incadrarea in urmatoarele plafoane maxime:

Energie eoliana

- 1.300.000 Euro/MW- pentru capacitati instalate intre 0,2 MW (exclusiv) si 1 MW (inclusiv)
- 650.000 Euro/MW- pentru capacitati instalate mai mari de 1 MW Energie solara
- 750.000 Euro/MW - pentru capacitati instalate intre 0,2 MW (exclusiv) si 1 MW (inclusiv)
- **1.100.000 Euro/MW - pentru capacitati instalate mai mici de 1 MW, aplicabil in cazul**

investitiei pentru care s-a intocmit prezentul studiu

Diferenta pana la valoarea totala a proiectului se acopera de catre beneficiar. Acesta trebuie sa aduca o contributie financiara pentru diferenta pana la totalul costurilor eligibile fie din resurse proprii, fie din surse atrase, sub o forma care sa nu faca obiectul niciunui ajutor public.

Pentru implementarea proiectului, COMUNA BARLA va utiliza atat fonduri proprii, cat si alte surse legal construite.

6. URBANISM, ACORDURI SI AVIZE CONFORME

6.1. CERTIFICATUL DE URBANISM EMIS IN VEDEREA OBTINERII AUTORIZATIEI DE CONSTRUIRE

Dupa avizarea Studiului de fezabilitate si a indicatorilor tehnico-economici ai proiectului de investitii, s-a depus documentatia tehnica pentru obtinerea Certificatului de urbanism

6.2. EXTRAS DE CARTE FUNCARA, CU EXCEPTIA CAZURILOR SPECIALE, EXPRES PREVAZUTE DE LEGE

Atasat la prezenta documentatie.

6.3. ACTUL ADMINISTRATIV AL AUTORITATII COMPETENTE PENTRU PROTECTIA MEDIULUI, MASURI DE DIMINUARE A IMPACTULUI, MASURI DE COMPENSARE, MODALITATEA DE INTEGRARE A PREVEDERILOR ACORDULUI DE MEDIU IN DOCUMENTATIA TEHNICO-ECONOMICA

In urma obtinerii Certificatului de urbanism, se vor respecta solicitarile din acesta..

6.4. AVIZE CONFORME PRIVIND ASIGURAREA UTILITATILOR

In urma obtinerii Certificatului de urbanism, se vor respecta solicitarile din acesta.



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

6.5. STUDIUL TOPOGRAFIC, VIZAT DE CATRE OFICIUL DE CADASTRU SI PUBLICITATE IMOBILIARA

In urma obtinerii Certificatului de urbanism, se vor respecta solicitarile din acesta

6.6. AVIZE, ACORDURI SI STUDII SPECIFICE, DUPA CAZ, IN FUNCTIE DE SPECIFICUL OBIECTIVULUI DE INVESTITII SI CARE POT CONDITIONA SOLUTIILE TEHNICE

In urma obtinerii Certificatului de urbanism, se vor respecta solicitarile din acesta

7. IMPLEMENTAREA INVESTITIEI

7.1. INFORMATII DESPRE ENTITATEA RESPONSABILA CU IMPLEMENTAREA INVESTITIEI

Entitatea responsabila cu implementarea investitiei este beneficiarul investitiei, respectiv COMUNA BARLA cu sediul in COMUNA BARLA, JUDETUL ARGES

- Telefon: +0744429895
- Email: primaria.birla@yahoo.com

7.2. STRATEGIA DE IMPLEMENTARE, CUPRINZAND: DURATA DE IMPLEMENTARE A OBIECTIVULUI DE INVESTITII (IN LUNI CALENDARISTICE), DURATA DE EXECUTIE, GRAFICUL DE IMPLEMENTARE A INVESTITIEI, ESALONAREA INVESTITIEI PE ANI, RESURSE NECESARE

Durata de realizare: 270 zile executie efectiva + 95 zile activitati auxiliare investitie = 12 luni total

Graficul orientativ de implementare a investitiei este prezentat la cap.3.5

Esalonarea investitei:

ANUL	PROCENT	VALOARE
Anul 1	36,25%	726.456,539
Anul 2	63,75%	1.277.561,500

Beneficiarul are obligatia de a asigura cadrul institutional si mobilizarea tuturor resurselor de care dispune, in vederea implementarii proiectului de investitii.

Pentru implementarea proiectului se vor folosi resurse umane si tehnice angajate si / sau subcontractate. Personalul cheie va avea experienta in proiecte similare si educatia necesara, certificarea si abilitati instruite.

Toate uneltele si echipamentele necesare pentru efectuarea lucrarilor si serviciilor din santier vor fi incluse in pretul contractului: macarale, ridicare persoane, remorca, dispozitive de sudare, schele, scari, etc. si toate consumurile si lucrarile de montaj aferente.

Se va amenaja o organizare de santier pentru ca echipa locala sa gestioneze si sa execute lucrarile, inclusiv: containere de birou, anexe sanitare, conectare la utilitati, telefon / conexiune la internet.



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Se vor include materialele consumabile necesare pentru sudare si materiale auxiliare pentru vopsire/protectii.

Mai multe detalii vor fi furnizate de potentialii Antreprenori Generali, la cerere, in faza ofertei angajante, respectiv in faza de proiectare.

Programul de timp pentru proiectare si implementare este ilustrat in graficul Gantt care evidentiaza toate fazele, sarcinile si etapele principale ale contractului: proiectare, obtinerea autorizatiilor, fabricatie, lucrari pregatitoare, livrari, montare, instalare, instruire, teste si punere in functiune, test de performanta.

Termenul limita si unele dintre etapele intermediare relevante (de exemplu, finalizarea fazei de proiectare sau obtinerea Autorizatiei de constructie, inceperea lucrarilor, etc.) pot fi considerate puncte de referinta pentru monitorizarea performantei. Punctele de referinta vor fi stabilite in momentul negocierii contractului, luand in considerare conditiile finale ale proiectului de realizare a centralei de cogenerare.

Fazele de receptie vor fi efectuate conform reglementarilor legale aplicabile, HG 273/1994 si HG 51/1996, cu ultimele modificari si completari.

Dupa finalizarea tuturor lucrarilor de constructie, se va efectua receptia la terminarea lucrarilor (RTL) si un certificat va fi emis de catre beneficiar.

Dupa finalizarea tuturor testelor pentru punerea in functiune a instalatiei, se va efectua receptia punerii in functiune (RPIF) si un certificat va fi eliberat de catre beneficiar.

Conform standardului SR EN ISO 9001 si reglementarilor aplicabile, in faza de initiere a contractului sau in cadrul ofertei angajante, Antreprenorul General va oferi Planul de asigurare a calitatii (PAC) si planurile de control al calitatii / planurile de inspectie si testare (PCCVI / PTI) pentru toate lucrarile efectuate la fata locului si pentru fabricarea echipamentelor principale.

Conform standardului EN ISO 14001 si reglementarilor aplicabile, in faza de proiectare/initiere contract sau in cadrul ofertei angajante Antreprenorul General va oferi Planul de protectie a mediului (PPM) care acopera toate aspectele legate de activitatile desfasurate la fata locului.

Conform standardului EN ISO 45001 si reglementarilor aplicabile, in faza de proiectare/initiere contract sau in cadrul ofertei angajante Antreprenorul General va furniza, in faza de initiere a contractului, Planul de sanatate si securitate (PSSM) care acopera toate aspectele legate de activitatile desfasurate la fata locului.

Responsabilitatea sociala va fi asigurata conform standardului SA 8000 si reglementarilor aplicabile.

Managementul securitatii informatiilor va fi asigurat in conformitate cu standardul ISO 27001 si cu politica beneficiarului in privinta informatiilor supuse schimbului intre parti.

Managementul energiei va fi asigurat in conformitate cu standardul ISO 50001 si reglementarile aplicabile.

Pe langa certificatele care prezinta sistemele de management implementate in organizatia Antreprenorului General, acesta va trebui sa prezinte certificatele, licentele si autorizatiile profesionale necesare in diferite domenii cu activitati reglementate.



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

7.3. STRATEGIA DE EXPLOATARE/OPERARE SI INTRETINERE: ETAPE, METODE SI RESURSE NECESARE

Operarea/exploatarea noilor instalatii se va efectua de catre personalul care va fi angajat pentru intretinere.

Furnizorul echipamentelor care se vor monta va livra, odata cu furnitura, urmatoarele documente:

- cartea tehnica a produsului;
- manualul /planul de intretinere / inspectii si reparatii;
- instructiunile de exploatare / operare;
- lista pieselor de schimb pentru doi ani de functionare

Furnizorul poate acorda asistenta tehnica si service (inclusiv piese de schimb) pe toata durata de viata a echipamentului, in baza unui contract de service.

7.4. RECOMANDARI PRIVIND ASIGURAREA CAPACITATII MANAGERIALE SI INSTITUTIONALE

Managementul proiectului trebuie sa respecte regulile generale ale ISO 25001, PMBoK.

Se va folosi un program software pentru managementul proiectelor pentru a mentine actualizat programul de timp pentru monitorizarea si controlul activitatilor respectiv pentru raportare. Un inginer de planificare calificat va fi inclus in organigrama proiectului.

Echipa de proiect va include rolurile necesare (lista de mai jos se va adapta la necesitatile reale ale proiectului, functie de cerintele de implementare):

- Project Manager / Contract Manager
- Inginer electric
- Inginer de automatizare
- Manager de santier
- Responsabil SSM

La inceputul contractului, Antreprenorul General va furniza metodologia sa de gestionare a proiectelor si formularele conexe, iar partile ar trebui sa convina asupra aspectelor principale ale comunicarii si raportarii progreselor, indicatori cheie asupra progresului si a celorlalte procese implicate (integrare, domeniu de aplicare, timp, cost, calitate, resurse umane, riscuri, achizitii, parti interesate) etc.

Urmatoarele documente vor fi gestionate cu privire la acest serviciu:

- Metodologia PM si formularele si sabloanele aferente (inclusiv raportul de progres, facturarea lucrarilor / materialelor, factura serviciilor, etc.)
- Organigrama resurselor umane
- Resurse tehnice implicate
- Graficul de timp al proiectului



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

- Planul de management si asigurare a calitatii (PAC)
- Planuri de control al calitatii, verificari si inspectii (PCCVI) si / sau planuri de inspectie si testare (ITP) daca este cazul
- Planul de management al protectiei mediului (PPM), daca este cazul
- Planul de management al sanatatii si securitatii (PSSM) daca este cazul
- Planul de gestionare a traficului (PGT) daca este cazul
- Planul de gestionare a incendiilor si securitatii (PPSI) daca este cazul

Managerul de proiect (PM) si membrii echipei sale de proiect vor participa la intalnirile de progres organizate de Beneficiar. PM va asigura raportarea periodica a starii efective a proiectului catre organizatia interna (comitetul de supraveghere a proiectului) si catre client, inclusiv in legatura cu orice eventuala intarziere care poate aparea.

Raportul de progres pentru o anumita perioada (lunar) va include un rezumat executiv, activitatile cheie efectuate, activitatile planificate pentru luna si perioada urmatoare, orice actualizare a planificarii de timp, eventualele riscuri identificate, situatia financiara a contractului si orice alte date stabilite de parti.

In cazul depunerii si finantarii prezentei investitii in cadrul unui program cu finantare nerambursabila, echipa prezentata mai sus poate fi, de asemenea, valabila sau complementara unei astfel de echipe.

Echipa de management al proiectului cu finantare nerambursabila va putea avea ca atributii principale (lista atributiilor nu este exhaustiva):

- monitorizarea si supervizarea implementarii proiectului din punct de vedere tehnic si financiar;
- monitorizarea tuturor aspectelor legate de implementarea proiectului din punct de vedere al proiectelor finantate din fonduri nerambursabile;
- monitorizarea activitatilor financiare pe perioada de desfasurare a implementarii;
- intocmirea rapoartelor progres si a raportului final sau a altor tipuri de rapoarte, in conformitate cu cerintele finantatorului;
- derularea achizitiilor din cadrul proiectului;
- intocmirea, pastrarea si arhivarea documentatiei aferente implementarii proiectului, in conformitate cu prevederile contractului/acordului de finantare;
- gestionarea relatiilor cu Autoritatea finantatoare.

8. CONCLUZII SI RECOMANDARI

In conformitate cu prevederile HG nr.907/2016 privind etapele de elaborare si continutul cadru al documentatiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investitii finantate din fonduri publice, au fost propuse si prezentate doua solutii tehnice pentru realizarea obiectivului de investitii.

La elaborarea scenariilor tehnico-economice s-au avut in vedere aspecte care au tinut de: lucrarile necesar a fi efectuate, analiza financiara si analiza economica, sustenabilitatea investitiei si potentialele



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sedi: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

riscuri la care este supusa investitia.

In urma analizei efectuate, proiectantul recomanda implementarea scenariului 1.

- In urma includerea masurilor care respecta principiile economiei circulare al beneficiarului, obiectul acestui proiect, respecta principiile care stau la baza modelului de economie circulara, fiecare raspunzand la numeroasele provocari ce stau in fata sectoarelor industriale privind resursele si sistemul.
- Reutilizarea materiilor prime care sunt in prezent eliminate ca deseuri.

In acest fel se conserva si dezvolta capitalul natural, prin controlul stocurilor si prin echilibrarea fluxurilor de resurse regenerabile.

Optimizarea utilizarii resurselor prin circularea produselor, componentelor si materialelor in ciclurile tehnice si biologice ale economiei.

Eficacitatea sistemului prin relevarea si eliminarea externalitatilor negative; semnificatia acestui principiu consta in reducerea pagubelor pentru populatie in ce priveste securitatea in munca, mobilitatea, educatia, sanatatea si managementul externalitatilor, precum utilizarea terenurilor, poluarea aerului, apei, eliberarea substantelor toxice si schimbarile climatice.

Pe baza tuturor celor prezentate in aceasta lucrare, se recomanda derularea in continuare a proiectului si implementarea acestuia.

Valoarea investitiei este acceptabila si aliniata cu preturile pietei. Cifrele privind veniturile generate de CEF sunt bune si, impreuna cu costurile de capital si operatiuni aliniate la standardele actuale ale pietei, sugereaza performante economice foarte bune ale proiectului.

Componentele alese la nivel de echipamente sunt printre cele mai bune disponibile pe piata internationala a parcurilor fotovoltaice si sunt pe deplin conforme cu normele UE (marcajul CE) si codurile tehnice (IEC). Componentele selectate sunt bine cunoscute si testate si nu prezinta niciun risc tehnologic deosebit datorita proiectelor noi sau netestate.

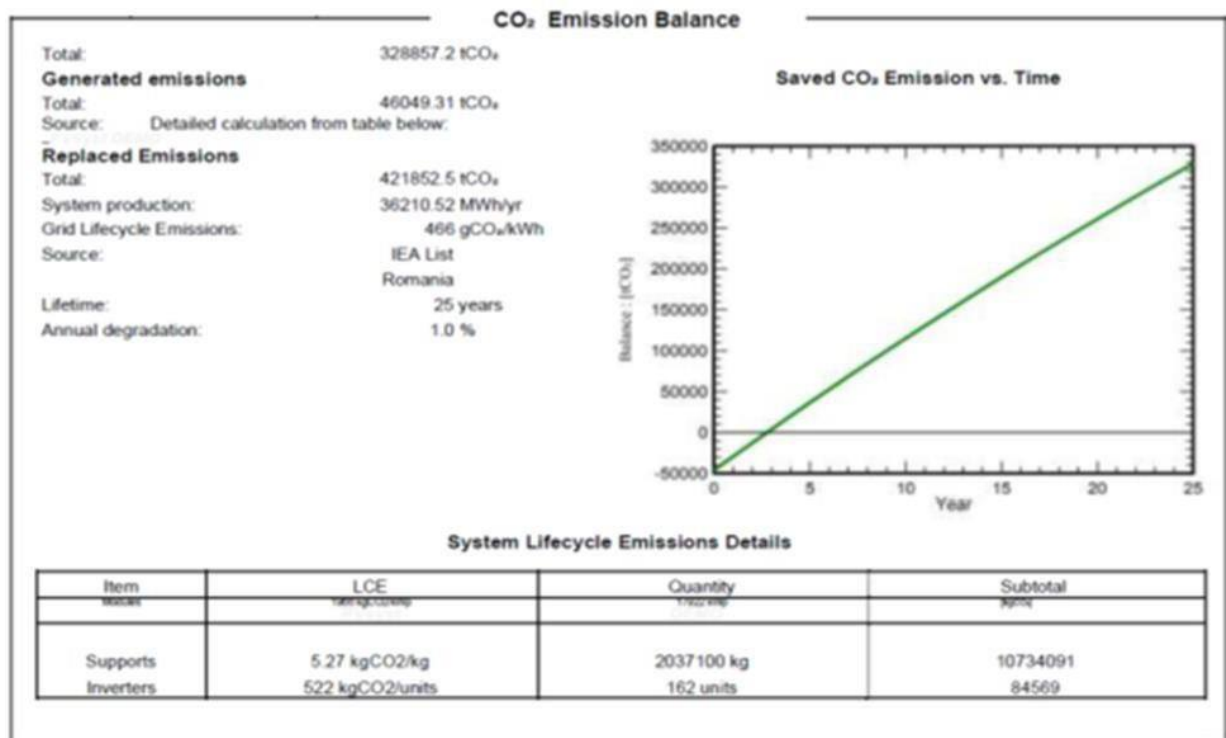
Raportul de fezabilitate a fost pe deplin analizat din punct de vedere juridic, tehnic si economic. Consideram ca este oportun pentru Beneficiar sa construiasca instalatia fotovoltaica in zonele mentionate mai sus fara riscuri tehnice si financiare identificate.

Valoarea medie in Romania din 2007 a emisiilor specifice de CO₂ (care constituie un nivel de referinta) este de 566g / kWh, conform documentului „Date statistice conexe electricitate produsa in 2007 - ANRE”.



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Utilizand nivelul de referinta de 566g / kWh, economiile anuale de emisii pot fi calculate ca fiind produsul



dintre cantitatea de energie produsa in cadrul proiectului (in kWh) si valoarea emisiilor specifice medii.

Au fost identificate urmatoarele economii din surse regenerabile de energie si stocare:

Economii provenite din RES			
Context			
Producerea de energie electrica pe tona de carbune	2,02	MWh/ton coal	
Emisiile de CO2 energie electrica	0,6119	tCO2/MWh	
Durata de viata a proiectului	25	ani	
Consumul de energie per beneficiar	975	kWh/zi	
Economii de energie pe an fara utilizarea combustibililor fosili	360,80	MWh/an	
Economii la consumul de carbune pe an	164	Tons coal/an	



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera	1284,99	t CO2/ani
Economii la productia de energie electrica fosila pentru durata de viata a proiectului	9020	MWh/ 25 ani
Reducerea productiei de carbune pentru durata de viata a proiectului	4175	Tons coal/ 25 ani
Reducerea emisiilor cu efect de sera	32124,75	t CO2/ 25 ani

Concluziile evaluarii impactului asupra mediului:

➤ Reducerea surselor de poluare

Nu exista surse de poluare. Instalarea nu este o sursa de poluare. Instalatia va contribui la scutirea de CO₂, SO₂, NO_x si alte gaze cu efect de sera intr-o masura proportionala cu dimensiunea instalatiei si electricitatea produsa din sursa regenerabila nepoluanta. Va scuti emisiile de aproximativ 1.284,99 tone CO₂ (emisii care apar in absenta acestei centrale).

➤ Prevenirea pericolelor naturale

Nu exista riscuri naturale in zona, dar zona are un potential seismic potential ridicat, prin urmare instalatia va fi proiectata corespunzator, astfel incat sa nu fie prevazute riscuri majore in cazul unui cutremur de intensitate ridicata. Mentionam ca inaltimea maxima a structurilor de instalare a panourilor si invertoarelor fotovoltaice este de numai aproximativ 2m. Instalatia si componentele panourilor fotovoltaice sunt, de asemenea, proiectate pentru a rezista la fenomene meteorologice precum zapada, vantul si grindina. In cazul unor fenomene extreme, cum ar fi grindina cu dimensiuni peste 25mm, tornade, eventualele daune vor fi acoperite de un contract de asigurare.

➤ Depozitarea controlata a deseurilor

Panourile fotovoltaice (PV) vor fi demontate la sfarsitul perioadei de functionare estimate (minimum 25 de ani conform garantiei producatorilor, posibil mai mult avand in vedere faptul ca instalatia poate fi eficienta si o perioada de functionare de 25-30 de ani). Dupa demontare, acestea vor fi valorificate cu o anumita companie de reciclare a materialelor.

➤ Terenul va fi readus la starea initiala, posibil imbunatatit prin procese specifice care vor fi introduse in circuitul agricol. Respectarea principiului „poluatorul plateste” la nivelul proiectului, se face prin alinierea la standardele de mediu stabilite de autoritatile competente si la plata tuturor impozitelor de mediu stabilite conform OUG nr. 195/2005 si Legea nr. 292/2007.



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediul: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

Urmatoarele concluzii finale trebuie puse in valoare:

- Durata de viata a modulelor fotovoltaice este stabilita la 25 de ani, cu un factor de degradare de 0,5% pe an, in timp ce durata de viata a invertorului este stabilita la 15 ani, dupa cum se mentioneaza in fisele tehnice ale producatorului.

Rezultatele tehnice ale studiului de fezabilitate au relevat urmatoarele concluzii:

- S-a constatat ca factorul de capacitate (CF) al acestui sistem este de 26%, ceea ce este mai rezonabil decat sistemele similare conectate la retea din regiune. Factorul lunar de capacitate variaza intre 23,85% in martie si 19,59% in decembrie.
- Raportul anual de performanta (PR) al sistemului PV a fost estimat la 84,7%. Acest lucru sa dovedit a fi oportun pentru climatul Romaniei, alegerea tehnologiei si iradierea zonei.
- Site-ul nu este potential problematic din punct de vedere al functionarii CEF.
- Proiectul pare a fi corect din punct de vedere tehnic, economic si financiar.
- Rezultatul evaluarii datelor energetice este aliniat cu asteptarile, tinand cont de parametrii iradiatiei din zona, a datelor meteorologice.
- Am luat in considerare cel mai prost scenariu de energie de randament, confirmam ca productia estimata este realista.
- A fost efectuata o analiza economica a functionarii centralei fotovoltaice. Cifrele privind veniturile potentiale sunt bune si, impreuna cu costurile de capital si operatiuni aliniate la standardele actuale ale pietei, sugereaza performante economice bune ale proiectului.
- Componentele alese sunt printre cele mai bune disponibile pe piata internationala a instalatiilor fotovoltaice si sunt pe deplin conforme cu normele UE (marcajul CE) si codurile tehnice (IEC).
- Componentele selectate sunt bine cunoscute si testate si nu prezinta niciun risc tehnologic deosebit datorita proiectelor noi sau netestate.
- Proiectul este fezabil, avand buni parametri economici.



PROIECTANT - SC GREEN BUILDING STRUCTURE
CUI RO 30281706; J03/754/2012
Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, jud. Arges
Mail: moisedan@yahoo.com

(B) PIESE DESENATE

In functie de categoria si clasa de importanta a obiectivului de investitii, piesele desenate se vor prezenta la scari relevante in raport cu caracteristicile acestuia, cuprinzand:

1. plan general de incadrare in zona anexat la prezenta documentatie;
2. plan situatie amplasare module.anexat la prezenta documentatie.

Anexa 1 – Plan general de incadrare in zona

Anexa 2 – Plan situatie amplasare module

Anexa 3 – Deviz general centralizator Scenariul 1

Anexa 4 – Devize pe obiecte Scenariul 1

Anexa 5 – Deviz general centralizator Scenariul 2

ANALIZA COST BENEFICIU
Parte integranta a Studiului de Fezabilitate privind investitia

**CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA DE TIP
PROSUMATOR IN COMUNA BARLA , JUDETUL ARGES**

Beneficiar: COMUNA BARLA

4.6. *Analiza financiară; sustenabilitatea financiară;*

Scopul analizei financiare este de a evalua performanța financiară a acțiunii și / sau proiectului propus în perioada de referință, cu scopul de a stabili gradul de auto-suficiență financiară și sustenabilitatea pe termen lung a proiectului propus, indicatorii de performanță financiară, precum și justificarea acordării asistenței financiare. Analiza financiară acoperă următoarele etape: (i) estimarea veniturilor și costurilor proiectului și implicațiile lor în ceea ce privește fluxul de numerar; (ii) determinarea randamentului investiției (iii) definirea structurii de finanțare a proiectului; și (iv) verificarea capacității fluxului de numerar previzionat pentru a asigura funcționarea durabilă a proiectului în perioada de referință și respectarea tuturor obligațiilor legate de investiții. Metoda de bază utilizată în analiza financiară este metoda fluxului de numerar actualizat (FNA), care indică fluxurile de numerar viitoare, în cadrul perioadei de referință, la valoarea netă actualizată, conform ratei de actualizare de 4% în termeni reali, conform recomandărilor din Ghidul ACB al Comisiei Europene.

Durata de implementare a proiectului este de 15 de luni.

Perioada de previziune coincide cu perioada de referință a proiectului, adică 20 de ani (incluzând perioada de realizare a investiției). Perioada de referință începe din primul an de investiții și evidențiază fluxul de numerar al proiectului.

În ceea ce privește durata de viață tehnică, activele sunt împărțite în construcții civile și echipamente, utilaje, mobilier. Perioadele de amortizare aplicate sunt în conformitate legislația în vigoare - HG nr. 2139/2004 din 30 noiembrie 2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe.

În cazul activelor din proiect a căror durată de viață depășește perioada de referință, valoarea lor reziduală este determinată prin calcularea valorii nete actualizate a fluxurilor de numerar pentru durata de viață rămasă de operare.

ANALIZA FINANCIARĂ A SCENARIULUI 1

Scenariul 1 presupune realizarea unui sistem fotovoltaic care va fi construit pe o structură metalică fixă, clasică, cu panouri fotovoltaice de 500 Wp. În cazul scenariului 1 se considera o putere instalată totală de 0,300 MWp. Sistemul fotovoltaic va avea un număr de 600 module PV de 500 Wp grupate în stringuri, și anume, 3 de stringuri a câte 3 module fotovoltaice în serie, respectiv 3 invertoare de 100 kWac

FLUXURI DE NUMERAR DIN ACTIVITĂȚILE DE EXPLOATARE

Cheltuielile operaționale sunt:

- Cheltuieli cu întreținerea și reparațiile;
- Cheltuieli generale de administrare.

Investiția generează venituri din exploatare reprezentând producția de energie electrică, estimată la 327,297 MWh/an.

FUNDAMENTAREA VENITURILOR SI CHELTUIELILOR IN SITUATIA CU INVESTITIE
(mii lei)

Anul	Venituri din exploatare	cantitate	pret	Total venituri operationale	Cheltuieli de intretinere si reparatii capitale	Cheltuieli generale de administratie	Total cheltuieli operationale	Flux de numerar operational
total	2927			2927.26	418.72	18.75	437.47	2489.8
1	0	0	0	0	0	0	0	0
2	117	245.47	0.48	117.09	16.75	0.75	17.5	99.59
3	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
4	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
5	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
6	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
7	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
8	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
9	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
10	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
11	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
12	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
13	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
14	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
15	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
16	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
17	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
18	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
19	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79
20	156	327.3	0.48	156.12	22.33	1	23.33	132.79

FLUXURI DE NUMERAR DIN ACTIVITĂȚILE DE INVESTIȚIE ȘI FINANȚARE
 Valoarea investiției totale este de 1.953.374,20 lei cu TVA, eșalonată pe o perioadă de 15 luni
 calendaristice.

FLUXURI DE NUMERAR DIN ACTIVITATILE DE INVESTITIE SI FINANTARE (mii lei)			
	<i>total</i>	<i>1</i>	<i>2</i>

Incasari din activitatea de finantare

Asistență financiară nerambursabilă	1953.374	1534.677	400.697
Surse naționale	0.000	0.000	0.000
Venituri din exploatare	0.000	0.000	0.000
Surse împrumutate	0.000	0.000	0.000
Total intrari de lichiditati din activitatea de finantare	1953.374	1534.677	400.697

Plati din activitatea de finantare

Rate la împrumut	0.000	0.000	0.000
Dobânzi la împrumut	0.000	0.000	0.000
Total iesiri de lichiditati din activitatea de finantare	0.000	0.000	0.000
Flux de numerar din finantare	1953.374	1534.677	400.697

Total investitie	1953.374	1534.677	400.697
Flux de numerar din finantare si investitii	0.000	0.000	0.000

DETERMINAREA DURABILITĂȚII (SUSTENABILITĂȚII) FINANCIARE A PROIECTULUI

Pentru verificarea durabilitatea financiara s-au calculat totalul intrărilor și ieșirilor de numerar pentru a extrage fluxul de numerar și fluxul de numerar total acumulat. Se constata ca fluxul de numerar total cumulat este egal cu 0 pentru toți anii luați în considerare, deci este verificată durabilitatea financiară.

Tabelul durabilitatii (sustenabilitatii) financiare

Anul	Venituri din activitatea de exploatare	Plati aferente cheltuielilor operationale	Flux de numerar din activitatea de exploatare (operational)	Flux de numerar din activitatea de investitii	Flux de numerar - activitatea de exploatare si de investitii	Flux de numerar din activitatea de finantare	Flux de numerar total	Flux de numerar total cumulat
total	2,927.263	437.466	2,489.797	-1953.374	-1953.374	1953.374	2,489.797	
1	0.000	0.000	0.000	-1534.677	-1534.677	1534.677	0.000	0.000
2	117.091	17.499	99.592	-400.697	-400.697	400.697	99.592	99.592
3	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	232.381
4	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	365.170
5	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	497.959
6	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	630.749
7	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	763.538
8	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	896.327
9	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	1,029.116
10	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	1,161.905
11	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	1,294.694
12	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	1,427.484
13	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	1,560.273
14	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	1,693.062
15	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	1,825.851
16	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	1,958.640
17	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	2,091.429
18	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	2,224.219
19	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	2,357.008
20	156.121	23.332	132.789	0.000	0.000	0.000	132.789	2,489.797

DETERMINAREA INDICATORILOR DE PERFORMANȚĂ FINANCIARĂ A PROIECTULUI

Pentru determinarea profitabilității financiare a investiției s-a utilizat o rată de actualizare de 4%. Indicatorii utilizați sunt: rata internă a rentabilității financiare a investiției (RRF) și valoarea actualizată netă (VAN).

RRF măsoară capacitatea proiectului de a asigura o rentabilitate corespunzătoare a investiției, indiferent de modul în care este finanțat. RRF/C se calculează pe baza proiecțiilor fluxului de numerar care acoperă durata de viață economică a proiectului și include investiția inițială, costurile de înlocuire pentru echipamentele cu viață scurtă din cadrul proiectului, costurile de funcționare și întreținere ca ieșiri de numerar, precum și încasările din veniturile proiectului și valoarea reziduală a proiectului la sfârșitul duratei sale de viață economică, ca intrări. Aceste estimări sunt în sume brute, fără deducerea impozitelor.

VAN măsoară surplusul de valoare generat în urma exploatării investiției și se calculează ca:

$$VAN = \sum_{i=1}^5 \frac{FN_i}{(1+r)^i} + \sum_{i=6}^{12} \frac{FN_i \text{ explt}}{(1+r)^i} - VI$$

FN_i = flux de lichidități net din anul i ;

$FN_i \text{ explt}$ = flux de lichidități din exploatare din anul i

VI = valoarea investiției ;

Valoarea reziduală a proiectului de investiții a fost determinată ca sumă a fluxurilor nete de numerar actualizate pentru durata de viață rămasă a activelor. Investițiile efectuate la imobilizările corporale pentru modernizare sunt recunoscute ca o componentă a activului.

Indicatorii financiari calculați se încadrează în următoarele limite:

- valoarea actualizată netă este mai mică decât 0, respectiv -265.3;
- rata internă a rentabilității financiare a investiției este negativă (2.29%), fiind mult mai mică decât rata de actualizare;

Prin urmare, veniturile din exploatare ale investiției nu au capacitatea de a susține cheltuielile totale ale investiției, argumentându-se necesitatea sprijinului financiar solicitat de către beneficiar.

Profitabilitatea financiara a investitiei (mii lei)

Anul	Venituri din exploatare	Incasari totale	Total plati de exploatare (operationale)	Investitia	Plati totale	Flux de numerar net	Flux de numerar net actualizat	Rata interna a rentabilitatii financiare	Valoarea actuala neta financiara a investitiei
total	2927.3	2927.3	437.5	1953.3	2440.9	486.3	-265.3	2.29%	-265.3
1	0	0	0	1534.6	1602.8	-1603	-1541.1		
2	117.1	117.1	17.5	400.7	418.2	-301.1	-278.4		
3	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	118		
4	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	113.5		
5	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	109.1		
6	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	104.9		
7	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	100.9		
8	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	97		
9	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	93.3		
10	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	89.7		
11	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	86.3		
12	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	82.9		
13	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	79.7		
14	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	76.7		
15	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	73.7		
16	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	70.9		
17	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	68.2		
18	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	65.5		
19	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	63		
20	156.1	156.1	23.3	0	23.3	132.8	60.6		

Rata de actualizare 4%

ANALIZA FINANCIARĂ A SCENARIULUI 2

Scenariul 2 presupune realizarea unui sistem fotovoltaic care va fi construit pe un sistem de tip tracking, cu un singur ax, vertical, cu panouri fotovoltaice de 440 Wp monofaciale si invertoare centralizate de 300 kW.

FLUXURI DE NUMERAR DIN ACTIVITĂȚILE DE EXPLOATARE

Cheltuielile operaționale sunt:

- Cheltuieli cu întreținerea și reparațiile;
- Cheltuieli generale de administrare.

Investitia genereaza venituri din exploatare reprezentand productia de energie electrica, estimata la 317,302 MWh/an.

FUNDAMENTAREA VENITURILOR SI CHELTUIELILOR IN SITUATIA CU INVESTITIE
(mii lei)

Anul	Venituri din exploatare	cantitate	pret	Total venituri operationale	Cheltuieli de intretinere si reparatii capitale	Cheltuieli generale de administratie	Total cheltuieli operationale	Flux de numerar operational
total	2838			2837.85	418.72	18.75	437.47	2400.4
1	0	0	0	0	0	0	0	0
2	114	237.98	0.48	113.51	16.75	0.75	17.5	96.02
3	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
4	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
5	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
6	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
7	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
8	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
9	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
10	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
11	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
12	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
13	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
14	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
15	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
16	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
17	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
18	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
19	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02
20	151	317.3	0.48	151.35	22.33	1	23.33	128.02

FLUXURI DE NUMERAR DIN ACTIVITĂȚILE DE INVESTIȚIE ȘI FINANȚARE

Valoarea investiției totale este de 2.114.400,33 lei cu TVA, eșalonată pe o perioadă de 15 luni calendaristice.

FLUXURI DE NUMERAR DIN ACTIVITATILE DE INVESTITIE SI FINANTARE (mii lei)			
	<i>total</i>	<i>1</i>	<i>2</i>

Incasari din activitatea de finantare

Asistență financiară nerambursabilă	2114.400	1691.520	422.880
Surse naționale	0.000	0.000	0.000
Venituri din exploatare	0.000	0.000	0.000
Surse împrumutate	0.000	0.000	0.000
Total intrari de lichiditati din activitatea de finantare	2114.400	1691.520	422.880

Plati din activitatea de finantare

Rate la împrumut	0.000	0.000	0.000
Dobânzi la împrumut	0.000	0.000	0.000
Total iesiri de lichiditati din activitatea de finantare	0.000	0.000	0.000
Flux de numerar din finantare	2114.400	1691.520	422.880

Total investitie	2114.400	1691.520	422.880
Flux de numerar din finantare si investitii	0.000	0.000	0.000

DETERMINAREA DURABILITĂȚII (SUSTENABILITĂȚII) FINANCIARE A PROIECTULUI

Pentru verificarea durabilitatea financiara s-au calculat totalul intrărilor și ieșirilor de numerar pentru a extrage fluxul de numerar și fluxul de numerar total acumulat. Se constata ca fluxul de numerar total cumulat este egal cu 0 pentru toți anii luați în considerare, deci este verificată durabilitatea financiară.

Tabelul durabilitatii (sustenabilitatii) financiare

Anul	Venituri din activitatea de exploatare	Plati aferente cheltuielilor operationale	Flux de numerar din activitatea de exploatare (operational)	Flux de numerar din activitatea de investitii	Flux de numerar - activitatea de exploatare si de investitii	Flux de numerar din activitatea de finantare	Flux de numerar total	Flux de numerar total cumulat
total	2,837.852	437.466	2,400.386	-2,114.400	-2,114.400	2,114.400	2,400.386	
1	0.000	0.000	0.000	-1,691.520	-1,691.520	1,691.520	0.000	0.000
2	113.514	17.499	96.015	-422.880	-422.880	422.880	96.015	96.015
3	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	224.036
4	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	352.057
5	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	480.077
6	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	608.098
7	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	736.118
8	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	864.139
9	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	992.160
10	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	1,120.180
11	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	1,248.201
12	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	1,376.221
13	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	1,504.242
14	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	1,632.263
15	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	1,760.283
16	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	1,888.304
17	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	2,016.324
18	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	2,144.345
19	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	2,272.366
20	151.352	23.332	128.021	0.000	0.000	0.000	128.021	2,400.386

DETERMINAREA INDICATORILOR DE PERFORMANȚĂ FINANCIARĂ A PROIECTULUI

Pentru determinarea profitabilității financiare a investiției s-a utilizat o rată de actualizare de 4%. Indicatorii utilizați sunt: rata internă a rentabilității financiare a investiției (RRF) și valoarea actualizată netă (VAN).

RRF măsoară capacitatea proiectului de a asigura o rentabilitate corespunzătoare a investiției, indiferent de modul în care este finanțat. RRF/C se calculează pe baza proiecțiilor fluxului de numerar care acoperă durata de viață economică a proiectului și include investiția inițială, costurile de înlocuire pentru echipamentele cu viață scurtă din cadrul proiectului, costurile de funcționare și întreținere ca ieșiri de numerar, precum și încasările din veniturile proiectului și valoarea reziduală a proiectului la sfârșitul duratei sale de viață economică, ca intrări. Aceste estimări sunt în sume brute, fără deducerea impozitelor.

VAN măsoară surplusul de valoare generat în urma exploatării investiției și se calculează ca:

$$VAN = \sum_{i=1}^5 \frac{FN_i}{(1+r)^i} + \sum_{i=6}^{12} \frac{FN_i \text{ explt}}{(1+r)^i} - VI$$

FN_i = flux de lichidități net din anul i ;

$FN_i \text{ explt}$ = flux de lichidități din exploatare din anul i

VI = valoarea investiției ;

Valoarea reziduală a proiectului de investiții a fost determinată ca sumă a fluxurilor nete de numerar actualizate pentru durata de viață rămasă a activelor. Investițiile efectuate la imobilizările corporale pentru modernizare sunt recunoscute ca o componentă a activului.

Indicatorii financiari calculați se încadrează în următoarele limite:

- valoarea actualizată netă este mai mică decât 0, respectiv -430.3;
- rata internă a rentabilității financiare a investiției este negativă (1.31%), fiind mult mai mică decât rata de actualizare;

Prin urmare, veniturile din exploatare ale investiției nu au capacitatea de a susține cheltuielile totale ale investiției, argumentându-se necesitatea sprijinului financiar solicitat de către beneficiar.

Profitabilitatea financiara a investitiei (mii lei)

Anul	Venituri din exploatare	Incasari totale	Total plati de exploatare (operationale)	Investitia	Plati totale	Flux de numerar net	Flux de numerar net actualizat	Rata interna a rentabilitatii financiare	Valoarea actuala neta financiara a investitiei
total	2837.9	2837.9	437.5	2114.4	2551.9	286	-430.3	-1.31%	-430.3
1	0	0	0	1691.5	1691.5	-1692	-1626.5		
2	113.5	113.5	17.5	422.9	440.4	-326.9	-302.2		
3	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	113.8		
4	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	109.4		
5	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	105.2		
6	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	101.2		
7	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	97.3		
8	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	93.5		
9	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	89.9		
10	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	86.5		
11	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	83.2		
12	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	80		
13	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	76.9		
14	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	73.9		
15	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	71.1		
16	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	68.4		
17	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	65.7		
18	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	63.2		
19	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	60.8		
20	151.4	151.4	23.3	0	23.3	128	58.4		

Rata de actualizare 4%

4.7. Analiza economică, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță economică: valoarea actualizată netă, rată internă de rentabilitate și raportul cost-beneficiu sau, după caz, analiza cost-eficacitate

Analiza economică evaluează contribuția proiectului la bunăstarea economică a localității/regiunii. Analiza economică, schițează un tabel, care include costurile și beneficiile sociale care nu au fost luate în considerare de către analiza financiară. Analiza economică a vizat costurile și beneficiile generate de investiție. Pentru alternativa selectată beneficiile proiectului trebuie să depășească costurile proiectului și, mai specific, valoarea actualizată a beneficiilor economice ale proiectului trebuie să depășească valoarea actualizată a costurilor economice ale proiectului. Rata de actualizare socială folosită este de 5%. Punctul de start în analiza economică este fluxul de numerar calculat pentru analiza financiară la care, sunt introduse două tipuri de corecții. Aceste corecții se reflect în fluxurile economice de numerar: (i) corecția fiscală și conversia prețurilor (ii) monetizarea externalităților.

Pentru trecerea cheltuielilor de exploatare (cu excepția celor de personal) și a celor cu investiția de la valori financiare la valori economice a fost folosit factorul de ajustare standard 0,81, potrivit recomandărilor în Ghidul Analizei Cost-Beneficii pentru proiectele de investiții, editat de Comisia Europeană.

Analiza economică evidențiază că primul scenariu generează beneficii economico-sociale mai mari decât costurile, generând o valoare actualizată netă pozitivă și o rată internă de rentabilitate mai mare decât rata de actualizare, acesta fiind scenariul recomandat pentru finanțare.

Calculul indicatorilor analizei economice (scenariul 1) -mii lei

Anul	Incasari la bugetul public (impozite platite in perioada de implementare a proiectului)	Venituri din exploatare	Externalitati pozitive - economii la consumul de gaze naturale pentru producția de energie electrică	Externalitati pozitive - reducerea emisiilor de CO2	Total beneficii	Total plăți de exploatare	Costuri totale ale investiției	Total costuri	Flux de numerar net	Rata internă a rentabilității economice (RIRE)	Venitul net actualizat economic (VNAE)
1	21.6	0	0	0	21.6	0	1346.9	1346.9	-1325.3	10.96%	842.2
2	5.4	98.4	43.5	19.3	166.6	14.2	337.1	351.3	-184.7		
3	0	131.2	72.6	32.1	235.9	18.9	0	18.9	217		
4	0	131.2	70.1	32.1	233.4	18.9	0	18.9	214.5		
5	0	131.2	69.9	32.1	233.2	18.9	0	18.9	214.3		
6	0	131.2	69.9	32.1	233.2	18.9	0	18.9	214.3		
7	0	131.2	69.8	32.1	233.1	18.9	0	18.9	214.2		
8	0	131.2	69.8	32.1	233.1	18.9	0	18.9	214.2		
9	0	131.2	69.7	32.1	233	18.9	0	18.9	214.1		
10	0	131.2	69.7	32.1	233	18.9	0	18.9	214.1		
11	0	131.2	69.6	32.1	232.9	18.9	0	18.9	214		
12	0	131.2	69.6	32.1	232.9	18.9	0	18.9	214		
13	0	131.2	69.5	32.1	232.8	18.9	0	18.9	213.9		
14	0	131.2	69.4	32.1	232.7	18.9	0	18.9	213.8		
15	0	131.2	69.4	32.1	232.7	18.9	0	18.9	213.8		
16	0	131.2	69.3	32.1	232.6	18.9	0	18.9	213.7		
17	0	131.2	69.3	32.1	232.6	18.9	0	18.9	213.7		
18	0	131.2	69.2	32.1	232.5	18.9	0	18.9	213.6		
19	0	131.2	69.1	32.1	232.4	18.9	0	18.9	213.5		
20	0	131.2	69.1	32.1	232.4	18.9	0	18.9	213.5		

Rata de actualizare 5%

Calculul indicatorilor analizei economice (scenariul 2)-mii lei

Anul	Incasari la bugetul public (impozite platite in perioada de implementare a proiectului)	Venituri din exploatare	Externalitati pozitive - economii la consumul de gaze naturale pentru productia de energie electrica	Externalitati pozitive - reducerea emisiilor de CO2	Total beneficii	Total plati de exploatare	Costuri totale ale investitiei	Total costuri	Flux de numerar net	Rata internă a rentabilității economice (RIRE)	Venitul net actualizat economic (VNAE)
1	22.7	0	0	0	22.7	0	1421.4	1421.4	-1398.7	9.62%	674.7
2	5.7	95.4	43.5	17.3	161.9	14.2	355.8	370	-208		
3	0	127.2	72.6	28.9	228.7	18.9	0	18.9	209.8		
4	0	127.2	70.1	28.9	226.2	18.9	0	18.9	207.3		
5	0	127.2	69.9	28.9	226	18.9	0	18.9	207.1		
6	0	127.2	69.9	28.9	226	18.9	0	18.9	207.1		
7	0	127.2	69.8	28.9	225.9	18.9	0	18.9	207		
8	0	127.2	69.8	28.9	225.9	18.9	0	18.9	207		
9	0	127.2	69.7	28.9	225.8	18.9	0	18.9	206.9		
10	0	127.2	69.7	28.9	225.8	18.9	0	18.9	206.9		
11	0	127.2	69.6	28.9	225.7	18.9	0	18.9	206.8		
12	0	127.2	69.6	28.9	225.7	18.9	0	18.9	206.8		
13	0	127.2	69.5	28.9	225.6	18.9	0	18.9	206.7		
14	0	127.2	69.4	28.9	225.5	18.9	0	18.9	206.6		
15	0	127.2	69.4	28.9	225.5	18.9	0	18.9	206.6		
16	0	127.2	69.3	28.9	225.4	18.9	0	18.9	206.5		
17	0	127.2	69.3	28.9	225.4	18.9	0	18.9	206.5		
18	0	127.2	69.2	28.9	225.3	18.9	0	18.9	206.4		
19	0	127.2	69.1	28.9	225.2	18.9	0	18.9	206.3		
20	0	127.2	69.1	28.9	225.2	18.9	0	18.9	206.3		

Rata de actualizare 5%

4.8. Analiza de senzitivitate

Analiza de senzitivitate are ca obiectiv identificarea variabilelor critice și cuantificarea impactului potențial al variației acestor variabile asupra indicatorilor financiari ai proiectului.

Parametrii utilizați au grade diferite de incertitudine. În aceste condiții evaluarea sensibilității proiectului își propune să măsoare între ce limite proiectul propus va oferi performanțe satisfăcătoare.

Analiza de senzitivitate își propune determinarea variabilelor critice ale unui proiect, respectiv acele variabile pentru care o variație de 1% în jurul valorii luate în calcul determină o variație de peste 1% a indicatorilor economici (elasticitate supraunitară).

Variabilele care vor fi luate în considerare la realizarea prezentei investiții sunt următoarele:

- costuri investiționale;
- costuri operaționale;
- venituri din exploatare.

Analiza se efectuează secvențial, determinând impactul variației fiecărui parametru în parte.

Scenariul 1

Nr. crt	Variabila analizată	VNAE dupa modificarea cu +1%	Variatia VNAE indusa de modificarea cu +/- 1%	RIRE dupa modificarea cu +1%	Variatia RIRE indusa de modificarea cu +/-1%
1	costuri investiționale	841.6	0.07%	10.95%	0.09%
2	costuri operaționale	840.1	0.25%	10.95%	0.09%
3	venituri din exploatare	827.4	1.7%	10.87%	0.82%

Variabilele analizate pentru alternativa 1 nu determină modificări foarte amplificate ale indicatorilor economici la variația cu 1%.

4.9. Analiza de riscuri

În cazul ambelor scenarii, apreciem că nivelul riscului asociat unei unități de câștig prezintă un nivel mediu, recomandându-se realizarea investiției, în condițiile gestionării eficiente a riscurilor care pot apărea:

în perioada de implementare a investiției:

Nr crt.	Risc identificat-	Masuri de atenuare a riscului
1.	Neimplicarea corespunzătoare a membrilor echipei de management a proiectului	Acest risc poate fi generat de lipsa implicării necorespunzătoare în desfășurarea activităților membrilor echipei de management a proiectului. Cuantificarea riscului: (a) probabilitatea apariției: scăzută (>50%), (b) nivelul controlului intern: ridicat, (c) nivelul impactului: ridicat. Clasificarea riscului: mediu. Impactul generat de consecințele acestui risc se va regăsi în desfășurarea necorespunzătoare a activităților conform planificării realizate în solicitarea de finanțare, fapt care va pune în pericol realizarea indicatorilor de rezultat predefiniți. Măsuri de atenuare: pentru limitarea consecințelor acestui risc se va proceda la inserarea în cuprinsul fișei postului a activităților, responsabilităților și indicatorilor de rezultat pentru fiecare post. Pe toată durata implementării, se va realiza o monitorizare atentă a activității fiecărui membru prin rapoarte individuale de activitate. O altă măsură adoptată de atenuare a consecințelor riscului este organizarea și desfășurarea de ședințe lunare de monitorizare a activităților și rezultatelor proiectului. Manager de risc: Manager proiect
2.	Insuficiența resurselor	Acest risc poate fi generat de lipsa resurselor financiare și umane necesare desfășurării activităților prevăzute în solicitarea de finanțare. În ceea ce privește resursele umane, solicitantul dispune de resursa umană cu experiență în implementarea de proiecte similare, și, astfel, dispune de capacitate operațională în vederea desfășurării în bune condiții a activităților proiectului. Impactul insuficienței resurselor financiare poate fi unul ridicat, conducând la imposibilitatea realizării cheltuielilor aferente desfășurării activităților și apariția unor „blocaje” în efectuarea plăților.

		Cuantificarea riscului: (a) probabilitatea aparitiei: scazuta (>50%), (b) nivelul controlului intern: ridicat, (c) nivelul impactului: ridicat. Clasificarea riscului: mediu. Masuri de atenuare: In cazul insuficientei resurselor finaciare pentru implementarea activitatilor proiectului si sustinerea cheltuielilor in acest sens, generate de eventuale întârzieri ale transferurilor de la bugetul de stat, se va proceda la decontarea cheltuielilor din surse proprii sau alte surse legal constituite sumele aferente contribuției de la bugetul de stat. Manager de risc: Manager proiect.
3.	Imposibilitatea respectarii graficului activitatilor	Acest risc poate fi generat de eventuale situatii/evolutii care pot sa apara in perioada de implementare a proiectului si care nu au fost prevazute/cunoscute in etapa realizarii documentatiei tehnico-economice, sau ca urmare a unei estimari nerealiste a duratei de implementare a fiecarei activitati. Impactul acestui risc este de natura aparitiei unor intarzieri in realizarea activitatilor si depasirea perioadelor de timp prevazute si bugetate in vederea realizarii acestora. Cuantificarea riscului: (a) probabilitatea aparitiei: scazuta (>50%), (b) nivelul controlului intern: mediu (c) nivelul impactului: mediu. Clasificarea riscului: mediu. Masuri de atenuare: In etapa de realizare a documentatiei tehnico-economice, s-a realizat o fundamentare riguroasa privind volumul de munca si resursele financiare necesare pentru implementarea fiecarei activitati si atingerii rezultatelor predefinite. Astfel, planificarea implementarii activitatilor este una realista. Totusi, in cazul aparitiei unor situatii/evolutii care nu au fost prevazute/cunoscute initial, in baza unei fundamentari similare, se va proceda la prelungirea/decalarea perioadei de implementare prin intocmirea si transimterea de notificari/acte aditionale la MDRAP in vederea eficientizarii activitatilor din perspectiva timpului alocat si atingerii rezultatelor predefinite. Manager de risc: Manager proiect.
4	Neatingerea indicatorilor de rezultat stabiliti la nivelul activitatilor	Acest risc poate fi generat de desfasurarea necorespunzatoare a activitatilor repartizate furnizorilor de lucrari, servicii si bunuri. Cuantificarea riscului: (a) probabilitatea aparitiei: scazuta (>50%), (b) nivelul controlului intern: ridicat, (c) nivelul impactului: ridicat. Clasificarea riscului: mediu. Masuri de atenuare: pentru diminuarea efectelor acestui risc se vor specifica clauze contractuale care va pune autoritatea contractanta la adăpost de un comportament inadecvat al repartizate furnizorilor de lucrari, servicii si bunuri, in conditiile respectarii legislatiei specifice. In stabilirea criteriilor de calificare și selecție a furnizorilor de lucrari, servicii si bunuri autoritatea contractanta va urmari sa se demonstreze potențialul tehnic, financiar și organizatoric al fiecărui ofertant, potențial care să reflecte posibilitatea concretă a acestuia de a îndeplini contractul, fără ca acestea să fie restrictive și de natură a diminua cadrul concurențial în care trebuie să se desfășoare în

		mod optim o procedură de achiziție publică. Pentru fiecare activitate complexa, trebuie sa fie stabilit un responsabil care urmareste riguros pe toata perioada de implementare a proiectului, evolutia realizarii indicatorilor de rezultat predefiniti. Nu in ultimul rand, sunt prevazute sedinte de lucru lunare la nivelul fiecărei activitati prin care sunt urmarite rezultatele obtinute si progresul privind atingerea indicatorilor de rezultat. Manager de risc: Manager proiect.
5	Nerespectarea termenilor contractuali de catre furnizorii de bunuri si servicii din motive imputabile lor	Acest risc potential poate conduce la intarzierea implementarii unor activitati sau la derularea necorespunzatoare a activitatilor proiectului. Cuantificarea riscului: (a) probabilitatea aparitiei: scazuta (>50%), (b) nivelul controlului intern: scazut, (c) nivelul impactului: ridicat. Clasificarea riscului: mediu. Masuri de atenuare: Pentru evitarea acestei situatii la semnarea contractelor de servicii se vor specifica prin clauze contractuale ca raspunderea este in totalitate a prestatorului care va suporta toate cheltuielile suplimentare generate de intarzieri sau neconformitati. De asemenea, de impune implementarea unui sistem foarte riguros de supervizare a conditiilor contractuale. Manager de risc: Manager proiect.
6	Majorarea cheltuielilor, legate de modificari ale cursului valutar, inflatie etc	Diferențele de curs valutar ce pot interveni între momentul depunerii cererii de finanțare și implementarea proiectului pot genera majorarea unor cheltuieli prevazute in bugetul proiectului. Cuantificarea riscului: (a) probabilitatea aparitiei: medie (50%), (b) nivelul controlului intern: mediu, (c) nivelul impactului: ridicat. Clasificarea riscului: mediu. Masuri de atenuare: demersurile pentru contractarea achizitiilor de bunuri si servicii vor fi demarate din primele luni de implementare a proiectului. Manager de risc: Manager proiect.

A. in perioada de dupa implementarea investitiei:

- inregistrarea unor cheltuieli de exploatare mai mari decat cele previzionate;

Se recomanda elaborarea unui plan de exploatare a investitiei continand indicatori de atins, responsabilitati si atributii.

Concluzii

Analiza economico-financiară demonstrează că ambele scenarii propuse prin proiect se caracterizează prin fluxuri de numerar totale cumulate mai mari decat 0 pentru toti anii luați în considerare, fiind verificată sustenabilitatea financiară. De asemenea, în ambele scenarii, veniturile din exploatare ale investiției nu au capacitatea de a sustine cheltuielile totale ale investiției, argumentandu-se necesitatea sprijinului financiar solicitat de către beneficiar.

Analiza economico-financiară indică scenariul 1 ca fiind cel care generează obținerea unor indicatori mai performanti, astfel încât se recomandă beneficiarului să opteze pentru finanțarea soluției tehnice aferente.

Elaborat de economist, doctor in finante Daniela Pirvu,

**DANIELA
PIRVU**

Digitally signed by
DANIELA PIRVU
Date: 2023.12.05 18:16:34
+02'00'

ROMÂNIA

JUDEȚUL ARGES

PRIMARIA COMUNEI BÂRLA

Nr. 5943 din 13.11.2023

CERTIFICAT DE URBANISM

Nr. 46 din 13.11.2023

În scopul: **CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA DE TIP
PROSUMATOR IN COMUNA BARLA, JUDETUL ARGES**

Ca urmare a Cererii adresate de¹⁾ **COMUNA BARLA**
cu domiciliul / sediul²⁾ în județul **ARGES** comuna **BARLA** cod poștal _____
strada _____ nr. 127 bl. _____ sc. _____
et. _____ ap. _____ telefon/fax _____ e-mail _____

Înregistrată la nr. 5943 din 13.11.2023,
pentru imobilul - teren și/sau construcții -, situat în județul **ARGES** municipiul/orașul/comuna
BÂRLA satul **Zuvelcati** strada _____ nr. _____
bl. _____ sc. _____ et. _____ ap. _____ sau identificat prin³⁾ **CF 81548 COMUNA BARLA**,

În temeiul reglementărilor Documentației de urbanism nr. 2 / 1997 , faza PUG/PUZ/PUD,
aprobată cu Hotărârea Consiliului Local **Bârla** nr. 28 / 2001 ,

În conformitate cu prevederile Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții,
republicată, cu modificările și completările ulterioare,

SE CERTIFICĂ

1. REGIMUL JURIDIC:

Terenul situat în intravilanul Comunei Barla, Județul Argeș, pentru care Comuna Barla are drept de Proprietate. Conform Extrasului de carte funciara pentru informare cu nr. 81548 terenul se afla în intravilanul Comunei Barla, Județul Argeș, identificat cu nr. Cadastral 81548 și înscris în Cartea Funciara nr. 81548, Comuna Barla, Județul Argeș.

2. REGIMUL ECONOMIC:

Terenul are suprafața totală măsurată de 5.331 mp, din care 1.817 mp categoria de folosință "curti-constructii" și 3.514 mp categoria de folosință "arabil".

- Suprafața teren zona studiată= 5.331 mp.
- Suprafața construită existentă= 1 16 mp

o P.O.T. existent = 2,18 %

o C.U.T. existent = 0,02

Regimul de înălțime nu depășește nivelul standard al unui parter.

Pe teren nu există construcții subterane sau supraterane, civile sau industriale.

3. REGIMUL TEHNIC:

Descrierea caracteristicilor fizice ale întregului proiect:

1. Un rezumat al proiectului;

¹⁾ Numele și prenumele solicitantului

²⁾ Adresa solicitantului

³⁾ Date de identificare a imobilului – teren și/sau construcții – conform Cererii pentru emiterea Certificatului de urbanism

Proiectul consta in construirea unui parc fotovoltaic. Prin implementarea proiectului se va valorifica potențialul solar al zonei, cu consecințe benefice asupra mediului, prin înlocuirea energiei electrice produse in instalații termoelectrice cu energie electrica produsa din surse regenerabile.

Producția de energie electrica prin conversie fotovoltaica a energiei solare nu provoacă emisii de substanțe poluante in atmosfera si fiecare kWh produs prin sursa fotovoltaica permite evitarea răspândirii in atmosfera a 0,3-0,5 kg de CO₂ (gaz responsabil pentru efectul de sera), rezultate din producerea unui kWh prin metoda tradiționala termoelectrica. Energia fotovoltaica este una din principalele surse de energie regenerabila, fiind valorificata pe scara larga in majoritatea țărilor din Uniunea Europeana.

Construcțiile principale sunt cele ale unităților de panouri fotovoltaice si camera tehnica-posturi de transformare.

2. O descriere a caracteristicilor fizice ale întregului proiect, formele fizice ale proiectului;

Se prezintă elementele specifice caracteristice proiectului propus: profilul si capaciatile de producție:

Prezentul proiect are ca scop construirea unei centrale fotovoltaice, cu o putere instalata de aproximativ 300 KW prin care se va valorifica potențialul solar al zonei, cu consecințe benefice asupra mediului, prin înlocuirea energiei electrice produse in instalații termoelectrice cu energie electrica produsa din surse regenerabile.

Parcul fotovoltaic va fi dezvoltat pe un teren de 5.331 mp, panourile fotovoltaice fiind montate pe o structura metalica. Structura care va fi fundata prin batere in pamant pana la o cota de maxim 1,5 m. Se vor monta trackere, pe care vor fi amplasate panouri fotovoltaice.

La realizarea lucrărilor se vor utiliza numai materiale si echipamente agrementate conform reglementarilor naționale in vigoare. Aceste materiale vor fi in concordanta cu prevederile Legii 10/1995 privind obligativitatea utilizării materialelor agrementate la execuția lucrărilor

După finalizarea lucrărilor de construcție zonele verzi afectate se vor inierba, pentru refacerea acestora. Spatiile dintre panouri se vor insamanta cu iarba, fiind transformate in pasune/fanete

1. Descrierea aspectelor de mediu susceptibile a fi afectate in mod semnificativ de proiect:

impactul asupra populației, sanatații umane, biodiversității (acordând o atenție speciala speciilor si habitatelor protejate), conservarea habitatelor naturale, a florei si a faunei sălbatice, terenurilor, solului, folosințelor, bunurilor materiale, calitatii si regimului cantitativ al apei, calitatii aerului, climei (de exemplu, natura si amploarea emisiilor de gaze cu efect de sera), zgomotelor si vibrațiilor, peisajului si mediului vizual, patrimoniului istoric si cultural si asupra interacțiunilor dintre aceste elemente. Natura impactului (adica impactul direct, indirect, secundar, cumulativ, pe termen scurt, mediu si lung, permanent si temporar, pozitiv si negativ); extinderea impactului (zona geografica, numărul populației/habitatelor/speciilor afectate); magnitudinea si complexitatea impactului; probabilitatea impactului; durata, frecventa si reversibilitatea impactului; masurile de evitare, reducere sau ameliorare a impactului semnificativ asupra mediului; natura transfrontaliera a impactului.

2. Lucrări necesare organizării de șantier;

- Organizarea șantierului. pe fiecare amplasament este impusa de acțiunea particularităților procesului de producție in construcții. In acest capitol sunt prezentate pe scurt, activitățile de selectare si achiziționare a amplasamentului, proiectare, finanțare si organizare a lucrărilor de amenajare a șantierului, asigurarea spatiilor de servire a personalului, realizarea cailor de comunicații, a surselor si rețelelor de alimentare.

- Organizarea de șantier se realizează la începutul perioadei de execuție si trebuie îndeplinite următoarele: o Amplasare panou de informare conform construcției;

- o Împrejmuirea spațiului organizării șantierului cu banda de avertizare si depozitarea materialelor; o Închirierea de toalete ecologice pentru muncitori;

- o Închirierea de containere tip vestiar, care va fi prevăzut cu pachet PSI si cu contor deasemenea va avea prevăzut cablu pentru racord electric pentru 50 m. o Racordul electric cu aviz de la distribuitorul de energie electrica.

- o La începerea lucrărilor se va monta la loc vizibil (sa poata fi citit dinspre drumul de acces), panoul de identificare a investiției care va avea dimensiunile minime 60x90 cm.

• ASIGURAREA SI PROCURAREA DE MATERIALE SI ECHIPAMENTE

Pentru fluidizarea procesului de producție si inlaturarea timpilor morți se va avea permanent in vedere asigurarea la timp cu materiale a șantierului, pe faze de execuție, a semifabricatelor, precum si asigurarea cu mijloace de producție indispensabile pentru lucrările ce se efectuează (bormasina rotopercutoare, polizor unghiular, aparat de sudura electric). Materialele (sub forma de semifabricate) ce se vor pune in opera se vor procura de la furnizorii locali avanduse in vedere ca aceste materiale vor fi verificate calitativ si cantitativ si vor fi insotite de certificate de calitate si buletine de analiza. Mortarele si betoanele vor fi aduse numai de la statii de betoane autorizate. Materialele se vor depozita in funcție de volum, valoare, caracteristici fizico-chimice. Materialele care au o anumita perioada de garanție se vor pune in opera după regula ultimul venit- primul folosit. Este interzisa depozitarea oricăror materiale pe domeniul public.

Realizarea efectivă a lucrărilor se face de către Electricieni sub coordonarea directă a Maistrului electrician. Supravegherea efectuării lucrărilor care devin ascunse se face de către Responsabilul tehnic cu execuția. Pentru asigurarea realizării lucrărilor în termen și de calitate corespunzătoare pe lângă supravegherea directă la locul de muncă, se realizează periodic ședințe de lucru sau operative. Tot personalul participant la efectuarea lucrărilor este apt din punct de vedere medical (are efectuat controlul medical periodic), este instruit pe linie de sănătate și securitate a muncii precum și a situațiilor de urgență, poartă echipament corespunzător de muncă și de protecție.

Prezentul certificat de urbanism poate fi utilizat / nu poate fi utilizat în scopul declarat⁴⁾ pentru/întrucât:

⁴⁾ Scopul emiterii certificatului de urbanism conform precizării solicitantului, formulată în cerere

Certificatul de urbanism nu ține loc de autorizație de construire/desființare și nu conferă dreptul de a executa lucrări de construcții.

4. OBLIGAȚII ALE TITULARULUI CERTIFICATULUI DE URBANISM:

În scopul elaborării documentației pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții - de construire/de desființare - solicitantul se va adresa autorității competente pentru protecția mediului:

(autoritatea competentă pentru protecția mediului, adresa)

(Denumirea și adresa acestuia se personalizează prin grija autorității administrației publice emitente.)

În aplicarea Directivei Consiliului 85/337/CEE (Directiva EIA) privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului, modificată prin Directiva Consiliului 97/11/CE și prin Directiva Consiliului și Parlamentului European 2003/35/CE privind participarea publicului la elaborarea anumitor planuri și programe în legătură cu mediul și modificarea, cu privire la participarea publicului și accesul la justiție, a Directivei 85/337/CEE și a Directivei 96/61/CE, prin certificatul de urbanism se comunică solicitantului obligația de a contacta autoritatea teritorială de mediu pentru ca aceasta să analizeze și să decidă, după caz, încadrarea/neîncadrarea proiectului investiției publice/private în lista proiectelor supuse evaluării impactului asupra mediului.

În aplicarea prevederilor Directivei Consiliului 85/337/CEE, procedura de emitere a acordului de mediu se desfășoară după emiterea certificatului de urbanism, anterior depunerii documentației pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții la autoritatea administrației publice competente.

În vederea satisfacerii cerințelor cu privire la procedura de emitere a acordului de mediu, autoritatea competentă pentru protecția mediului stabilește mecanismul asigurării consultării publice, centralizării opțiunilor publicului și al formulării unui punct de vedere oficial cu privire la realizarea investiției în acord cu rezultatele consultării publice.

În aceste condiții:

După primirea prezentului certificat de urbanism, titularul are obligația de a se prezenta la autoritatea competentă pentru protecția mediului în vederea evaluării inițiale a investiției și stabilirii necesității evaluării efectelor acesteia asupra mediului și/sau a procedurii de evaluare adecvată. În urma evaluării inițiale a notificării privind intenția de realizare a proiectului se va emite punctul de vedere al autorității competente pentru protecția mediului.

În situația în care autoritatea competentă pentru protecția mediului stabilește efectuarea evaluării impactului asupra mediului și/sau a evaluării adecvate, solicitantul are obligația de a notifica acest fapt autorității administrației publice competente cu privire la menținerea cererii pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții.

În situația în care, după emiterea certificatului de urbanism ori pe parcursul derulării procedurii de evaluare a impactului asupra mediului, solicitantul renunță la intenția de realizare a investiției, acesta are obligația de a notifica acest fapt autorității administrației publice competente.

5. CEREREA DE EMITERE A AUTORIZAȚIEI DE CONSTRUIRE/DESFIIȚARE va fi însoțită de următoarele documente:

a) certificatul de urbanism (copie);

b) dovada titlului asupra imobilului, teren și/sau construcții, sau, după caz, extrasul de plan cadastral actualizat la zi și extrasul de carte funciară de informare actualizat la zi, în cazul în care legea nu dispune altfel (copie legalizată);

c) documentația tehnică - D.T., după caz (2 exemplare originale):

☐ DTAC ☐ DTOE ☐ DTAD

d) avizele și acordurile stabilite prin certificatul de urbanism:

d¹) avize și acorduri privind utilitățile urbane și infrastructură (copie):

☐ alimentare cu apă	☐ gaze naturale	Alte avize/acorduri:
☐ canalizare	☐ telefonizare	☐ _____
☐ alimentare cu energie electrică	☐ salubritate	☐ _____
☐ alimentare cu energie termică	☐ transport urban	☐ _____

d²) avize și acorduri privind:

☐ securitatea la incendiu ☐ protecția civilă ☐ sănătatea populației

d³) avize/acorduri specifice ale administrației publice centrale și/sau ale serviciilor descentralizate ale acestora (copie):

☐ _____	☐ _____
☐ _____	☐ _____
☐ _____	☐ _____

d⁴) studii de specialitate (1 exemplar original):

☐ _____	☐ _____
☐ _____	☐ _____
☐ _____	☐ _____

e) punctul de vedere/actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului (copie);

f) eliminată;

g) Documentele de plată ale următoarelor taxe (copie):

Prezentul certificat de urbanism are valabilitate de 24 luni de la data emiterii.



Secretar,
Musat Valerica

Responsabil Urbanism
Insp. Tuturiga Bleaja Ionut

Achitat taxa de: _____ lei, conform Chitanței nr. _____ din _____

Prezentul certificat de urbanism a fost transmis solicitantului direct / prin poștă la data de _____

În conformitate cu prevederile Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

SE PRELUNGEȘTE VALABILITATEA CERTIFICATULUI DE URBANISM

de la data de _____ până la data de _____

După această dată, o nouă prelungire a valabilității nu este posibilă, solicitantul urmând să obțină, în condițiile legii, un alt certificat de urbanism.

**Conducătorul autorității administrației
publice emitente***),**

(funcția, numele, prenumele și
semnătura)

L.S.

Secretar general/Secretar,

(numele, prenumele și semnătura)

Arhitect șef*),**

(numele, prenumele și semnătura)

Data prelungirii valabilității: _____

Achitat taxa de: _____ lei, conform Chitanței nr. _____ din _____
Transmis solicitantului la data de _____ direct / prin poștă.

*) Se completează, după caz:

- Consiliul județean;
- Primăria Municipiului București;
- Primăria Sectorului _____ al Municipiului București;
- Primăria Municipiului _____;
- Primăria Orașului _____;
- Primăria Comunei _____.

**) Scopul emiterii certificatului de urbanism conform precizării solicitantului, formulată în cerere.

***) Se completează, după caz:

- președintele Consiliului județean;
- primarul general al municipiului București;
- primarul sectorului _____ al municipiului București;
- primar.

****) Se va semna, după caz, de către arhitectul-șef sau "pentru arhitectul-șef" de către persoana cu responsabilitate în domeniul amenajării teritoriului și urbanismului precizându-se funcția și titlul profesional.



Catre,

AGENTIA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI ARGES

Conform deciziei initiale emisa de APM Arges, Nr. 24730 din 13.11.2023 prin care se mentioneaza ca proiectul "CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA DE TIP PROSUMATOR IN COMUNA BARLA, JUDETUL ARGES" amplasat in Loc. Zuvelcati, Comuna Barla, Judetul Arges, Scoala Zuvelcati nr. cadastral 81548 intra sub incidenta Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice si private asupra mediului, fiind incadrat in anexa nr. 2, pct. 10, lit a)" instalatii industriale pentru producerea energiei electrice, termice si a aburului tehnologic, altele decat cele prevazute in anexa nr. 1" va transmitem urmatoarele documente solicitate:

1. Decizia de evaluare initiala
2. Memoriu de prezentare conform Anexa 5 E a Legii nr.292/2018 pe suport de hartie si format electronic
3. Dovada platii
4. Monitorul domeniului public
5. CD



EXTRAS DE CARTE FUNCİARĂ PENTRU INFORMARE

Carte Funciară Nr. 81548 Bârla

Nr. cerere	30744
Ziua	09
Luna	11
Anul	2023

Cod verificare
100160457789



A. Partea I. Descrierea imobilului

TEREN Intravilan

Adresa: Loc. Zuvelcati, Jud. Arges, Scoala Zuvelcati

Nr. Crt	Nr. cadastral Nr. topografic	Suprafața* (mp)	Observații / Referințe
A1	81548	Din acte: 32.000 Masurata: 5.331	Teren neimprejmuit;

Construcții

Crt	Nr cadastral Nr. topografic	Adresa	Observații / Referințe
A1.1	81548-C1	Loc. Zuvelcati, Jud. Arges	Nr. niveluri:1; S. construita la sol:116 mp; S. construita desfasurata:116 mp; SCOALA IN REGIM P DIN ANUL 1921

B. Partea II. Proprietari și acte

Înscrieri privitoare la dreptul de proprietate și alte drepturi reale		Referințe
2701 / 26/02/2018		
Act Normativ nr. 447, din 16/05/2002 emis de GUVERNUL ROMANIEI, anexa nr. 19-inventarul bunurilor care apartin domeniului public al comunei Birla; Act Administrativ nr. 257, din 23/02/2018 emis de PRIMARIA BIRLA; Act Administrativ nr. 1083, din 23/02/2018 emis de PRIMARIA BIRLA; Act Administrativ nr. 1072, din 23/02/2018 emis de CONSILIUL LOCAL BIRLA; Act Administrativ nr. 28, din 24/09/1999 emis de CONSILIUL LOCAL BIRLA;		
B1	Intabulare, drept de PROPRIETATE, dobandit prin Lege, cota actuala 1/1	A1, A1.1
1) COMUNA BIRLA, CIF:4122396, -DOMENIUL PUBLIC		

C. Partea III. SARCINI .

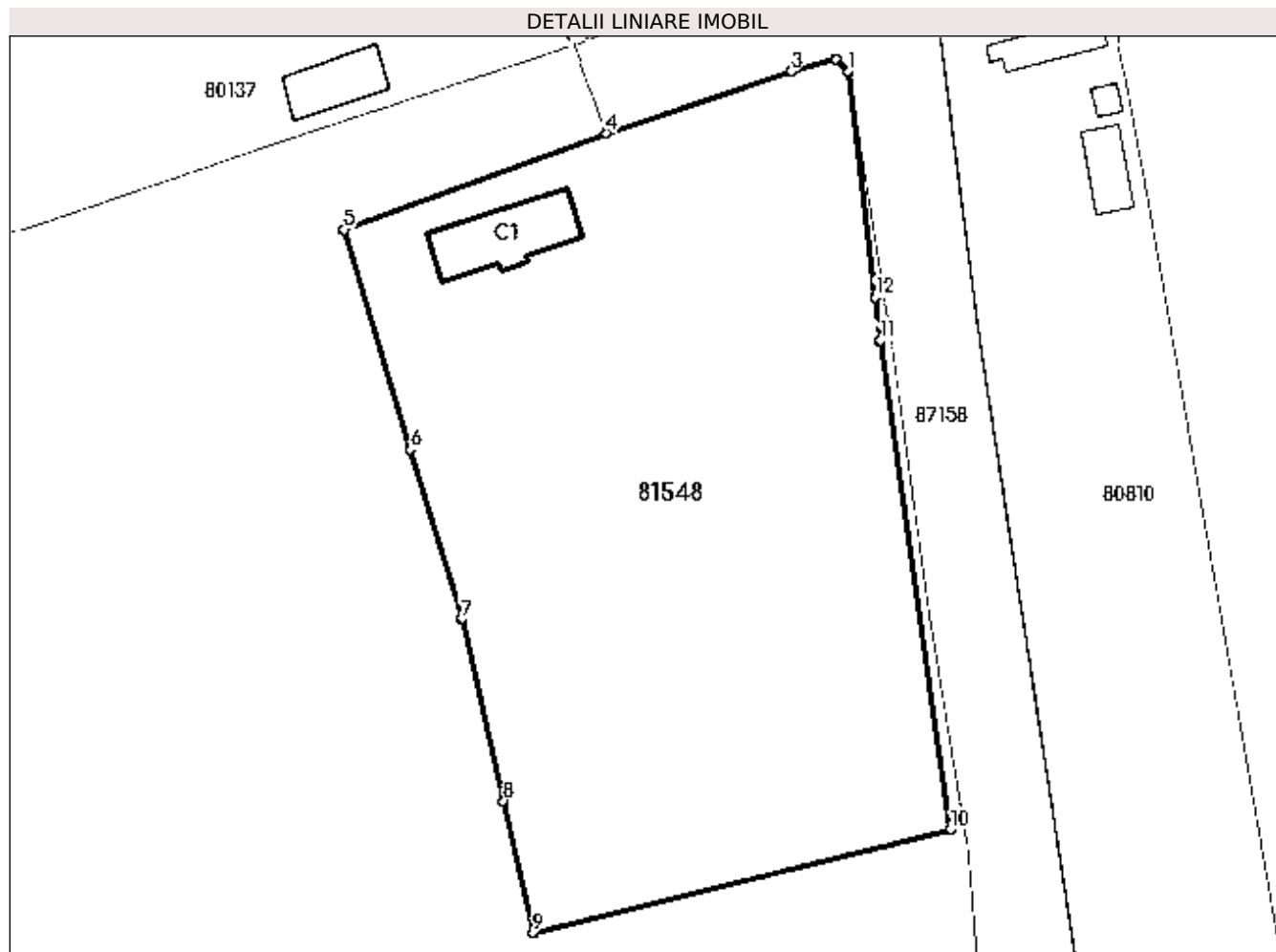
Inscrieri privind dezmembrămintele dreptului de proprietate, drepturi reale de garanție și sarcini	Referințe
NU SUNT	

Anexa Nr. 1 La Partea I

Teren

Nr cadastral	Suprafața (mp)*	Observații / Referințe
81548	Din acte: 32.000 Masurata: 5.331	

* Suprafața este determinată în planul de proiecție Stereo 70.



Date referitoare la teren

Nr Crt	Categorie folosință	Intra vilan	Suprafața (mp)	Tarla	Parcelă	Nr. topo	Observații / Referințe
1	curți constructii	DA	1.817	-	-	-	
2	arabil	DA	3.514	-	-	-	

Date referitoare la construcții

Crt	Număr	Destinație construcție	Supraf. (mp)	Situație juridică	Observații / Referințe
A1.1	81548-C1	construcții administrative si social culturale	116	Cu acte	S. construita la sol:116 mp; S. construita desfasurata:116 mp; SCOALA IN REGIM P DIN ANUL 1921

Lungime Segmente

1) Valorile lungimilor segmentelor sunt obținute din proiecție în plan.

Punct început	Punct sfârșit	Lungime segment (** (m))
1	2	2.132
2	3	5.689

Punct început	Punct sfârșit	Lungime segment (** (m))
3	4	23.794
4	5	34.341
5	6	28.135
6	7	21.647
7	8	22.901
8	9	16.496
9	10	52.716
10	11	60.449
11	12	5.321
12	1	27.893

** Lungimile segmentelor sunt determinate în planul de proiecție Stereo 70 și sunt rotunjite la 1 milimetru.

*** Distanța dintre puncte este formată din segmente cumulate ce sunt mai mici decât valoarea 1 milimetru.

Extrasul de carte funciară generat prin sistemul informatic integrat al ANCPI conține informațiile din cartea funciară active la data generării. Acesta este valabil în condițiile prevăzute de art. 7 din Legea nr. 455/2001, coroborat cu art. 3 din O.U.G. nr. 41/2016, exclusiv în mediul electronic, pentru activități și procese administrative prevăzute de legislația în vigoare. Valabilitatea poate fi extinsă și în forma fizică a documentului, fără semnătură olografă, cu acceptul expres sau procedural al instituției publice ori entității care a solicitat prezentarea acestui extras.

Verificarea corectitudinii și realității informațiilor conținute de document se poate face la adresa **www.ancpi.ro/verificare**, folosind codul de verificare online disponibil în antet. Codul de verificare este valabil 30 de zile calendaristice de la momentul generării documentului.

Data și ora generării,

09/11/2023, 10:44

FACTURA
Seria: AV / Numar: 2210324586
Data emiterii: 31.12.2021

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
2022.01.03 16:23:39 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
Nr. Ord. Reg. Comert.: -
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090
Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.12.2021 - 31.12.2021	1 158,00
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.12.2021 - 31.12.2021	1 158,00
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.01.2022		1 158,00
Baza impozitare TVA		973,11
Valoare TVA		184,89
Valoare totala facturata		1 158,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		1 158,00

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.
Contractul de furnizare la Locul de Consum 51660863 expira la data de 31.12.2021

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar E11420E /19.10.2016
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 215/2020
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 237/2020;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,23

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 158,00
Suma de plata la data facturii curente	1 158,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	1 158,00



90108392221032458630000115800

Cod loc de consum (LC) : 0051660863

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitire : 0051660863

Adresa LC : URLUENI, 1, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 25.01-04.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71567723

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00142361

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000387692871567723

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	29.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	61 939	61 079	57 917	860
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	42 945	42 945	42 945	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	860	1,03669	891,55
Contributie cogenerare estimata	kWh	860	0,02554	21,96
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,86	5,23000	4,50
Certificate Verzi estimate	MWh	0,86	64,06592	55,10
Valoare consum estimat	lei			973,11

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 2210349712
Data emiterii: 31.12.2021

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.01.03 16:23:39 EET
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.12.2021 - 31.12.2021	1 450,06
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.12.2021 - 31.12.2021	1 450,06
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.01.2022		1 450,06
Baza impozitare TVA		1 218,54
Valoare TVA		231,52
Valoare totala facturata		1 450,06
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		1 450,06

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 51689586 expira la data de 31.12.2021

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar E11420E /19.10.2016
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 215/2020
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 237/2020;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,61

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 450,06
Suma de plata la data facturii curente	1 450,06

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	1 450,06



901083922221034971230000145006

Cod loc de consum (LC) : 0051689586

Denumire LC : PTA CIOCESTI 3

Cod autocitire : 0051689586

Adresa LC : CIOCESTI, 1, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71589596

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00178610

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 59401020000395570871589596

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	04.08.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	26 447	25 916	20 143	531
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	42 377	42 377	42 377	0
			31.12.2021	01.12.2021		
Energie electrica activa NO	kWh	1	71 482	70 595		887

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	531	0,85969	456,50
Energie electrica activa NO estimata	kWh	887	0,71169	631,27
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 418	0,02554	36,22
Certificate Verzi estimate	MWh	1,418	64,06592	90,85
Acciza comerciala estimata	MWh	1,418	2,61000	3,70
Valoare consum estimat	lei			1 218,54

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienți Argeș, Pitești, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienți Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienți Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienți & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienți Mehedinți, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revoluției, nr. 19, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienți Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienți Teleorman, Alexandria, Str. Dunării, nr. 145, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienți & Vanzari Mass Market Timiș, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienți Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienți, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

În cazul în care nu se reușește soluționarea aspectelor semnlate în cadrul audiențelor managerilor de proces (etapa 1) există posibilitatea înscrierii prin intermediul acestora la audiențele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Direcție Servicii Clienți, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clienții finali au următoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de soluționare a plângerilor;
- dreptul de a se adresa instanțelor judecătorești competente.

În cazul în care considerați că există posibile nerespectări ale reglementărilor incidente sectorului energiei electrice, aveți dreptul de a vă adresa Autorității de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE în vederea transmiterii unei petiții, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriți să le semnalați.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, București, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petiții>

AUTORITATEA NAȚIONALĂ PENTRU PROTECȚIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonică cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informații puteți afla consultând procedura internă privind soluționarea plângerilor clienților finali disponibilă atât pe site-ul www.cez.ro cât și prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 2210365875
Data emiterii: 31.12.2021

Pagina: 1/9
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.01.03 16:23:39 EET
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.12.2021 - 31.12.2021	30 914,59
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.12.2021 - 31.12.2021	30 914,59
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.01.2022		30 914,59
Baza impozitare TVA		25 978,65
Valoare TVA		4 935,94
Valoare totala facturata		30 914,59
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		30 914,59

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 50152343 expira la data de 31.12.2021

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar E11420E /19.10.2016
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 215/2020
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 237/2020;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,23

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	30 914,59
Suma de plata la data facturii curente	30 914,59

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	30 914,59



901083922221036587530003091459

Cod loc de consum (LC) : 0050152343

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI

Cod autocitire : 0050152343

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 04-14.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218863

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03358459

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000007894370218863

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	06.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	28 299	27 666	25 175	633
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	633	1,03669	656,22
Contributie cogenerare estimata	kWh	633	0,02554	16,17
Certificate Verzi estimate	MWh	0,633	64,06592	40,55
Acciza comerciala estimata	MWh	0,633	2,61000	1,65
Valoare consum estimat	lei			714,59

Cod loc de consum (LC) : 0050152341

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT.II URLUIENI

Cod autocitire : 0050152341

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218857

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00200291

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 59401020000007893670218857

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	18.11.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	24 963	24 463	24 263	500
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	50 463	50 463	50 463	0
			31.12.2021	01.12.2021		
Energie electrica activa NO	kWh	1	70 670	70 570		100

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	500	0,85969	429,85
Energie electrica activa NO estimata	kWh	100	0,71169	71,17
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	64,06592	38,44
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,61000	1,57
Valoare consum estimat	lei			556,35

Cod loc de consum (LC) : 0050152339

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA

Cod autocitire : 0050152339

Adresa LC : SELAREASCA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218849

Serie contor: 03357797

Cod unic: 59401020000007892970218849

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	63 274	61 323	60 569	1 951
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 023	15 023	15 023	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 951	1,03669	2 022,58
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 951	0,02554	49,83
Certificate Verzi estimate	MWh	1,951	64,06592	124,99
Acciza comerciala estimata	MWh	1,951	2,61000	5,09
Valoare consum estimat	lei			2 202,49

Cod loc de consum (LC) : 0050151796

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II

Cod autocitire : 0050151796

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217434

Serie contor: 03357445

Cod unic: 59401020000007736670217434

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	44 581	42 646	42 104	1 935
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9 569	9 569	9 569	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 935	1,03669	2 006,00
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 935	0,02554	49,42
Certificate Verzi estimate	MWh	1,935	64,06592	123,97
Acciza comerciala estimata	MWh	1,935	2,61000	5,05
Valoare consum estimat	lei			2 184,44

Cod loc de consum (LC) : 0050151793

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I

Cod autocitire : 0050151793

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217426

Serie contor: 00173238

Cod unic: 59401020000007735970217426

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R211

CONTOR ENERLUXT;230;5(6);MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	40	2 902,525	2 871,875	2 860	1 226
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	954	954	954	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 226	1,03669	1 270,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 226	0,02554	31,31
Certificate Verzi estimate	MWh	1,226	64,06592	78,54
Acciza comerciala estimata	MWh	1,226	2,61000	3,20
Valoare consum estimat	lei			1 384,03

Cod loc de consum (LC) : 0050151758

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA

Cod autocitire : 0050151758

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217415

Serie contor: 03357872

Cod unic: 59401020000007734270217415

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	45 493	44 716	44 415	777
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13 571	13 571	13 571	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	777	1,03669	805,51
Contributie cogenerare estimata	kWh	777	0,02554	19,84
Certificate Verzi estimate	MWh	0,777	64,06592	49,78
Acciza comerciala estimata	MWh	0,777	2,61000	2,03
Valoare consum estimat	lei			877,16

Cod loc de consum (LC) : 0050151757

Denumire LC : IL. PUBLIC PT.MOZACENI VALE II

Cod autocitire : 0050151757

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217410

Serie contor: 2922709

Cod unic: 59401020000007733570217410

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	118 204	116 081	115 223	2 123
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 641	19 641	19 641	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 123	1,03669	2 200,89
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 123	0,02554	54,22
Certificate Verzi estimate	MWh	2,123	64,06592	136,01
Acciza comerciala estimata	MWh	2,123	2,61000	5,54
Valoare consum estimat	lei			2 396,66

Cod loc de consum (LC) : 0050151753

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I

Cod autocitire : 0050151753

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217403

Serie contor: 03039791

Cod unic: 59401020000007732870217403

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	104 546	103 392	102 946	1 154
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 042	14 042	14 042	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 154	1,03669	1 196,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 154	0,02554	29,47
Certificate Verzi estimate	MWh	1,154	64,06592	73,93
Acciza comerciala estimata	MWh	1,154	2,61000	3,01
Valoare consum estimat	lei			1 302,75

Cod loc de consum (LC) : 0051629254

Denumire LC : AFTER SCHOOL

Cod autocitire : 0051629254

Adresa LC : MOZACENI, 1, MOZACENI

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.01-10.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71546369

Serie contor: 00166893

Cod unic: 59401020000380786171546369

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	03.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	7 849	7 667	7 204	182

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 855	3 855	3 855	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	182	1,03669	188,68
Contributie cogenerare estimata	kWh	182	0,02554	4,65
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,182	5,23000	0,95
Certificate Verzi estimate	MWh	0,182	64,06592	11,66
Valoare consum estimat	lei			205,94

Cod loc de consum (LC) : 0051553251

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC MANDRA

Cod autocitire : 0051553251

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71457837

Serie contor: 03201383

Cod unic: 59401020000363488771457837

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	60 445	58 932	58 348	1 513
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	22 572	22 572	22 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 513	1,03669	1 568,51
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 513	0,02554	38,64
Certificate Verzi estimate	MWh	1,513	64,06592	96,93
Acciza comerciala estimata	MWh	1,513	2,61000	3,95
Valoare consum estimat	lei			1 708,03

Cod loc de consum (LC) : 0051551963

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU

Cod autocitire : 0051551963

Adresa LC : MALU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 04-14.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456662

Serie contor: 00141510

Cod unic: 59401020000363460371456662

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	06.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	73 124	72 038	68 608	1 086
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 298	19 298	19 298	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 086	1,03669	1 125,85
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 086	0,02554	27,74
Certificate Verzi estimate	MWh	1,086	64,06592	69,58
Acciza comerciala estimata	MWh	1,086	2,61000	2,83
Valoare consum estimat	lei			1 226,00

Cod loc de consum (LC) : 0051551962

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA

Cod autocitire : 0051551962

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456661

Serie contor: 03354055

Cod unic: 59401020000363459771456661

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	73 901	71 844	71 048	2 057
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	316	316	316	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 057	1,03669	2 132,47
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 057	0,02554	52,54
Certificate Verzi estimate	MWh	2,057	64,06592	131,78
Acciza comerciala estimata	MWh	2,057	2,61000	5,37
Valoare consum estimat	lei			2 322,16

Cod loc de consum (LC) : 0050152417

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI

Cod autocitire : 0050152417

Adresa LC : ZUVELCATI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219109

Serie contor: 00854368

Cod unic: 5940102000007922370219109

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	55 033	54 634	54 479	399
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33 572	33 572	33 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	399	1,03669	413,64

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare estimata	kWh	399	0,02554	10,19
Certificate Verzi estimate	MWh	0,399	64,06592	25,56
Acciza comerciala estimata	MWh	0,399	2,61000	1,04
Valoare consum estimat	lei			450,43

Cod loc de consum (LC) : 0050152415

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI

Cod autocitire : 0050152415

Adresa LC : AFRIMESTI, FN, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219094

Serie contor: 00205931

Cod unic: 59401020000007921670219094

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	88 962	87 720	87 239	1 242
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64 307	64 307	64 307	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 242	1,03669	1 287,57
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 242	0,02554	31,72
Certificate Verzi estimate	MWh	1,242	64,06592	79,57
Acciza comerciala estimata	MWh	1,242	2,61000	3,24
Valoare consum estimat	lei			1 402,10

Cod loc de consum (LC) : 0050152413

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTI I

Cod autocitire : 0050152413

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 04-14.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219088

Serie contor: 03353687

Cod unic: 59401020000007920970219088

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	06.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	20 378	19 619	17 008	759
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 427	4 427	4 427	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	759	1,03669	786,85
Contributie cogenerare estimata	kWh	759	0,02554	19,38
Certificate Verzi estimate	MWh	0,759	64,06592	48,63
Acciza comerciala estimata	MWh	0,759	2,61000	1,98
Valoare consum estimat	lei			856,84

Cod loc de consum (LC) : 0050149471

Cod autocitire : 0050149471

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.01-02.02.2022

Denumire LC : PRIMARIE

Adresa LC : BARLA, BARLA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212482

Serie contor: 03046013

Cod unic: 59401020000007182170212482

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	24.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	39 546	38 669	35 390	877
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	319	319	319	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	877	1,03669	909,18
Contributie cogenerare estimata	kWh	877	0,02554	22,40
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,877	5,23000	4,59
Certificate Verzi estimate	MWh	0,877	64,06592	56,19
Valoare consum estimat	lei			992,36

Cod loc de consum (LC) : 0050145790

Cod autocitire : 0050145790

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 25.01-04.02.2022

Denumire LC : SCOALA DE 4 ANI

Adresa LC : BADESTI, BARLA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205079

Serie contor: 03203312

Cod unic: 59401020000006347570205079

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	29.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	1 048	1 034	910	14
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	973	973	973	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	14	1,03669	14,51
Contributie cogenerare estimata	kWh	14	0,02554	0,36
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,014	5,23000	0,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,014	64,06592	0,90
Valoare consum estimat	lei			15,84

Cod loc de consum (LC) : 0050145718

Cod autocitire : 0050145718

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Denumire LC : PRIMARIE

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.01-02.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204958

Serie contor: 03045843

Cod unic: 59401020000006334570204958

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	28.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	9 323	9 122	8 395	201
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 060	3 060	3 060	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	201	1,03669	208,37
Contributie cogenerare estimata	kWh	201	0,02554	5,13
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,201	5,23000	1,05
Certificate Verzi estimate	MWh	0,201	64,06592	12,88
Valoare consum estimat	lei			227,43

Cod loc de consum (LC) : 0050145716

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145716

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.01-02.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204951

Serie contor: 00130285

Cod unic: 59401020000006333870204951

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	24.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	51 312	50 813	48 724	499
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 228	4 228	4 228	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	499	1,03669	517,31
Contributie cogenerare estimata	kWh	499	0,02554	12,74
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,499	5,23000	2,61
Certificate Verzi estimate	MWh	0,499	64,06592	31,97
Valoare consum estimat	lei			564,63

Cod loc de consum (LC) : 0050145714

Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145714

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.01-02.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204946

Serie contor: 03042319

Cod unic: 59401020000006332170204946

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	24.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	15 531	15 202	14 131	329
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 016	5 016	5 016	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	329	1,03669	341,07
Contributie cogenerare estimata	kWh	329	0,02554	8,40
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,329	5,23000	1,72
Certificate Verzi estimate	MWh	0,329	64,06592	21,08
Valoare consum estimat	lei			372,27

Cod loc de consum (LC) : 0050145711

Denumire LC : CAMIN CULTURAL

Cod autocitire : 0050145711

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.01-02.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204926

Serie contor: 00101147

Cod unic: 59401020000006330770204926

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONT3F ENERLUXT 5-100A 3(100-416)VAEM0,5

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	24.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	43 946	43 196	40 079	750
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 825	3 825	3 825	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	750	1,03669	777,52
Contributie cogenerare estimata	kWh	750	0,02554	19,16
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,75	5,23000	3,92
Certificate Verzi estimate	MWh	0,75	64,06592	48,05
Valoare consum estimat	lei			848,65

Cod loc de consum (LC) : 0050145699

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145699

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204875

Serie contor: 03036041

Cod unic: 59401020000006324670204875

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	04.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	14 368	14 317	14 156	51

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 439	5 439	5 439	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	51	1,03669	52,87
Contributie cogenerare estimata	kWh	51	0,02554	1,30
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,051	5,23000	0,27
Certificate Verzi estimate	MWh	0,051	64,06592	3,27
Valoare consum estimat	lei			57,71

Cod loc de consum (LC) : 0050145697

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145697

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204859

Serie contor: 03046776

Cod unic: 59401020000006323970204859

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	04.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	35	34	28	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9	9	9	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	1,03669	1,04
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,02554	0,03
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,001	5,23000	0,01
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	64,06592	0,06
Valoare consum estimat	lei			1,14

Cod loc de consum (LC) : 0050151752

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI

Cod autocitire : 0050151752

VALE
Adresa LC : PODISORU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 04-14.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217390

Serie contor: 00859111

Cod unic: 59401020000007731170217390

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	06.08.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	10 344	10 344	9 963	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	8 816	8 816	8 816	0
			31.12.2021	01.12.2021		

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie electrica activa NO	kWh	1	22 143	22 043		100

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa NO estimata	kWh	100	0,71169	71,17
Contributie cogenerare estimata	kWh	100	0,02554	2,55
Certificate Verzi estimate	MWh	0,1	64,06592	6,41
Acciza comerciala estimata	MWh	0,1	2,61000	0,26
Valoare consum estimat	lei			80,39

Cod loc de consum (LC) : 0050151748

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. URLUIENI I

Cod autocitire : 0050151748

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217379

Serie contor: 2921483

Cod unic: 59401020000007729870217379

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	23 191	21 145	20 354	2 046
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 955	4 955	4 955	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 046	1,03669	2 121,07
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 046	0,02554	52,25
Certificate Verzi estimate	MWh	2,046	64,06592	131,08
Acciza comerciala estimata	MWh	2,046	2,61000	5,34
Valoare consum estimat	lei			2 309,74

Cod loc de consum (LC) : 0050151356

Denumire LC : CANTINA

Cod autocitire : 0050151356

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.01-10.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216413

Serie contor: 00209083

Cod unic: 59401020000007619270216413

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	03.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	2 143	2 142	2 133	1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	417	417	417	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1	1,03669	1,04
Contributie cogenerare estimata	kWh	1	0,02554	0,03
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,001	5,23000	0,01
Certificate Verzi estimate	MWh	0,001	64,06592	0,06
Valoare consum estimat	lei			1,14

Cod loc de consum (LC) : 0050151354

Denumire LC : POMPA APA

Cod autocitire : 0050151354

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.01-10.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216407

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00167621

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000007618570216407

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	03.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	30 726	30 526	29 745	200
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	39 955	39 955	39 955	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	200	1,03669	207,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	200	0,02554	5,11
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,2	5,23000	1,05
Certificate Verzi estimate	MWh	0,2	64,06592	12,81
Valoare consum estimat	lei			226,31

Cod loc de consum (LC) : 0050149474

Denumire LC : BIROURI

Cod autocitire : 0050149474

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.01-02.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212496

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00859203

Tip contor: A1P0R215

Cod unic: 59401020000007184570212496

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	24.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	7 211	7 117	6 735	94
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	820	820	820	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	94	1,03669	97,45

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare estimata	kWh	94	0,02554	2,40
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,094	5,23000	0,49
Certificate Verzi estimate	MWh	0,094	64,06592	6,02
Valoare consum estimat	lei			106,36

Cod loc de consum (LC) : 0050149472

Denumire LC : FARMACIE

Cod autocitire : 0050149472

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.01-02.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212491

Serie contor: 00225284

Cod unic: 59401020000007183870212491

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	24.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	16 348	16 008	14 604	340
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	644	644	644	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	340	1,03669	352,47
Contributie cogenerare estimata	kWh	340	0,02554	8,68
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,34	5,23000	1,78
Certificate Verzi estimate	MWh	0,34	64,06592	21,78
Valoare consum estimat	lei			384,71

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in reseaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3200112477
Data emiterii: 01.01.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
2022.01.06 08:29:35 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
Nr. Ord. Reg. Comert.: -
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090
Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.01.2022 - 31.01.2022	3 259,66
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.01.2022 - 31.01.2022	3 259,66
Sold anterior neachitat		-1 156,67
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 31.01.2022		2 102,99
Baza impozitare TVA		2 739,21
Valoare TVA		520,45
Valoare totala facturata		3 259,66
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		2 102,99

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Contractul de furnizare la Locul de Consum 50151749 expira la data de 31.12.2021

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar E11420E /19.10.2016
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	-1 156,67
Total factura curenta	3 259,66
Suma de plata la data facturii curente	2 102,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	2 102,99



901083923290011247730000210299

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3200112477

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0050151749

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SAT

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.01-06.02.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 356	1,06310	2 504,66
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 356	0,02554	60,17
Certificate Verzi estimate	MWh	2,356	71,30890	168,00
Acciza comerciala estimata	MWh	2,356	2,71000	6,38
Valoare consum estimat	lei			2 739,21

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienți Argeș, Pitești, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienți Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienți Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienți & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienți Mehedinți, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revoluției, nr. 19, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienți Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienți Teleorman, Alexandria, Str. Dunării, nr. 145, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienți & Vanzari Mass Market Timiș, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienți Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienți, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

În cazul în care nu se reușește soluționarea aspectelor semnălate în cadrul audiențelor managerilor de proces (etapa 1) există posibilitatea înscrierii prin intermediul acestora la audiențele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Direcție Servicii Clienți, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clienții finali au următoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de soluționare a plângerilor;
- dreptul de a se adresa instanțelor judecătorești competente.

În cazul în care considerați că există posibile nerespectări ale reglementărilor incidente sectorului energiei electrice, aveți dreptul de a vă adresa Autorității de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE în vederea transmiterii unei petiții, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriți să le semnălați.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, București, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petiții>

AUTORITATEA NAȚIONALĂ PENTRU PROTECȚIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonică cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informații puteți afla consultând procedura internă privind soluționarea plângerilor clienților finali disponibilă atât pe site-ul www.cez.ro cât și prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3200740395
Data emiterii: 31.01.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
2022.02.01 15:00:19 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
Nr. Ord. Reg. Comert.: -
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090
Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 25.07.2021 - 27.01.2022	10 453,10
Energie electrica estimata *	perioada 28.01.2022 - 31.01.2022	161,77
Valoare	perioada 25.07.2021 - 31.01.2022	10 614,87
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 02.03.2022		10 614,87
Baza impozitare TVA		8 920,06
Valoare TVA		1 694,81
Valoare totala facturata		10 614,87
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		10 614,87

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	10 614,87
Suma de plata la data facturii curente	10 614,87

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	10 614,87



901083923290074039530001061487

Cod loc de consum (LC) : 0051725064

Denumire LC : TARG SAPTAMANAL

Cod autocitire : 0051725064

Adresa LC : BARLA, F.N., BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.01-02.02.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71602220

Serie contor: 00152965

Cod unic: 59401020000403187671602220

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 27.01.2022	Index citit 25.07.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	48 402	42 497	5 905			5 905
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 343	13 228	1 115			1 115
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 834	1 681	153			153

Calcul FP LC cod: 51725064

FP inductiv	0,983	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

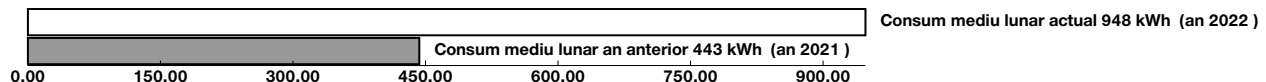
25.07.2021 - 27.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 484	0,78821	1 169,70
Energie electrica activa consumata	kWh	1 926	1,02021	1 964,92
Energie electrica activa consumata	kWh	1 642	1,62821	2 673,52
Energie electrica activa consumata	kWh	853	2,85462	2 434,99
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 126	0,01712	53,52
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 779	0,02554	70,98
Acciza necomerciala consumata	MWh	5,905	5,42000	32,00
Certificate Verzi consumate	MWh	5,052	64,06592	323,66
Certificate Verzi consumate	MWh	0,853	71,30890	60,83
Total energie regularizare	lei			8 784,12

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71602220

Serie contor: 00152965

Cod unic: 59401020000403187671602220

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	28.01.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	48 479	48 402	48 402	77
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 343	14 343	14 343	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

28.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	77	1,66310	128,06
Contributie cogenerare estimata	kWh	77	0,02554	1,97
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,077	5,42000	0,42

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	0,077	71,30890	5,49
Valoare consum estimat	lei			135,94

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord: IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3200778593
Data emiterii: 31.01.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
2022.02.01 15:00:18 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
Nr. Ord. Reg. Comert.: -
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090
Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 04.08.2021 - 31.01.2022	1 260,47
VALOARE ESTIMAT	perioada 04.08.2021 - 31.01.2022	1 260,47
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 02.03.2022		1 260,47
Baza impozitare TVA		1 059,22
Valoare TVA		201,25
Valoare totala facturata		1 260,47
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		1 260,47

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 260,47
Suma de plata la data facturii curente	1 260,47

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	1 260,47



901083923290077859330000126047

FACTURA**Seria: AV / Numar: 3200778593****Pagina: 2/3**

Cod loc de consum (LC) : 0051660861

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitire : 0051660861

Adresa LC : MOZACENI VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.01-10.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71564481

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00198323

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000386357771564481

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	04.08.2021	03.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	124 998	124 398	124 398	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	42 885	42 885	42 885	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

04.08.2021 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,6	5,42000	3,25
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Valoare consum estimat	lei			1 059,22

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienți Argeș, Pitești, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienți Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienți Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienți & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienți Mehedinți, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revoluției, nr. 19, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienți Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienți Teleorman, Alexandria, Str. Dunării, nr. 145, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienți & Vanzari Mass Market Timiș, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienți Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienți, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

În cazul în care nu se reușește soluționarea aspectelor semnalate în cadrul audiențelor managerilor de proces (etapa 1) există posibilitatea înscrierii prin intermediul acestora la audiențele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Direcție Servicii Clienți, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clienții finali au următoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de soluționare a plângerilor;
- dreptul de a se adresa instanțelor judecătorești competente.

În cazul în care considerați că există posibile nerespectări ale reglementărilor incidente sectorului energiei electrice, aveți dreptul de a vă adresa Autorității de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE în vederea transmiterii unei petiții, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriți să le semnalati.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, București, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petiții>

AUTORITATEA NAȚIONALĂ PENTRU PROTECȚIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonică cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informații puteți afla consultând procedura internă privind soluționarea plângerilor clienților finali disponibilă atât pe site-ul www.cez.ro cât și prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3200778594
Data emiterii: 31.01.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.02.01 15:00:18 EET
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.01.2022 - 31.01.2022	1 260,47
VALOARE ESTIMAT perioada 01.01.2022 - 31.01.2022	1 260,47
Sold anterior neachitat	26,13
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 02.03.2022	1 286,60
Baza impozitare TVA	1 059,22
Valoare TVA	201,25
Valoare totala facturata	1 260,47
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	1 286,60

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	26,13
Total factura curenta	1 260,47
Suma de plata la data facturii curente	1 286,60

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	1 286,60



901083923290077859430000128660

Cod loc de consum (LC) : 0051660863

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitire : 0051660863

Adresa LC : URLUENI, 1, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 25.01-04.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71567723

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00142361

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000387692871567723

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

31.01.2022

01.01.2022

29.07.2021

Energie electrica activa	kWh	1	62 539	61 939	57 917	600

Energie reactiva inductiva	kVArh	1	42 945	42 945	42 945	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,6	5,42000	3,25
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Valoare consum estimat	lei			1 059,22

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienți Argeș, Pitești, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienți Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienți Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienți & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienți Mehedinți, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revoluției, nr. 19, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienți Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienți Teleorman, Alexandria, Str. Dunării, nr. 145, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienți & Vanzari Mass Market Timiș, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienți Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienți, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

În cazul în care nu se reușește soluționarea aspectelor semnlate în cadrul audiențelor managerilor de proces (etapa 1) există posibilitatea înscrierii prin intermediul acestora la audiențele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Direcție Servicii Clienți, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clienții finali au următoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de soluționare a plângerilor;
- dreptul de a se adresa instanțelor judecătorești competente.

În cazul în care considerați că există posibile nerespectări ale reglementărilor incidente sectorului energiei electrice, aveți dreptul de a vă adresa Autorității de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE în vederea transmiterii unei petiții, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriți să le semnalați.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, București, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petiții>

AUTORITATEA NAȚIONALĂ PENTRU PROTECȚIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonică cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informații puteți afla consultând procedura internă privind soluționarea plângerilor clienților finali disponibilă atât pe site-ul www.cez.ro cât și prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3200781874
Data emiterii: 31.01.2022

Pagina: 1/12
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
2022.02.02 14:09:42 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
Nr. Ord. Reg. Comert.: -
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090
Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 25.07.2021 - 27.01.2022	30 241,28
Energie electrica estimata *	perioada 25.07.2021 - 31.12.2021	-16 174,03
Energie electrica estimata *	perioada 30.07.2021 - 31.01.2022	33 104,74
Valoare	perioada 25.07.2021 - 31.01.2022	47 171,99
Sold anterior neachitat		2 296,75
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 02.03.2022		49 468,74
Baza impozitare TVA		39 640,33
Valoare TVA		7 531,66
Valoare totala facturata		47 171,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		49 468,74

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	2 296,75
Total factura curenta	47 171,99
Suma de plata la data facturii curente	49 468,74

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	49 468,74



901083923290078187430004946874

Cod loc de consum (LC) : 0050149474

Denumire LC : BIROURI

Cod autocitire : 0050149474

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.01-02.02.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70212496

Serie contor: 00859203

Cod unic: 59401020000007184570212496

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 27.01.2022	Index citit 25.07.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	7 232	6 735	497			497
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 063	820	243			243
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	278	268	10			10

Calcul FP LC cod: 50149474

FP inductiv	0,898	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	2,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

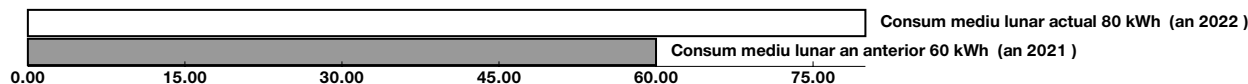
25.07.2021 - 27.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	125	0,61669	77,09
Energie electrica activa consumata	kWh	162	0,73269	118,70
Energie electrica activa consumata	kWh	138	1,03669	143,06
Energie electrica activa consumata	kWh	72	1,66310	119,74
Energie electrica activa estimata	kWh	-133	0,61669	-82,02
Energie electrica activa estimata	kWh	-185	0,73269	-135,54
Energie electrica activa estimata	kWh	-158	1,03669	-163,80
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	2	0,08990	0,18
Contributie cogenerare consumata	kWh	263	0,01712	4,50
Contributie cogenerare consumata	kWh	234	0,02554	5,97
Contributie cogenerare estimata	kWh	-291	0,01712	-4,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	-185	0,02554	-4,72
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,497	5,42000	2,69
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,476	5,23000	-2,49
Certificate Verzi consumate	MWh	0,425	64,06592	27,23
Certificate Verzi consumate	MWh	0,072	71,30890	5,13
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,476	64,06592	-30,49
Total energie regularizare	lei			80,24

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212496

Serie contor: 00859203

Cod unic: 59401020000007184570212496

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.01.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 28.01.2022	Index citit 27.01.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	7 309	7 232	7 232	77
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 063	1 063	1 063	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

28.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	77	1,66310	128,06
Contributie cogenerare estimata	kWh	77	0,02554	1,97
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,077	5,42000	0,42
Certificate Verzi estimate	MWh	0,077	71,30890	5,49
Valoare consum estimat	lei			135,94

Cod loc de consum (LC) : 0050151354

Denumire LC : POMPA APA

Cod autocitire : 0050151354

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.01-10.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216407

Serie contor: 00167621

Cod unic: 59401020000007618570216407

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	03.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	31 326	30 726	29 745	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	39 955	39 955	39 955	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,6	5,42000	3,25
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Valoare consum estimat	lei			1 059,22

Cod loc de consum (LC) : 0050151356

Denumire LC : CANTINA

Cod autocitire : 0050151356

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.01-10.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216413

Serie contor: 00209083

Cod unic: 59401020000007619270216413

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	03.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	2 743	2 143	2 133	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	417	417	417	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3200781874

Pagina: 3/12

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,6	5,42000	3,25
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Valoare consum estimat	lei			1 059,22

Cod loc de consum (LC) : 0050151748

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. URLUIENI I

Cod autocitire : 0050151748

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217379

Serie contor: 2921483

Cod unic: 59401020000007729870217379

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	23 791	23 191	20 354	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 955	4 955	4 955	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Valoare consum estimat	lei			1 057,60

Cod loc de consum (LC) : 0050151753

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I

Cod autocitire : 0050151753

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217403

Serie contor: 03039791

Cod unic: 59401020000007732870217403

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	105 146	104 546	102 946	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 042	14 042	14 042	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Valoare consum estimat	lei			1 057,60

Cod loc de consum (LC) : 0050151757

Cod autocitire : 0050151757

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

Denumire LC : IL. PUBLIC PT.MOZACENI VALE II

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217410

Serie contor: 2922709

Cod unic: 59401020000007733570217410

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	118 804	118 204	115 223	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 641	19 641	19 641	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Valoare consum estimat	lei			1 057,60

Cod loc de consum (LC) : 0050151758

Cod autocitire : 0050151758

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217415

Serie contor: 03357872

Cod unic: 59401020000007734270217415

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	46 093	45 493	44 415	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13 571	13 571	13 571	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Valoare consum estimat	lei			1 057,60

Cod loc de consum (LC) : 0050151793

Cod autocitire : 0050151793

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217426

Serie contor: 00173238

Cod unic: 59401020000007735970217426

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R211

CONTOR ENERLUXT;230;5(6);MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	40	2 917,525	2 902,525	2 860	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	954	954	954	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Valoare consum estimat	lei			1 057,60

Cod loc de consum (LC) : 0050145718

Denumire LC : PRIMARIE

Cod autocitire : 0050145718

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.01-02.02.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204958

Serie contor: 03045843

Cod unic: 59401020000006334570204958

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 27.01.2022	Index citit 29.07.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	8 395	8 395	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 060	3 060	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	172	172	0			0

Calcul FP LC cod: 50145718

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

29.07.2021 - 27.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-197	0,61669	-121,49
Energie electrica activa estimata	kWh	-394	0,73269	-288,69
Energie electrica activa estimata	kWh	-337	1,03669	-349,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	-533	0,01712	-9,12
Contributie cogenerare estimata	kWh	-395	0,02554	-10,08
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,928	5,23000	-4,85
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,928	64,06592	-59,46
Total energie regularizare	lei			-843,05

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204958

Serie contor: 03045843

Cod unic: 59401020000006334570204958

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	28.01.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	8 472	8 395	8 395	77
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 060	3 060	3 060	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

28.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	77	1,66310	128,06
Contributie cogenerare estimata	kWh	77	0,02554	1,97
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,077	5,42000	0,42
Certificate Verzi estimate	MWh	0,077	71,30890	5,49
Valoare consum estimat	lei			135,94

Cod loc de consum (LC) : 0050145724

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145724

Adresa LC : PODISORU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 25.01-04.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205004

Serie contor: 03042558

Cod unic: 59401020000006338370205004

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	30.07.2021	29.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	2 853	2 253	2 253	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19	19	19	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

30.07.2021 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,6	5,42000	3,25
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Valoare consum estimat	lei			1 059,22

Cod loc de consum (LC) : 0050145790

Denumire LC : SCOALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145790

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 25.01-04.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205079

Serie contor: 03203312

Cod unic: 59401020000006347570205079

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	29.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	1 648	1 048	910	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	973	973	973	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,6	5,42000	3,25
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Valoare consum estimat	lei			1 059,22

Cod loc de consum (LC) : 0050149471

Denumire LC : PRIMARIE

Cod autocitire : 0050149471

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.01-02.02.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70212482

Serie contor: 03046013

Cod unic: 59401020000007182170212482

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 27.01.2022	Index citit 25.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	37 507	35 390	2 117			2 117
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	321	319	2			2
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	7 430	6 462	968			968

Calcul FP LC cod: 50149471

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,909	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

25.07.2021 - 27.01.2022

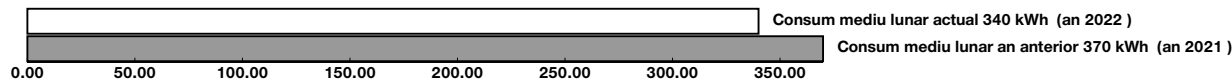
Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	532	0,61669	328,08
Energie electrica activa consumata	kWh	690	0,73269	505,56
Energie electrica activa consumata	kWh	589	1,03669	610,61
Energie electrica activa consumata	kWh	306	1,66310	508,91
Energie electrica activa estimata	kWh	-959	0,61669	-591,41
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 726	0,73269	-1 264,63
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 471	1,03669	-1 524,97
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 120	0,01712	19,17
Contributie cogenerare consumata	kWh	997	0,02554	25,46
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 430	0,01712	-41,60
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 726	0,02554	-44,08
Acciza necomerciala consumata	MWh	2,117	5,42000	11,48
Acciza necomerciala estimata	MWh	-4,156	5,23000	-21,75
Certificate Verzi consumate	MWh	1,811	64,06592	116,02
Certificate Verzi consumate	MWh	0,306	71,30890	21,82

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	-4,156	64,06592	-266,27
Total energie regularizare	lei			-1 607,60

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212482

Serie contor: 03046013

Cod unic: 59401020000007182170212482

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	28.01.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	37 584	37 507	37 507	77
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	321	321	321	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

28.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	77	1,66310	128,06
Contributie cogenerare estimata	kWh	77	0,02554	1,97
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,077	5,42000	0,42
Certificate Verzi estimate	MWh	0,077	71,30890	5,49
Valoare consum estimat	lei			135,94

Cod loc de consum (LC) : 0050149472

Denumire LC : FARMACIE

Cod autocitare : 0050149472

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.01-02.02.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70212491

Serie contor: 00225284

Cod unic: 59401020000007183870212491

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 27.01.2022	Index citit 25.07.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	17 595	14 604	2 991			2 991
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	811	644	167			167
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	4 596	3 712	884			884

Calcul FP LC cod: 50149472

FP inductiv	0,998	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,959	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

25.07.2021 - 27.01.2022

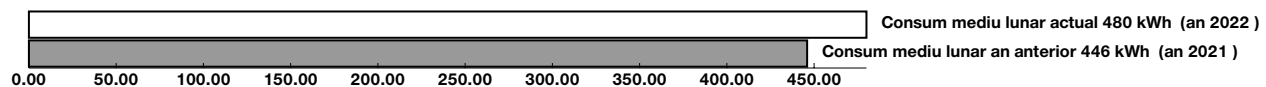
Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	752	0,61669	463,75
Energie electrica activa consumata	kWh	976	0,73269	715,11

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	831	1,03669	861,49
Energie electrica activa consumata	kWh	432	1,66310	718,46
Energie electrica activa estimata	kWh	-505	0,61669	-311,43
Energie electrica activa estimata	kWh	-669	0,73269	-490,17
Energie electrica activa estimata	kWh	-570	1,03669	-590,91
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 584	0,01712	27,12
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 407	0,02554	35,93
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 075	0,01712	-18,40
Contributie cogenerare estimata	kWh	-669	0,02554	-17,08
Acciza necomerciala consumata	MWh	2,991	5,42000	16,21
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,744	5,23000	-9,12
Certificate Verzi consumate	MWh	2,559	64,06592	163,94
Certificate Verzi consumate	MWh	0,432	71,30890	30,81
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,744	64,06592	-111,73
Total energie regularizare	lei			1 483,98

Comparatie consum energie electrica în anul curent față de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212491

Serie contor: 00225284

Cod unic: 59401020000007183870212491

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.01.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 28.01.2022	Index citit 27.01.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	17 672	17 595	17 595	77
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	811	811	811	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

28.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	77	1,66310	128,06
Contributie cogenerare estimata	kWh	77	0,02554	1,97
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,077	5,42000	0,42
Certificate Verzi estimate	MWh	0,077	71,30890	5,49
Valoare consum estimat	lei			135,94

Cod loc de consum (LC): 0050151796

Denumire LC: IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II

Cod autocitire: 0050151796

Adresa LC: CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217434

Serie contor: 03357445

Cod unic: 59401020000007736670217434

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.01.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 01.01.2022	Index citit 18.11.2021	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	45 181	44 581	42 104	600

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9 569	9 569	9 569	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Valoare consum estimat	lei			1 057,60

Cod loc de consum (LC) : 0050152415

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI

Cod autocitire : 0050152415

Adresa LC : AFRIMESTI, FN, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219094

Serie contor: 00205931

Cod unic: 59401020000007921670219094

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	89 562	88 962	87 239	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64 307	64 307	64 307	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Valoare consum estimat	lei			1 057,60

Cod loc de consum (LC) : 0050152417

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI

Cod autocitire : 0050152417

Adresa LC : ZUVELCATI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219109

Serie contor: 00854368

Cod unic: 59401020000007922370219109

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	55 633	55 033	54 479	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33 572	33 572	33 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Valoare consum estimat	lei			1 057,60

Cod loc de consum (LC) : 0051551962

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA

Cod autocitire : 0051551962

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456661

Serie contor: 03354055

Cod unic: 59401020000363459771456661

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	74 501	73 901	71 048	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	316	316	316	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Valoare consum estimat	lei			1 057,60

Cod loc de consum (LC) : 0051551963

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU

Cod autocitire : 0051551963

Adresa LC : MALU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 04-14.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456662

Serie contor: 00141510

Cod unic: 59401020000363460371456662

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	06.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	73 724	73 124	68 608	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 298	19 298	19 298	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Valoare consum estimat	lei			1 057,60

Cod loc de consum (LC) : 0051553251

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC MANDRA

Cod autocitire : 0051553251

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71457837

Serie contor: 03201383

Cod unic: 59401020000363488771457837

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	61 045	60 445	58 348	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	22 572	22 572	22 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Valoare consum estimat	lei			1 057,60

Cod loc de consum (LC) : 0051629254

Denumire LC : AFTER SCHOOL

Cod autocitire : 0051629254

Adresa LC : MOZACENI, 1, MOZACENI

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.01-10.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71546369

Serie contor: 00166893

Cod unic: 59401020000380786171546369

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	03.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	8 449	7 849	7 204	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 855	3 855	3 855	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,6	5,42000	3,25
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Valoare consum estimat	lei			1 059,22

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3200781874

Pagina: 8/12

Cod loc de consum (LC) : 0050151360

Denumire LC : BRUTARIE

Cod autocitire : 0050151360

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216430

Serie contor: 00209370

Cod unic: 59401020000007620870216430

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	19.11.2021	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	14 949	14 349	14 349	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 032	3 032	3 032	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

19.11.2021 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Valoare consum estimat	lei			1 057,60

Cod loc de consum (LC) : 0050151951

Denumire LC : SCOALA

Cod autocitire : 0050151951

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 25.01-04.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217970

Serie contor: 03357753

Cod unic: 59401020000007794670217970

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	04.08.2021	03.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	3 414	2 814	2 814	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	54	54	54	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

04.08.2021 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,6	5,42000	3,25
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Valoare consum estimat	lei			1 059,22

Cod loc de consum (LC) : 0050152339

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA

Cod autocitire : 0050152339

Adresa LC : SELAREASCA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 12-22.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218849

Serie contor: 03357797

Cod unic: 59401020000007892970218849

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	18.11.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	63 874	63 274	60 569	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 023	15 023	15 023	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Valoare consum estimat	lei			1 057,60

Cod loc de consum (LC) : 0050152343

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI

Cod autocitire : 0050152343

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 04-14.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218863

Serie contor: 03358459

Cod unic: 59401020000007894370218863

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	06.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	28 899	28 299	25 175	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Valoare consum estimat	lei			1 057,60

Cod loc de consum (LC) : 0050152413

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTI I

Cod autocitire : 0050152413

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 04-14.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219088

Serie contor: 03353687

Cod unic: 59401020000007920970219088

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	06.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	20 978	20 378	17 008	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 427	4 427	4 427	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Valoare consum estimat	lei			1 057,60

Cod loc de consum (LC) : 0050145716

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145716

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.01-02.02.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204951

Serie contor: 00130285

Cod unic: 59401020000006333870204951

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 27.01.2022	Index citit 25.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	50 805	48 724	2 081			2 081
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 425	4 228	197			197
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 773	1 597	176			176

Calcul FP LC cod: 50145716

FP inductiv	0,996	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,996	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

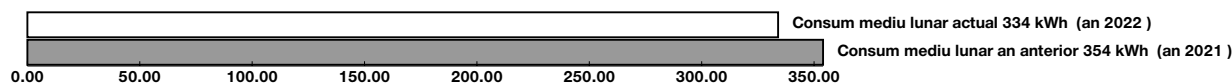
25.07.2021 - 27.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	523	0,61669	322,53
Energie electrica activa consumata	kWh	679	0,73269	497,50
Energie electrica activa consumata	kWh	579	1,03669	600,24
Energie electrica activa consumata	kWh	300	1,66310	498,93
Energie electrica activa estimata	kWh	-769	0,61669	-474,24
Energie electrica activa estimata	kWh	-982	0,73269	-719,50
Energie electrica activa estimata	kWh	-837	1,03669	-867,71
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 102	0,01712	18,87
Contributie cogenerare consumata	kWh	979	0,02554	25,00
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 606	0,01712	-27,49
Contributie cogenerare estimata	kWh	-982	0,02554	-25,08
Acciza necomerciala consumata	MWh	2,081	5,42000	11,28
Acciza necomerciala estimata	MWh	-2,588	5,23000	-13,54
Certificate Verzi consumate	MWh	1,781	64,06592	114,10
Certificate Verzi consumate	MWh	0,3	71,30890	21,39
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,588	64,06592	-165,80
Total energie regularizare	lei			-183,52

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204951

Serie contor: 00130285

Cod unic: 59401020000006333870204951

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	28.01.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	50 882	50 805	50 805	77
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 425	4 425	4 425	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

28.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	77	1,66310	128,06
Contributie cogenerare estimata	kWh	77	0,02554	1,97
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,077	5,42000	0,42
Certificate Verzi estimate	MWh	0,077	71,30890	5,49
Valoare consum estimat	lei			135,94

Cod loc de consum (LC) : 0050145711

Denumire LC : CAMIN CULTURAL

Cod autocitire : 0050145711

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.01-02.02.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204926

Serie contor: 00101147

Cod unic: 59401020000006330770204926

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONT3F ENERLUXT 5-100A 3(100-416)VAEM0,5

Specificatie	UM	Const.	Index citit 27.01.2022	Index citit 25.07.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	55 771	40 079	15 692			15 692
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 123	3 825	2 298			2 298
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	873	850	23			23

Calcul FP LC cod: 50145711

FP inductiv	0,989	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

25.07.2021 - 27.01.2022

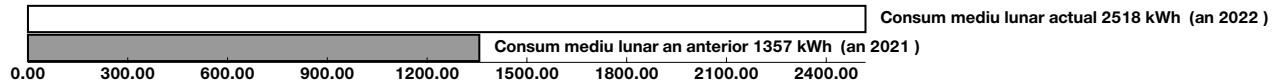
Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	3 943	0,61669	2 431,61
Energie electrica activa consumata	kWh	5 118	0,73269	3 749,91
Energie electrica activa consumata	kWh	4 365	1,03669	4 525,15
Energie electrica activa consumata	kWh	2 266	1,66310	3 768,58
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 133	0,61669	-698,71
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 476	0,73269	-1 081,46
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 258	1,03669	-1 304,16
Contributie cogenerare consumata	kWh	8 306	0,01712	142,20

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare consumata	kWh	7 386	0,02554	188,63
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 391	0,01712	-40,93
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 476	0,02554	-37,70
Acciza necomerciala consumata	MWh	15,692	5,42000	85,05
Acciza necomerciala estimata	MWh	-3,867	5,23000	-20,22
Certificate Verzi consumate	MWh	13,426	64,06592	860,15
Certificate Verzi consumate	MWh	2,266	71,30890	161,59
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,867	64,06592	-247,74
Total energie regularizare	lei			12 481,95

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204926

Serie contor: 00101147

Cod unic: 59401020000006330770204926

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONT3F ENERLUXT 5-100A 3(100-416)VAEM0,5

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	28.01.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	56 081	55 771	55 771	310
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 123	6 123	6 123	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

28.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	310	1,66310	515,56
Contributie cogenerare estimata	kWh	310	0,02554	7,92
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,31	5,42000	1,68
Certificate Verzi estimate	MWh	0,31	71,30890	22,11
Valoare consum estimat	lei			547,27

Cod loc de consum (LC) : 0050145714

Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI

Cod autocitare : 0050145714

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.01-02.02.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204946

Serie contor: 03042319

Cod unic: 59401020000006332170204946

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 27.01.2022	Index citit 25.07.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	15 813	14 131	1 682			1 682
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 588	5 016	572			572
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	73	72	1			1

Calcul FP LC cod: 50145714

FP inductiv	0,947	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

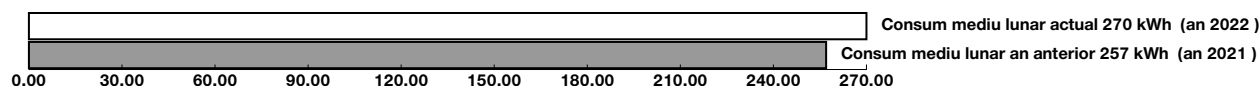
25.07.2021 - 27.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	422	0,61669	260,24
Energie electrica activa consumata	kWh	549	0,73269	402,25
Energie electrica activa consumata	kWh	468	1,03669	485,17
Energie electrica activa consumata	kWh	243	1,66310	404,13
Energie electrica activa estimata	kWh	-201	0,61669	-123,96
Energie electrica activa estimata	kWh	-647	0,73269	-474,06
Energie electrica activa estimata	kWh	-552	1,03669	-572,25
Contributie cogenerare consumata	kWh	890	0,01712	15,24
Contributie cogenerare consumata	kWh	792	0,02554	20,24
Contributie cogenerare estimata	kWh	-753	0,01712	-12,89
Contributie cogenerare estimata	kWh	-647	0,02554	-16,52
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,682	5,42000	9,12
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,4	5,23000	-7,32
Certificate Verzi consumate	MWh	1,439	64,06592	92,19
Certificate Verzi consumate	MWh	0,243	71,30890	17,33
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,4	64,06592	-89,69
Total energie regularizare	lei			409,22

Comparatie consum energie electrica în anul curent față de anul anterior

**ENERGIE ESTIMATA**

Cod punct de masura (PM): 70204946

Serie contor: 03042319

Cod unic: 59401020000006332170204946

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	28.01.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	15 890	15 813	15 813	77
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 588	5 588	5 588	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

28.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	77	1,66310	128,06
Contributie cogenerare estimata	kWh	77	0,02554	1,97
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,077	5,42000	0,42
Certificate Verzi estimate	MWh	0,077	71,30890	5,49
Valoare consum estimat	lei			135,94

Cod loc de consum (LC) : 0050145704

Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145704

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204907

Serie contor: 03046408

Cod unic: 59401020000006327770204907

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	13.08.2021	04.08.2020	
Energie electrica activa	kWh	1	600	0	0	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

13.08.2021 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,6	5,42000	3,25
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Valoare consum estimat	lei			1 059,22

Cod loc de consum (LC) : 0050145646

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145646

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 25.01-04.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204697

Serie contor: 03201761

Cod unic: 59401020000006305570204697

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	04.08.2021	03.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	609	9	9	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3	3	3	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

04.08.2021 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,6	5,42000	3,25
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Valoare consum estimat	lei			1 059,22

Cod loc de consum (LC) : 0050145697

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145697

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204859

Serie contor: 03046776

Cod unic: 59401020000006323970204859

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	04.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	635	35	28	600

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9	9	9	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,6	5,42000	3,25
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Valoare consum estimat	lei			1 059,22

Cod loc de consum (LC) : 0050145699

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145699

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.02.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204875

Serie contor: 03036041

Cod unic: 59401020000006324670204875

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	04.08.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	14 968	14 368	14 156	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 439	5 439	5 439	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	1,66310	997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,6	5,42000	3,25
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	71,30890	42,79
Valoare consum estimat	lei			1 059,22

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3200936325
Data emiterii: 01.02.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.02.05 16:06:48 EET
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	236,67
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	236,67
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 03.03.2022		236,67
Baza impozitare TVA		198,88
Valoare TVA		37,79
Valoare totala facturata		236,67
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		236,67

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	236,67
Suma de plata la data facturii curente	236,67

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	236,67



901083923290093632530000023667

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3200936325

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051771545

Denumire LC : SURSA SI GOSPODARIE DE APA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 28.02-06.03.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	266	1,52070	404,51
Contributie cogenerare estimata	kWh	266	0,02554	6,79
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,266	5,42000	1,44
Certificate Verzi estimate	MWh	0,266	71,30890	18,97
Plafonare 1 energie estimata	kWh	266	-0,87530	-232,83
Valoare consum estimat	lei			198,88

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3200938918
Data emiterii: 01.02.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.02.05 16:06:48 EET
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	2 128,02
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	2 128,02
Sold anterior neachitat		2 989,03
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 03.03.2022		5 117,05
Baza impozitare TVA		1 788,25
Valoare TVA		339,77
Valoare totala facturata		2 128,02
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		5 117,05

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	2 989,03
Total factura curenta	2 128,02
Suma de plata la data facturii curente	5 117,05

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	5 117,05



901083923290093891830000511705

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3200938918

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0050151749

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SAT

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 28.02-06.03.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 128	1,66310	3 539,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 128	0,02554	54,35
Certificate Verzi estimate	MWh	2,128	71,30890	151,75
Acciza comerciala estimata	MWh	2,128	2,71000	5,77
Plafonare 1 energie estimata	kWh	2 128	-0,87530	-1 862,64
Plafonare energie estimata	kWh	2 128	-0,04702	-100,06
Valoare consum estimat	lei			1 788,25

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in reseaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3201597109
Data emiterii: 28.02.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.03.01 19:10:24 EET
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	560,00
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	560,00
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.03.2022		560,00
Baza impozitare TVA		470,59
Valoare TVA		89,41
Valoare totala facturata		560,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		560,00

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	560,00
Suma de plata la data facturii curente	560,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	560,00



901083923290159710930000056000

Cod loc de consum (LC) : 0051725064

Denumire LC : TARG SAPTAMANAL

Cod autocitire : 0051725064

Adresa LC : BARLA, F.N., BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.07-02.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71602220

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00152965

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000403187671602220

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 28.02.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 01.02.2022	Index citit 27.01.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	49 039	48 479	48 402	560
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 343	14 343	14 343	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	560	1,66310	931,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	560	0,02554	14,30
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,56	5,42000	3,04
Certificate Verzi estimate	MWh	0,56	72,53695	40,62
Plafonare 1 energie estimata	kWh	560	-0,87530	-490,17
Plafonare energie estimata	kWh	560	-0,05096	-28,54
Valoare consum estimat	lei			470,59

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in reseaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3201602648
Data emiterii: 28.02.2022

Pagina: 1/19
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.03.01 19:10:24 EET
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 30.07.2021 - 14.02.2022	76 839,92
Energie electrica estimata *	perioada 30.07.2021 - 31.01.2022	-74 701,32
Energie electrica estimata *	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	13 970,11
Valoare	perioada 30.07.2021 - 28.02.2022	16 108,71
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.03.2022		16 108,71
Baza impozitare TVA		13 536,73
Valoare TVA		2 571,98
Valoare totala facturata		16 108,71
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		16 108,71

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	16 108,71
Suma de plata la data facturii curente	16 108,71

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	16 108,71



901083923290160264830001610871

Cod loc de consum (LC) : 0050151356

Denumire LC : CANTINA

Cod autocitire : 0050151356

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 06-16.03.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70216413

Serie contor: 00209083

Cod unic: 59401020000007619270216413

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 09.02.2022	Index citit 04.08.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	3 150	2 133	1 017			1 017
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	429	417	12			12
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	2 758	1 670	1 088			1 088

Calcul FP LC cod: 50151356

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,683	FP capacitiv	>=0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	596,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

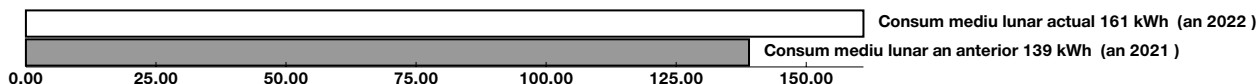
04.08.2021 - 09.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	198	0,61669	122,10
Energie electrica activa consumata	kWh	326	0,73269	238,86
Energie electrica activa consumata	kWh	278	1,03669	288,20
Energie electrica activa consumata	kWh	215	1,66310	357,57
Energie electrica activa estimata	kWh	-9	0,61669	-5,55
Energie electrica activa estimata	kWh	-1	1,03669	-1,04
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Energie reactiva capacitiva 1 consumata	kVArh	470	0,08990	42,25
Energie reactiva capacitiva 1 consumata	kVArh	126	0,09240	11,64
Contributie cogenerare consumata	kWh	476	0,01712	8,15
Contributie cogenerare consumata	kWh	541	0,02554	13,83
Contributie cogenerare estimata	kWh	-9	0,01712	-0,15
Contributie cogenerare estimata	kWh	-601	0,02554	-15,35
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,017	5,42000	5,52
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,01	5,23000	-0,06
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,6	5,42000	-3,25
Certificate Verzi consumate	MWh	0,802	65,16924	52,27
Certificate Verzi consumate	MWh	0,215	72,53695	15,59
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,01	64,06592	-0,64
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Plafonare 1 energie consumata	kWh	48	-0,87530	-42,01
Plafonare energie consumata	kWh	48	-0,05096	-2,45
Total energie regularizare	lei			44,83

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216413

Serie contor: 00209083

Cod unic: 59401020000007619270216413

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	10.02.2022	09.02.2022	

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	3 530	3 150	3 150	380
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	429	429	429	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

10.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	380	1,66310	631,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	380	0,02554	9,71
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,38	5,42000	2,06
Certificate Verzi estimate	MWh	0,38	72,53695	27,56
Plafonare 1 energie estimata	kWh	380	-0,87530	-332,61
Plafonare energie estimata	kWh	380	-0,05096	-19,37
Valoare consum estimat	lei			319,33

Cod loc de consum (LC) : 0050151748

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. URLUIENI I

Cod autocitire : 0050151748

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmite index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.05.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217379

Serie contor: 2921483

Cod unic: 59401020000007729870217379

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 19.11.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	27 441	20 354	7 087			7 087
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 300	4 955	1 345			1 345
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	188	187	1			1

Calcul FP LC cod: 50151748

FP inductiv	0,982	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

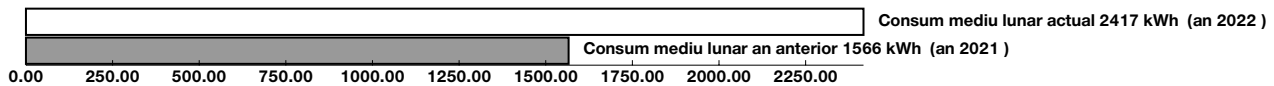
19.11.2021 - 14.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	3 462	1,03669	3 589,02
Energie electrica activa consumata	kWh	3 625	1,66310	6 028,74
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 837	1,03669	-2 941,09
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	7 087	0,02554	181,00
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3 437	0,02554	-87,77
Certificate Verzi consumate	MWh	3,462	65,16924	225,62
Certificate Verzi consumate	MWh	3,625	72,53695	262,94
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,837	64,06592	-181,76
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Acciza comerciala consumata	MWh	7,087	2,71000	19,20
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,837	2,61000	-7,40
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,6	2,71000	-1,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	1 128	-0,87530	-987,34
Plafonare energie consumata	kWh	1 128	-0,04825	-54,43
Total energie regularizare	lei			5 004,45

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217379

Serie contor: 2921483

Cod unic: 59401020000007729870217379

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	15.02.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	27 721	27 441	27 441	280
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 300	6 300	6 300	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Cod loc de consum (LC) : 0050151753

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I

Cod autocitare : 0050151753

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.05.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217403

Serie contor: 03039791

Cod unic: 59401020000007732870217403

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 19.11.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	109 666	102 946	6 720			6 720
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 042	14 042	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	6 062	5 385	677			677

Calcul FP LC cod: 50151753

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,995	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

19.11.2021 - 14.02.2022

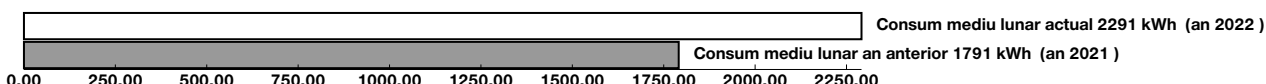
Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	3 283	1,03669	3 403,45
Energie electrica activa consumata	kWh	3 437	1,66310	5 716,08
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 600	1,03669	-1 658,70
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	6 720	0,02554	171,62
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 200	0,02554	-56,18

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi consumate	MWh	3,283	65,16924	213,95
Certificate Verzi consumate	MWh	3,437	72,53695	249,30
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,6	64,06592	-102,50
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Acciza comerciala consumata	MWh	6,72	2,71000	18,21
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,6	2,61000	-4,17
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,6	2,71000	-1,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	1 070	-0,87530	-936,57
Plafonare energie consumata	kWh	1 070	-0,04825	-51,63
Total energie regularizare	lei			5 920,58

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217403

Serie contor: 03039791

Cod unic: 59401020000007732870217403

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	15.02.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	109 946	109 666	109 666	280
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 042	14 042	14 042	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Cod loc de consum (LC): 0050151757

Denumire LC : IL. PUBLIC PT.MOZACENI VALE II

Cod autocitire : 0050151757

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.05.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217410

Serie contor: 2922709

Cod unic: 59401020000007733570217410

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 19.11.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	119 380	115 223	4 157			4 157
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 641	19 641	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	4 533	3 867	666			666

Calcul FP LC cod: 50151757

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,987	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

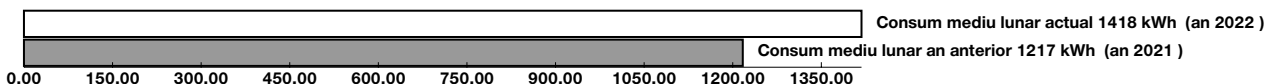
19.11.2021 - 14.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 031	1,03669	2 105,52
Energie electrica activa consumata	kWh	2 126	1,66310	3 535,75
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 981	1,03669	-3 090,37
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	4 157	0,02554	106,17
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3 581	0,02554	-91,45
Certificate Verzi consumate	MWh	2,031	65,16924	132,36
Certificate Verzi consumate	MWh	2,126	72,53695	154,22
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,981	64,06592	-190,98
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Acciza comerciala consumata	MWh	4,157	2,71000	11,26
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,981	2,61000	-7,78
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,6	2,71000	-1,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	661	-0,87530	-578,57
Plafonare energie consumata	kWh	661	-0,04825	-31,89
Total energie regularizare	lei			1 011,96

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217410

Serie contor: 2922709

Cod unic: 59401020000007733570217410

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	15.02.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	119 660	119 380	119 380	280
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	19 641	19 641	19 641	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Cod loc de consum (LC) : 0050151758

Cod autocitire : 0050151758

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.05.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217415

Serie contor: 03357872

Cod unic: 59401020000007734270217415

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 19.11.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	46 805	44 415	2 390			2 390
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13 735	13 571	164			164
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	50	48	2			2

Calcul FP LC cod: 50151758

FP inductiv	0,998	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

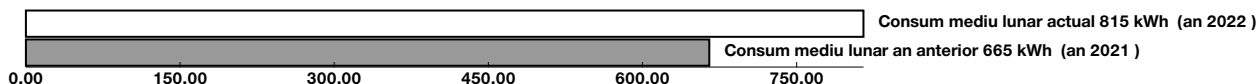
19.11.2021 - 14.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 167	1,03669	1 209,82
Energie electrica activa consumata	kWh	1 223	1,66310	2 033,97
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 078	1,03669	-1 117,55
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 390	0,02554	61,03
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 678	0,02554	-42,85
Certificate Verzi consumate	MWh	1,167	65,16924	76,05
Certificate Verzi consumate	MWh	1,223	72,53695	88,72
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,078	64,06592	-69,06
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Acciza comerciala consumata	MWh	2,39	2,71000	6,47
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,078	2,61000	-2,82
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,6	2,71000	-1,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	381	-0,87530	-333,49
Plafonare energie consumata	kWh	381	-0,04825	-18,38
Total energie regularizare	lei			849,63

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217415

Serie contor: 03357872

Cod unic: 59401020000007734270217415

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 28.02.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 15.02.2022	Index citit 14.02.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	47 085	46 805	46 805	280
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13 735	13 735	13 735	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Cod loc de consum (LC) : 0050151793

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I

Cod autocitire : 0050151793

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.05.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217426

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00173238

Tip contor: A1P0R211

Cod unic: 59401020000007735970217426

CONTOR ENERLUXT;230;5(6);MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 19.11.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	40	2 920	2 860	2 400			2 400
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	954	954	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	40	193	177	640			640

Calcul FP LC cod: 50151793

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,966	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

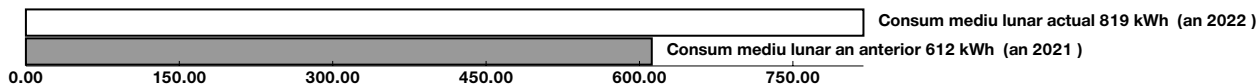
19.11.2021 - 14.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 173	1,03669	1 216,04
Energie electrica activa consumata	kWh	1 227	1,66310	2 040,62
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 701	1,03669	-1 763,41
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 400	0,02554	61,30
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 301	0,02554	-58,76
Certificate Verzi consumate	MWh	1,173	65,16924	76,44
Certificate Verzi consumate	MWh	1,227	72,53695	89,00
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,701	64,06592	-108,97
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Acciza comerciala consumata	MWh	2,4	2,71000	6,51
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,701	2,61000	-4,44
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,6	2,71000	-1,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	382	-0,87530	-334,36
Plafonare energie consumata	kWh	382	-0,04825	-18,43
Total energie regularizare	lei			159,26

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217426

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00173238

Tip contor: A1P0R211

Cod unic: 59401020000007735970217426

CONTOR ENERLUXT;230;5(6);MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	15.02.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	40	2 927	2 920	2 920	280
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	954	954	954	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Cod loc de consum (LC) : 0050151796

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II

Cod autocitire : 0050151796

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.05.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217434

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03357445

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000007736670217434

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			14.02.2022	19.11.2021				
Energie electrica activa	kWh	1	43 833	42 104	1 729			1 729
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9 569	9 569	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	635	557	78			78

Calcul FP LC cod: 50151796

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,999	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

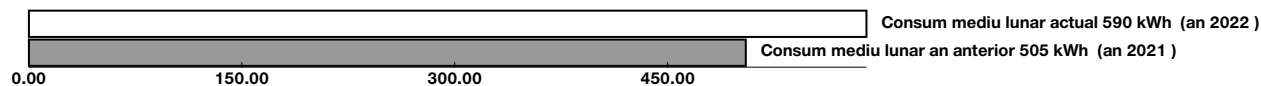
19.11.2021 - 14.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	844	1,03669	874,97
Energie electrica activa consumata	kWh	885	1,66310	1 471,85
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 477	1,03669	-2 567,89
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 729	0,02554	44,15
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3 077	0,02554	-78,58
Certificate Verzi consumate	MWh	0,844	65,16924	55,00
Certificate Verzi consumate	MWh	0,885	72,53695	64,20
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,477	64,06592	-158,69
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Acciza comerciala consumata	MWh	1,729	2,71000	4,69
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,477	2,61000	-6,46
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,6	2,71000	-1,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	276	-0,87530	-241,58
Plafonare energie consumata	kWh	276	-0,04825	-13,32
Total energie regularizare	lei			-1 593,94

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217434

Serie contor: 03357445

Cod unic: 59401020000007736670217434

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	15.02.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	44 113	43 833	43 833	280
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9 569	9 569	9 569	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Cod loc de consum (LC) : 0050145790

Denumire LC : SCOALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145790

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 25.07-04.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70205079

Serie contor: 03203312

Cod unic: 59401020000006347570205079

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 07.02.2022	Index citit 30.07.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	1 049	910	139			139
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 188	973	215			215
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Calcul FP LC cod: 50145790

FP inductiv	0,543	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	148,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

30.07.2021 - 07.02.2022

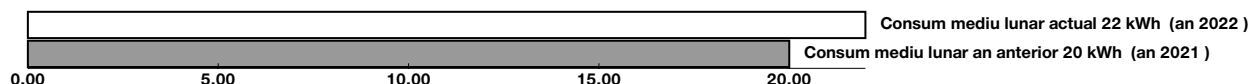
Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	30	0,61669	18,50
Energie electrica activa consumata	kWh	44	0,73269	32,24
Energie electrica activa consumata	kWh	37	1,03669	38,36
Energie electrica activa consumata	kWh	28	1,66310	46,57
Energie electrica activa estimata	kWh	-23	0,61669	-14,19
Energie electrica activa estimata	kWh	-81	0,73269	-59,35

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-34	1,03669	-35,24
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	119	0,26970	32,10
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	29	0,27720	8,04
Contributie cogenerare consumata	kWh	67	0,01712	1,15
Contributie cogenerare consumata	kWh	72	0,02554	1,83
Contributie cogenerare estimata	kWh	-96	0,01712	-1,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	-642	0,02554	-16,40
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,139	5,42000	0,75
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,138	5,23000	-0,72
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,6	5,42000	-3,25
Certificate Verzi consumate	MWh	0,111	65,16924	7,24
Certificate Verzi consumate	MWh	0,028	72,53695	2,04
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,138	64,06592	-8,84
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Plafonare 1 energie consumata	kWh	6	-0,87530	-5,25
Plafonare energie consumata	kWh	6	-0,05096	-0,31
Total energie regularizare	lei			-997,02

Comparatie consum energie electrica în anul curent față de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205079

Serie contor: 03203312

Cod unic: 59401020000006347570205079

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	08.02.2022	07.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 469	1 049	1 049	420
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 188	1 188	1 188	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

08.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	420	1,66310	698,50
Contributie cogenerare estimata	kWh	420	0,02554	10,73
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,42	5,42000	2,28
Certificate Verzi estimate	MWh	0,42	72,53695	30,47
Plafonare 1 energie estimata	kWh	420	-0,87530	-367,63
Plafonare energie estimata	kWh	420	-0,05096	-21,40
Valoare consum estimat	lei			352,95

Cod loc de consum (LC) : 0050149471

Denumire LC : PRIMARIE

Cod autocitire : 0050149471

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.07-02.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212482

Serie contor: 03046013

Cod unic: 59401020000007182170212482

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	38 144	37 584	37 507	560
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	321	321	321	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	560	1,66310	931,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	560	0,02554	14,30
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,56	5,42000	3,04
Certificate Verzi estimate	MWh	0,56	72,53695	40,62
Plafonare 1 energie estimata	kWh	560	-0,87530	-490,17
Plafonare energie estimata	kWh	560	-0,05096	-28,54
Valoare consum estimat	lei			470,59

Cod loc de consum (LC) : 0050149472

Denumire LC : FARMACIE

Cod autocitire : 0050149472

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.07-02.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212491

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00225284

Tip contor: A1P0R217

Cod unic: 59401020000007183870212491

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	18 232	17 672	17 595	560
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	811	811	811	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	560	1,66310	931,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	560	0,02554	14,30
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,56	5,42000	3,04
Certificate Verzi estimate	MWh	0,56	72,53695	40,62
Plafonare 1 energie estimata	kWh	560	-0,87530	-490,17
Plafonare energie estimata	kWh	560	-0,05096	-28,54
Valoare consum estimat	lei			470,59

Cod loc de consum (LC) : 0050149474

Denumire LC : BIROURI

Cod autocitire : 0050149474

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.07-02.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212496

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00859203

Tip contor: A1P0R215

Cod unic: 59401020000007184570212496

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	7 869	7 309	7 232	560
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 063	1 063	1 063	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	560	1,66310	931,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	560	0,02554	14,30
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,56	5,42000	3,04
Certificate Verzi estimate	MWh	0,56	72,53695	40,62
Plafonare 1 energie estimata	kWh	560	-0,87530	-490,17
Plafonare energie estimata	kWh	560	-0,05096	-28,54
Valoare consum estimat	lei			470,59

Cod loc de consum (LC) : 0050151354

Denumire LC : POMPA APA

Cod autocitire : 0050151354

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 06-16.03.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70216407

Serie contor: 00167621

Cod unic: 59401020000007618570216407

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 09.02.2022	Index citit 04.08.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	31 389	29 745	1 644			1 644
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	42 197	39 955	2 242			2 242
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	722	671	51			51

Calcul FP LC cod: 50151354

FP inductiv	0,591	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	1 446,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

04.08.2021 - 09.02.2022

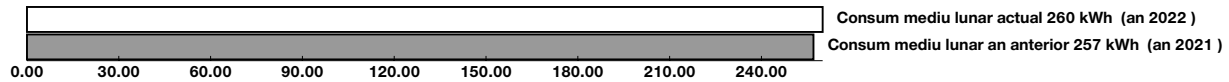
Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	320	0,61669	197,34
Energie electrica activa consumata	kWh	528	0,73269	386,86
Energie electrica activa consumata	kWh	450	1,03669	466,51
Energie electrica activa consumata	kWh	346	1,66310	575,43
Energie electrica activa estimata	kWh	-241	0,61669	-148,62
Energie electrica activa estimata	kWh	-400	0,73269	-293,08
Energie electrica activa estimata	kWh	-340	1,03669	-352,48
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	1 142	0,26970	308,00
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	304	0,27720	84,27
Contributie cogenerare consumata	kWh	770	0,01712	13,18
Contributie cogenerare consumata	kWh	874	0,02554	22,31
Contributie cogenerare estimata	kWh	-581	0,01712	-9,94
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 000	0,02554	-25,54
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,644	5,42000	8,92
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,981	5,23000	-5,15
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,6	5,42000	-3,25
Certificate Verzi consumate	MWh	1,298	65,16924	84,59
Certificate Verzi consumate	MWh	0,346	72,53695	25,10
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,981	64,06592	-62,84

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Plafonare 1 energie consumata	kWh	78	-0,87530	-68,27
Plafonare energie consumata	kWh	78	-0,05096	-3,97
Total energie regularizare	lei			158,72

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216407

Serie contor: 00167621

Cod unic: 59401020000007618570216407

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	10.02.2022	09.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	31 769	31 389	31 389	380
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	42 197	42 197	42 197	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

10.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	380	1,66310	631,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	380	0,02554	9,71
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,38	5,42000	2,06
Certificate Verzi estimate	MWh	0,38	72,53695	27,56
Plafonare 1 energie estimata	kWh	380	-0,87530	-332,61
Plafonare energie estimata	kWh	380	-0,05096	-19,37
Valoare consum estimat	lei			319,33

Cod loc de consum (LC): 0050152417

Denumire LC: ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI

Cod autocitire: 0050152417

Adresa LC: ZUVELCATI, BARLA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.05.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70219109

Serie contor: 00854368

Cod unic: 59401020000007922370219109

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 19.11.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	55 847	54 479	1 368			1 368
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33 572	33 572	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 655	1 364	291			291

Calcul FP LC cod: 50152417

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,978	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

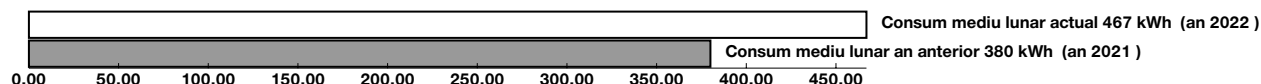
19.11.2021 - 14.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	669	1,03669	693,55
Energie electrica activa consumata	kWh	699	1,66310	1 162,51
Energie electrica activa estimata	kWh	-554	1,03669	-574,33
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 368	0,02554	34,94
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 154	0,02554	-29,47
Certificate Verzi consumate	MWh	0,669	65,16924	43,60
Certificate Verzi consumate	MWh	0,699	72,53695	50,70
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,554	64,06592	-35,49
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Acciza comerciala consumata	MWh	1,368	2,71000	3,70
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,554	2,61000	-1,44
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,6	2,71000	-1,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	218	-0,87530	-190,82
Plafonare energie consumata	kWh	218	-0,04825	-10,52
Total energie regularizare	lei			104,65

Comparatie consum energie electrica în anul curent față de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219109

Serie contor: 00854368

Cod unic: 5940102000007922370219109

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	15.02.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	56 127	55 847	55 847	280
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	33 572	33 572	33 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Cod loc de consum (LC) : 0051551962

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA

Cod autocitare : 0051551962

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.05.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71456661

Serie contor: 03354055

Cod unic: 59401020000363459771456661

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 19.11.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	75 396	71 048	4 348			4 348

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 19.11.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	603	316	287			287
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	24 714	24 695	19			19

Calcul FP LC cod: 51551962

FP inductiv	0,998	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

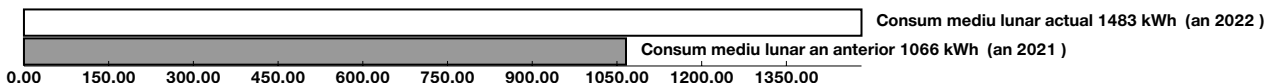
19.11.2021 - 14.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 124	1,03669	2 201,93
Energie electrica activa consumata	kWh	2 224	1,66310	3 698,74
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 853	1,03669	-2 957,68
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	4 348	0,02554	111,05
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3 453	0,02554	-88,19
Certificate Verzi consumate	MWh	2,124	65,16924	138,42
Certificate Verzi consumate	MWh	2,224	72,53695	161,33
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,853	64,06592	-182,78
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Acciza comerciala consumata	MWh	4,348	2,71000	11,79
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,853	2,61000	-7,45
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,6	2,71000	-1,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	692	-0,87530	-605,71
Plafonare energie consumata	kWh	692	-0,04825	-33,39
Total energie regularizare	lei			1 405,78

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456661

Serie contor: 03354055

Cod unic: 59401020000363459771456661

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 28.02.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 15.02.2022	Index citit 14.02.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	75 676	75 396	75 396	280
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	603	603	603	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Cod loc de consum (LC) : 0051551963

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU

Cod autocitare : 0051551963
Telefon autocitare : 0800 500 500

Adresa LC : MALU, BARLA

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 02-12.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71456662

Serie contor: 00141510

Cod unic: 59401020000363460371456662

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 07.08.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	70 994	68 608	2 386			2 386
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 361	19 298	63			63
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	4 400	3 726	674			674

Calcul FP LC cod: 51551963

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,962	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

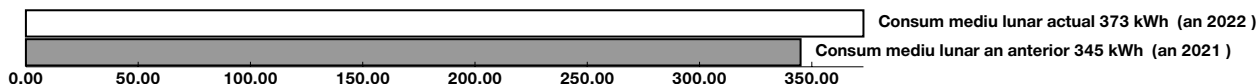
07.08.2021 - 14.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	423	0,61669	260,86
Energie electrica activa consumata	kWh	758	0,73269	555,38
Energie electrica activa consumata	kWh	646	1,03669	669,70
Energie electrica activa consumata	kWh	559	1,66310	929,67
Energie electrica activa estimata	kWh	-880	0,61669	-542,69
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 867	0,73269	-1 367,93
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 769	1,03669	-1 833,91
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 069	0,01712	18,30
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 317	0,02554	33,63
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 454	0,01712	-42,01
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 662	0,02554	-67,99
Certificate Verzi consumate	MWh	1,827	65,16924	119,07
Certificate Verzi consumate	MWh	0,559	72,53695	40,55
Certificate Verzi estimate	MWh	-4,516	64,06592	-289,33
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Acciza comerciala consumata	MWh	2,386	2,71000	6,46
Acciza comerciala estimata	MWh	-4,516	2,61000	-11,78
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,6	2,71000	-1,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	174	-0,87530	-152,30
Plafonare energie consumata	kWh	174	-0,04825	-8,40
Total energie regularizare	lei			-2 725,00

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456662

Serie contor: 00141510

Cod unic: 59401020000363460371456662

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie 28.02.2022	Index estimat anterior cf. Conventie 15.02.2022	Index citit 14.02.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	71 274	70 994	70 994	280
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 361	19 361	19 361	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Cod loc de consum (LC) : 0051553251

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC MANDRA

Cod autocitire : 0051553251

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.05.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71457837

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03201383

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000363488771457837

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 19.11.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	60 532	58 348	2 184			2 184
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	22 572	22 572	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	4 298	3 743	555			555

Calcul FP LC cod: 51553251

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,969	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

19.11.2021 - 14.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 067	1,03669	1 106,15
Energie electrica activa consumata	kWh	1 117	1,66310	1 857,68
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 097	1,03669	-2 173,94
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 184	0,02554	55,79
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 697	0,02554	-68,88
Certificate Verzi consumate	MWh	1,067	65,16924	69,54
Certificate Verzi consumate	MWh	1,117	72,53695	81,02
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,097	64,06592	-134,34
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Acciza comerciala consumata	MWh	2,184	2,71000	5,92
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,097	2,61000	-5,47
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,6	2,71000	-1,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	348	-0,87530	-304,60
Plafonare energie consumata	kWh	348	-0,04825	-16,79
Total energie regularizare	lei			-570,20

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71457837
 Serie contor: 03201383
 Cod unic: 59401020000363488771457837

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R22
 CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	15.02.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	60 812	60 532	60 532	280
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	22 572	22 572	22 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Cod loc de consum (LC) : 0051629254

Denumire LC : AFTER SCHOOL

Cod autocitire : 0051629254

Adresa LC : MOZACENI, 1, MOZACENI

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 06-16.03.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71546369
 Serie contor: 00166893
 Cod unic: 59401020000380786171546369

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R213
 CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 09.02.2022	Index citit 04.08.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	7 773	7 204	569			569
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 204	3 855	349			349
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 276	1 152	124			124

Calcul FP LC cod: 51629254

FP inductiv	0,852	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	74,00
FP capacitiv	0,977	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

04.08.2021 - 09.02.2022

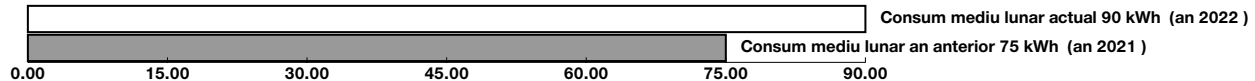
Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	111	0,61669	68,45
Energie electrica activa consumata	kWh	183	0,73269	134,08
Energie electrica activa consumata	kWh	156	1,03669	161,72
Energie electrica activa consumata	kWh	119	1,66310	197,91
Energie electrica activa estimata	kWh	-79	0,61669	-48,71
Energie electrica activa estimata	kWh	-261	0,73269	-191,23
Energie electrica activa estimata	kWh	-305	1,03669	-316,19
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	60	0,08990	5,40
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	14	0,09240	1,29
Contributie cogenerare consumata	kWh	267	0,01712	4,57
Contributie cogenerare consumata	kWh	302	0,02554	7,72
Contributie cogenerare estimata	kWh	-287	0,01712	-4,91
Contributie cogenerare estimata	kWh	-958	0,02554	-24,47
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,569	5,42000	3,08

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,645	5,23000	-3,37
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,6	5,42000	-3,25
Certificate Verzi consumate	MWh	0,45	65,16924	29,33
Certificate Verzi consumate	MWh	0,119	72,53695	8,63
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,645	64,06592	-41,33
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Plafonare 1 energie consumata	kWh	27	-0,87530	-23,63
Plafonare energie consumata	kWh	27	-0,05096	-1,38
Total energie regularizare	lei			-1 076,94

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71546369

Serie contor: 00166893

Cod unic: 59401020000380786171546369

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	10.02.2022	09.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	8 153	7 773	7 773	380
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 204	4 204	4 204	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

10.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	380	1,66310	631,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	380	0,02554	9,71
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,38	5,42000	2,06
Certificate Verzi estimate	MWh	0,38	72,53695	27,56
Plafonare 1 energie estimata	kWh	380	-0,87530	-332,61
Plafonare energie estimata	kWh	380	-0,05096	-19,37
Valoare consum estimat	lei			319,33

Cod loc de consum (LC): 0050151360

Denumire LC: BRUTARIE

Cod autocitare: 0050151360

Adresa LC: MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitare: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.05.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70216430

Serie contor: 00209370

Cod unic: 59401020000007620870216430

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit anterior 19.11.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	15 380	14 349	1 031			1 031
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 101	3 032	69			69
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	3 020	2 858	162			162

Calcul FP LC cod: 50151360

FP inductiv	0,998	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,988	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

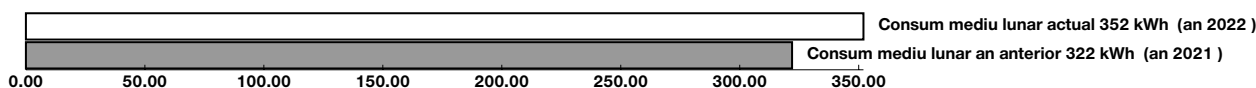
19.11.2021 - 14.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	504	1,03669	522,49
Energie electrica activa consumata	kWh	527	1,66310	876,46
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 031	0,02554	26,33
Contributie cogenerare estimata	kWh	-600	0,02554	-15,32
Certificate Verzi consumate	MWh	0,504	65,16924	32,85
Certificate Verzi consumate	MWh	0,527	72,53695	38,23
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Acciza comerciala consumata	MWh	1,031	2,71000	2,80
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,6	2,71000	-1,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	164	-0,87530	-143,55
Plafonare energie consumata	kWh	164	-0,04825	-7,91
Total energie regularizare	lei			290,10

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior

**ENERGIE ESTIMATA**

Cod punct de masura (PM): 70216430

Serie contor: 00209370

Cod unic: 59401020000007620870216430

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	15.02.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	15 660	15 380	15 380	280
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 101	3 101	3 101	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Cod loc de consum (LC): 0050151951

Denumire LC: SCOALA

Cod autocitire: 0050151951

Adresa LC: URLUENI, BARLA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 25.07-04.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217970

Serie contor: 03357753

Cod unic: 59401020000007794670217970

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 04.02.2022	Index citit 04.08.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	2 841	2 814	27			27
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	74	54	20			20
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	9	9	0			0

Calcul FP LC cod: 50151951

FP inductiv	0,804	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	7,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

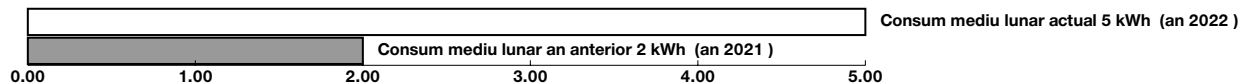
04.08.2021 - 04.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	5	0,61669	3,08
Energie electrica activa consumata	kWh	9	0,73269	6,59
Energie electrica activa consumata	kWh	7	1,03669	7,26
Energie electrica activa consumata	kWh	6	1,66310	9,98
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	5	0,08990	0,45
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	2	0,09240	0,18
Contributie cogenerare consumata	kWh	12	0,01712	0,21
Contributie cogenerare consumata	kWh	15	0,02554	0,39
Contributie cogenerare estimata	kWh	-600	0,02554	-15,32
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,027	5,42000	0,14
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,6	5,42000	-3,25
Certificate Verzi consumate	MWh	0,021	65,16924	1,38
Certificate Verzi consumate	MWh	0,006	72,53695	0,43
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Plafonare 1 energie consumata	kWh	1	-0,87530	-0,88
Plafonare energie consumata	kWh	1	-0,05096	-0,05
Total energie regularizare	lei			-1 030,06

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217970

Serie contor: 03357753

Cod unic: 59401020000007794670217970

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	05.02.2022	04.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	3 321	2 841	2 841	480
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	74	74	74	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

05.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	480	1,66310	798,29
Contributie cogenerare estimata	kWh	480	0,02554	12,26
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,48	5,42000	2,60
Certificate Verzi estimate	MWh	0,48	72,53695	34,82
Plafonare 1 energie estimata	kWh	480	-0,87530	-420,14
Plafonare energie estimata	kWh	480	-0,05096	-24,46
Valoare consum estimat	lei			403,37

Cod loc de consum (LC) : 0050152339

Cod autocitire : 0050152339

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.05.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA

Adresa LC : SELAREASCA, BARLA

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70218849

Serie contor: 03357797

Cod unic: 59401020000007892970218849

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 19.11.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	63 574	60 569	3 005			3 005
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 359	15 023	336			336
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	84	80	4			4

Calcul FP LC cod: 50152339

FP inductiv	0,994	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

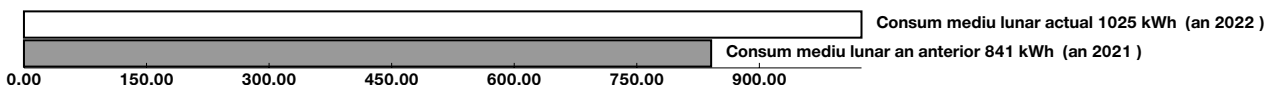
19.11.2021 - 14.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 468	1,03669	1 521,86
Energie electrica activa consumata	kWh	1 537	1,66310	2 556,18
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 705	1,03669	-2 804,24
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 005	0,02554	76,75
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3 305	0,02554	-84,41
Certificate Verzi consumate	MWh	1,468	65,16924	95,67
Certificate Verzi consumate	MWh	1,537	72,53695	111,49
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,705	64,06592	-173,30
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Acciza comerciala consumata	MWh	3,005	2,71000	8,15
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,705	2,61000	-7,06
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,6	2,71000	-1,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	479	-0,87530	-419,27
Plafonare energie consumata	kWh	479	-0,04825	-23,11
Total energie regularizare	lei			-183,57

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218849

Serie contor: 03357797

Cod unic: 59401020000007892970218849

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	15.02.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	63 854	63 574	63 574	280
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 359	15 359	15 359	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Cod loc de consum (LC) : 0050152343

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI

Cod autocitire : 0050152343

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 02-12.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70218863

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03358459

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000007894370218863

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 07.08.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	28 984	25 175	3 809			3 809
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	7 107	6 222	885			885

Calcul FP LC cod: 50152343

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,974	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

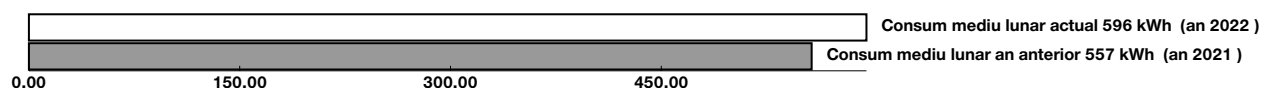
07.08.2021 - 14.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	674	0,61669	415,65
Energie electrica activa consumata	kWh	1 210	0,73269	886,55
Energie electrica activa consumata	kWh	1 032	1,03669	1 069,86
Energie electrica activa consumata	kWh	893	1,66310	1 485,15
Energie electrica activa estimata	kWh	-612	0,61669	-377,42
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 451	0,73269	-1 063,13
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 061	1,03669	-1 099,92
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 706	0,01712	29,21
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 103	0,02554	53,72
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 879	0,01712	-32,17
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 845	0,02554	-47,12
Certificate Verzi consumate	MWh	2,916	65,16924	190,02
Certificate Verzi consumate	MWh	0,893	72,53695	64,78
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,124	64,06592	-200,14
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Acciza comerciala consumata	MWh	3,809	2,71000	10,32
Acciza comerciala estimata	MWh	-3,124	2,61000	-8,16
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,6	2,71000	-1,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	278	-0,87530	-243,33
Plafonare energie consumata	kWh	278	-0,04825	-13,41
Total energie regularizare	lei			78,18

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218863
Serie contor: 03358459
Cod unic: 59401020000007894370218863

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	15.02.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	29 264	28 984	28 984	280
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Cod loc de consum (LC) : 0050152413

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTI I

Cod autocitire : 0050152413

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 02-12.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70219088
Serie contor: 03353687
Cod unic: 59401020000007920970219088

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R22
CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 07.08.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	18 806	17 008	1 798			1 798
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 428	4 427	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 258	869	389			389

Calcul FP LC cod: 50152413

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,977	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

07.08.2021 - 14.02.2022

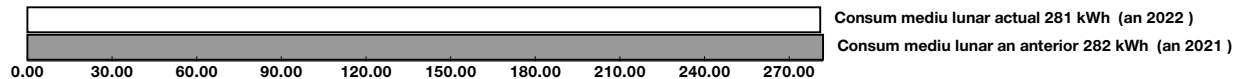
Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	318	0,61669	196,11
Energie electrica activa consumata	kWh	571	0,73269	418,37
Energie electrica activa consumata	kWh	487	1,03669	504,87
Energie electrica activa consumata	kWh	422	1,66310	701,83
Energie electrica activa estimata	kWh	-642	0,61669	-395,92
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 461	0,73269	-1 070,46
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 267	1,03669	-1 313,49
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	805	0,01712	13,78
Contributie cogenerare consumata	kWh	993	0,02554	25,37
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 885	0,01712	-32,28
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 085	0,02554	-53,24
Certificate Verzi consumate	MWh	1,376	65,16924	89,67
Certificate Verzi consumate	MWh	0,422	72,53695	30,61
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,37	64,06592	-215,91

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Acciza comerciala consumata	MWh	1,798	2,71000	4,87
Acciza comerciala estimata	MWh	-3,37	2,61000	-8,78
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,6	2,71000	-1,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	132	-0,87530	-115,54
Plafonare energie consumata	kWh	132	-0,04825	-6,37
Total energie regularizare	lei			-2 268,79

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219088

Serie contor: 03353687

Cod unic: 59401020000007920970219088

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	15.02.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	19 086	18 806	18 806	280
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 428	4 428	4 428	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Cod loc de consum (LC) : 0050152415

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI

Cod autocitire : 0050152415

Adresa LC : AFRIMESTI, FN, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.05.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70219094

Serie contor: 00205931

Cod unic: 59401020000007921670219094

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 19.11.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	89 543	87 239	2 304			2 304
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64 405	64 307	98			98
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	186	149	37			37

Calcul FP LC cod: 50152415

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

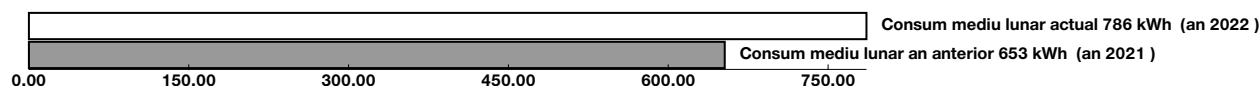
19.11.2021 - 14.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 125	1,03669	1 166,28
Energie electrica activa consumata	kWh	1 179	1,66310	1 960,80
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 723	1,03669	-1 786,22
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 304	0,02554	58,84
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 323	0,02554	-59,32
Certificate Verzi consumate	MWh	1,125	65,16924	73,32
Certificate Verzi consumate	MWh	1,179	72,53695	85,52
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,723	64,06592	-110,39
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Acciza comerciala consumata	MWh	2,304	2,71000	6,25
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,723	2,61000	-4,50
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,6	2,71000	-1,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	367	-0,87530	-321,24
Plafonare energie consumata	kWh	367	-0,04825	-17,71
Total energie regularizare	lei			9,35

Comparatie consum energie electrica în anul curent față de anul anterior

**ENERGIE ESTIMATA**

Cod punct de masura (PM): 70219094

Serie contor: 00205931

Cod unic: 59401020000007921670219094

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	15.02.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	89 823	89 543	89 543	280
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	64 405	64 405	64 405	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Cod loc de consum (LC): 0050145724

Denumire LC: SCOALA GENERALA

Cod autocitire: 0050145724

Adresa LC: PODISORU, BARLA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 25.07-04.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70205004

Serie contor: 03042558

Cod unic: 59401020000006338370205004

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 04.02.2022	Index citit 30.07.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	3 629	2 253	1 376			1 376
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	32	19	13			13
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	3	3	0			0

Calcul FP LC cod: 50145724

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

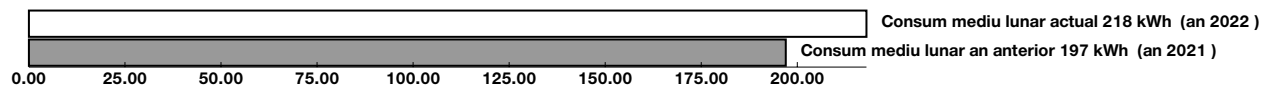
30.07.2021 - 04.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	304	0,61669	187,47
Energie electrica activa consumata	kWh	441	0,73269	323,12
Energie electrica activa consumata	kWh	377	1,03669	390,83
Energie electrica activa consumata	kWh	254	1,66310	422,43
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	680	0,01712	11,64
Contributie cogenerare consumata	kWh	696	0,02554	17,78
Contributie cogenerare estimata	kWh	-600	0,02554	-15,32
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,376	5,42000	7,46
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,6	5,42000	-3,25
Certificate Verzi consumate	MWh	1,122	65,16924	73,12
Certificate Verzi consumate	MWh	0,254	72,53695	18,42
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Plafonare 1 energie consumata	kWh	29	-0,87530	-25,38
Plafonare energie consumata	kWh	29	-0,05096	-1,48
Total energie regularizare	lei			366,19

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205004

Serie contor: 03042558

Cod unic: 59401020000006338370205004

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 28.02.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 05.02.2022	Index citit 04.02.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	4 109	3 629	3 629	480
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	32	32	32	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

05.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	480	1,66310	798,29
Contributie cogenerare estimata	kWh	480	0,02554	12,26
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,48	5,42000	2,60
Certificate Verzi estimate	MWh	0,48	72,53695	34,82
Plafonare 1 energie estimata	kWh	480	-0,87530	-420,14
Plafonare energie estimata	kWh	480	-0,05096	-24,46
Valoare consum estimat	lei			403,37

Cod loc de consum (LC) : 0050145697

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145697

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204859

Serie contor: 03046776

Cod unic: 59401020000006323970204859

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.02.2022	Index citit 05.08.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	28	28	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10	9	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Calcul FP LC cod: 50145697

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	1,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

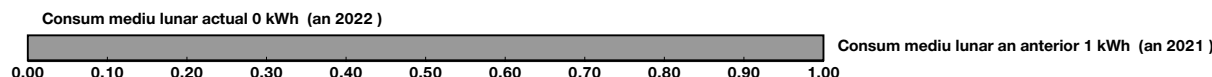
05.08.2021 - 11.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-3	0,61669	-1,85
Energie electrica activa estimata	kWh	-2	0,73269	-1,46
Energie electrica activa estimata	kWh	-2	1,03669	-2,08
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	1	0,27720	0,28
Contributie cogenerare estimata	kWh	-5	0,01712	-0,09
Contributie cogenerare estimata	kWh	-602	0,02554	-15,38
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,007	5,23000	-0,06
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,6	5,42000	-3,25
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,007	64,06592	-0,43
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Total energie regularizare	lei			-1 064,97

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior

**ENERGIE ESTIMATA**

Cod punct de masura (PM): 70204859

Serie contor: 03046776

Cod unic: 59401020000006323970204859

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie 28.02.2022	Index estimat anterior cf. Conventie 12.02.2022	Index citit 11.02.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	368	28	28	340
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10	10	10	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

12.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	340	1,66310	565,45
Contributie cogenerare estimata	kWh	340	0,02554	8,68
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,34	5,42000	1,84

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	0,34	72,53695	24,66
Plafonare 1 energie estimata	kWh	340	-0,87530	-297,60
Plafonare energie estimata	kWh	340	-0,05096	-17,33
Valoare consum estimat	lei			285,70

Cod loc de consum (LC) : 0050145716

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145716

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.07-02.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204951

Serie contor: 00130285

Cod unic: 59401020000006333870204951

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	51 442	50 882	50 805	560
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 425	4 425	4 425	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	560	1,66310	931,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	560	0,02554	14,30
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,56	5,42000	3,04
Certificate Verzi estimate	MWh	0,56	72,53695	40,62
Plafonare 1 energie estimata	kWh	560	-0,87530	-490,17
Plafonare energie estimata	kWh	560	-0,05096	-28,54
Valoare consum estimat	lei			470,59

Cod loc de consum (LC) : 0050145704

Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145704

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204907

Serie contor: 03046408

Cod unic: 59401020000006327770204907

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			11.02.2022	01.02.2022	04.08.2020	
Energie electrica activa	kWh	1	820	600	0	220
			28.02.2022	12.02.2022	04.08.2020	
Energie electrica activa	kWh	1	1 160	820	0	340
			11.02.2022	01.02.2022	04.08.2020	
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	0
			28.02.2022	12.02.2022	04.08.2020	
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 11.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	220	1,66310	365,88
Contributie cogenerare estimata	kWh	220	0,02554	5,62
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,22	5,42000	1,19
Certificate Verzi estimate	MWh	0,22	72,53695	15,96
Plafonare 1 energie estimata	kWh	220	-0,87530	-192,57
Plafonare energie estimata	kWh	220	-0,05096	-11,21
Valoare consum estimat	lei			184,87

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

12.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	340	1,66310	565,45
Contributie cogenerare estimata	kWh	340	0,02554	8,68
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,34	5,42000	1,84
Certificate Verzi estimate	MWh	0,34	72,53695	24,66
Plafonare 1 energie estimata	kWh	340	-0,87530	-297,60
Plafonare energie estimata	kWh	340	-0,05096	-17,33
Valoare consum estimat	lei			285,70

Cod loc de consum (LC) : 0050145699

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145699

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204875

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03036041

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000006324670204875

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.02.2022	Index citit 05.08.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	14 368	14 156	212			212
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 510	5 439	71			71
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	23	23	0			0

Calcul FP LC cod: 50145699

FP inductiv	0,948	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

05.08.2021 - 11.02.2022

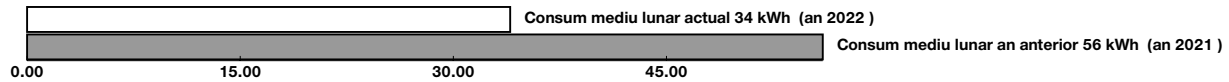
Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	39	0,61669	24,05
Energie electrica activa consumata	kWh	68	0,73269	49,82
Energie electrica activa consumata	kWh	58	1,03669	60,13
Energie electrica activa consumata	kWh	47	1,66310	78,17
Energie electrica activa estimata	kWh	-26	0,61669	-16,03
Energie electrica activa estimata	kWh	-100	0,73269	-73,27
Energie electrica activa estimata	kWh	-86	1,03669	-89,15
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	97	0,01712	1,66
Contributie cogenerare consumata	kWh	115	0,02554	2,93
Contributie cogenerare estimata	kWh	-111	0,01712	-1,90
Contributie cogenerare estimata	kWh	-701	0,02554	-17,90
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,212	5,42000	1,14
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,212	5,23000	-1,12
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,6	5,42000	-3,25
Certificate Verzi consumate	MWh	0,165	65,16924	10,75
Certificate Verzi consumate	MWh	0,047	72,53695	3,41
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,212	64,06592	-13,58

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Plafonare 1 energie consumata	kWh	13	-0,87530	-11,38
Plafonare energie consumata	kWh	13	-0,05096	-0,66
Total energie regularizare	lei			-1 036,83

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204875

Serie contor: 03036041

Cod unic: 59401020000006324670204875

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	12.02.2022	11.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	14 708	14 368	14 368	340
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	5 510	5 510	5 510	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

12.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	340	1,66310	565,45
Contributie cogenerare estimata	kWh	340	0,02554	8,68
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,34	5,42000	1,84
Certificate Verzi estimate	MWh	0,34	72,53695	24,66
Plafonare 1 energie estimata	kWh	340	-0,87530	-297,60
Plafonare energie estimata	kWh	340	-0,05096	-17,33
Valoare consum estimat	lei			285,70

Cod loc de consum (LC) : 0050145718

Denumire LC : PRIMARIE

Cod autocitire : 0050145718

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.07-02.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204958

Serie contor: 03045843

Cod unic: 59401020000006334570204958

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	9 032	8 472	8 395	560
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	3 060	3 060	3 060	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	560	1,66310	931,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	560	0,02554	14,30
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,56	5,42000	3,04
Certificate Verzi estimate	MWh	0,56	72,53695	40,62
Plafonare 1 energie estimata	kWh	560	-0,87530	-490,17
Plafonare energie estimata	kWh	560	-0,05096	-28,54
Valoare consum estimat	lei			470,59

Cod loc de consum (LC) : 0050145646

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145646

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 25.07-04.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204697

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03201761

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000006305570204697

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 07.02.2022	Index citit 04.08.2021	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	9	9	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3	3	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Calcul FP LC cod: 50145646

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

04.08.2021 - 07.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	-600	0,02554	-15,32
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,6	5,42000	-3,25
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Total energie regularizare	lei			-1 059,22

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior

Consum mediu lunar actual 0 kWh (an 2022)

Consum mediu lunar an anterior 0 kWh (an 2021)

0.00 0.10 0.20 0.30 0.40 0.50

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204697

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03201761

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000006305570204697

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 28.02.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 08.02.2022	Index citit 07.02.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	429	9	9	420
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3	3	3	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

08.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	420	1,66310	698,50
Contributie cogenerare estimata	kWh	420	0,02554	10,73
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,42	5,42000	2,28
Certificate Verzi estimate	MWh	0,42	72,53695	30,47
Plafonare 1 energie estimata	kWh	420	-0,87530	-367,63
Plafonare energie estimata	kWh	420	-0,05096	-21,40
Valoare consum estimat	lei			352,95

Cod loc de consum (LC) : 0050145711 Denumire LC : CAMIN CULTURAL
 Cod autocitire : 0050145711 Adresa LC : BARLA, BARLA
 Telefon autocitire : 0800 500 500
 Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
 Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.07-02.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204926 Nivel de tensiune PM: JT
 Serie contor: 00101147 Tip contor: A1P0R23
 Cod unic: 59401020000006330770204926 CONT3F ENERLUXT 5-100A 3(100-416)VAEM0,5

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	58 311	56 081	55 771	2 230
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 123	6 123	6 123	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 230	1,66310	3 708,71
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 230	0,02554	56,95
Acciza necomerciala estimata	MWh	2,23	5,42000	12,09
Certificate Verzi estimate	MWh	2,23	72,53695	161,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	2 230	-0,87530	-1 951,92
Plafonare energie estimata	kWh	2 230	-0,05096	-113,64
Valoare consum estimat	lei			1 873,95

Cod loc de consum (LC) : 0050145714 Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI
 Cod autocitire : 0050145714 Adresa LC : BARLA, BARLA
 Telefon autocitire : 0800 500 500
 Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
 Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 23.07-02.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204946 Nivel de tensiune PM: JT
 Serie contor: 03042319 Tip contor: A1P0R22
 Cod unic: 59401020000006332170204946 CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	16 450	15 890	15 813	560
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 588	5 588	5 588	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	560	1,66310	931,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	560	0,02554	14,30
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,56	5,42000	3,04
Certificate Verzi estimate	MWh	0,56	72,53695	40,62
Plafonare 1 energie estimata	kWh	560	-0,87530	-490,17
Plafonare energie estimata	kWh	560	-0,05096	-28,54
Valoare consum estimat	lei			470,59

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3201617592
Data emiterii: 28.02.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
2022.03.01 19:10:24 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
Nr. Ord. Reg. Comert.: -
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090
Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 04.08.2021 - 09.02.2022	3 326,32
Energie electrica estimata *	perioada 04.08.2021 - 31.01.2022	-1 260,47
Energie electrica estimata *	perioada 10.02.2022 - 28.02.2022	380,00
Valoare	perioada 04.08.2021 - 28.02.2022	2 445,85
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.03.2022		2 445,85
Baza impozitare TVA		2 055,34
Valoare TVA		390,51
Valoare totala facturata		2 445,85
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		2 445,85

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	2 445,85
Suma de plata la data facturii curente	2 445,85

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	2 445,85



901083923290161759230000244585

Cod loc de consum (LC) : 0051660861

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitare : 0051660861

Adresa LC : MOZACENI VALE, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 06-16.03.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71564481

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00198323

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000386357771564481

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 09.02.2022	Index citit 04.08.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	127 087	124 398	2 689			2 689
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	43 526	42 885	641			641
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 300	665	635			635

Calcul FP LC cod: 51660861

FP inductiv	0,973	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,973	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

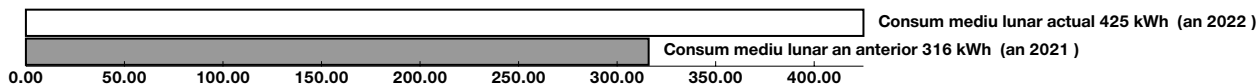
04.08.2021 - 09.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	523	0,61669	322,53
Energie electrica activa consumata	kWh	863	0,73269	632,31
Energie electrica activa consumata	kWh	736	1,03669	763,00
Energie electrica activa consumata	kWh	567	1,66310	942,97
Energie electrica activa estimata	kWh	-600	1,66310	-997,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 259	0,01712	21,55
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 430	0,02554	36,52
Contributie cogenerare estimata	kWh	-600	0,02554	-15,32
Acciza necomerciala consumata	MWh	2,689	5,42000	14,57
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,6	5,42000	-3,25
Certificate Verzi consumate	MWh	2,122	65,16924	138,28
Certificate Verzi consumate	MWh	0,567	72,53695	41,13
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Plafonare 1 energie consumata	kWh	127	-0,87530	-111,16
Plafonare energie consumata	kWh	127	-0,05096	-6,47
Total energie regularizare	lei			1 736,01

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71564481

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00198323

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000386357771564481

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	10.02.2022	09.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	127 467	127 087	127 087	380
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	43 526	43 526	43 526	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

10.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	380	1,66310	631,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	380	0,02554	9,71
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,38	5,42000	2,06
Certificate Verzi estimate	MWh	0,38	72,53695	27,56
Plafonare 1 energie estimata	kWh	380	-0,87530	-332,61
Plafonare energie estimata	kWh	380	-0,05096	-19,37
Valoare consum estimat	lei			319,33

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3201801652
Data emiterii: 01.03.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.03.05 13:38:00 EET
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	2 355,99
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	2 355,99
Sold anterior neachitat		-941,73
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 31.03.2022		1 414,26
Baza impozitare TVA		1 979,82
Valoare TVA		376,17
Valoare totala facturata		2 355,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		1 414,26

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	-941,73
Total factura curenta	2 355,99
Suma de plata la data facturii curente	1 414,26

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	1 414,26



901083923290180165230000141426

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3201801652

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0050151749

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SAT

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.03-06.04.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 356	1,66310	3 918,26
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 356	0,02554	60,17
Certificate Verzi estimate	MWh	2,356	72,53695	170,90
Acciza comerciala estimata	MWh	2,356	2,71000	6,38
Plafonare 1 energie estimata	kWh	2 356	-0,87530	-2 062,21
Plafonare energie estimata	kWh	2 356	-0,04825	-113,68
Valoare consum estimat	lei			1 979,82

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3201807391
Data emiterii: 01.03.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.03.05 13:38:00 EET
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	262,91
VALOARE ESTIMAT perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	262,91
Sold anterior neachitat	-236,67
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 31.03.2022	26,24
Baza impozitare TVA	220,93
Valoare TVA	41,98
Valoare totala facturata	262,91
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	26,24

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	-236,67
Total factura curenta	262,91
Suma de plata la data facturii curente	26,24

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	26,24



901083923290180739130000002624

Cod loc de consum (LC) : 0051771545

Denumire LC : SURSA SI GOSPODARIE DE APA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.03-06.04.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	295	1,52070	448,61
Contributie cogenerare estimata	kWh	295	0,02554	7,53
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,295	5,42000	1,60
Certificate Verzi estimate	MWh	0,295	72,53695	21,40
Plafonare 1 energie estimata	kWh	295	-0,87530	-258,21
Valoare consum estimat	lei			220,93

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3201868486
Data emiterii: 07.03.2022

Pagina: 1/4
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.03.07 16:11:20 EET
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 07.08.2021 - 14.02.2022	2 299,85
Energie electrica estimata *	perioada 07.08.2021 - 31.01.2022	-1 829,54
Energie electrica estimata *	perioada 08.01.2022 - 28.02.2022	1 256,06
Valoare	perioada 07.08.2021 - 28.02.2022	1 726,37
Sold anterior neachitat		15 836,57
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 06.04.2022		17 562,94
Baza impozitare TVA		1 450,73
Valoare TVA		275,64
Valoare totala facturata		1 726,37
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		17 562,94

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	15 836,57
Total factura curenta	1 726,37
Suma de plata la data facturii curente	17 562,94

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	17 562,94



901083923290186848630001756294

Cod loc de consum (LC) : 0050151752

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI
 VALE
 Adresa LC : PODISORU, BARLA

Cod autocitire : 0050151752

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 02-12.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217390

Serie contor: 00859111

Cod unic: 59401020000007731170217390

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 06.01.2022	Index citit 07.08.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	10 501	9 963	538			538
Energie electrica activa NO	kWh	1	22 643	21 662	981			981
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9 106	8 816	290			290
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	9	8	1			1

Calcul FP LC cod: 50151752

FP inductiv	0,982	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

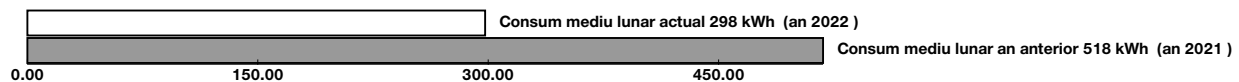
07.08.2021 - 06.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-81	0,61669	-49,95
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-300	0,85969	-257,91
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	88	0,61669	54,27
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	429	0,85969	368,81
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	21	1,66310	34,93
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-81	0,61669	-49,95
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-400	0,71169	-284,68
Energie electrica activa NO consumata	kWh	160	0,61669	98,67
Energie electrica activa NO consumata	kWh	783	0,71169	557,25
Energie electrica activa NO consumata	kWh	38	1,66310	63,20
Contributie cogenerare consumata	kWh	854	0,01712	14,62
Contributie cogenerare consumata	kWh	665	0,02554	16,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	-562	0,01712	-9,61
Contributie cogenerare estimata	kWh	-300	0,02554	-7,66
Certificate Verzi consumate	MWh	1,46	65,16924	95,15
Certificate Verzi consumate	MWh	0,059	72,53695	4,28
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,862	64,06592	-55,22
Acciza comerciala consumata	MWh	1,519	2,71000	4,12
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,862	2,61000	-2,24
Total energie regularizare	lei			595,07

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217390

Serie contor: 13700106

Cod unic: 59401020000007731170217390

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 07.01.2022	Index citit 07.01.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	0	0	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Calcul FP LC cod: 50151752

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217390

Serie contor: 13700106

Cod unic: 59401020000007731170217390

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	08.01.2022	07.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	465	0	0	465
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

08.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	465	1,66310	773,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	465	0,02554	11,88
Certificate Verzi estimate	MWh	0,465	72,53695	33,73
Acciza comerciala estimata	MWh	0,465	2,71000	1,26
Valoare consum estimat	lei			820,21

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217390

Serie contor: 13700106

Cod unic: 59401020000007731170217390

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 08.01.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	436	0	436			436
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	92	0	92			92
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1	0	1			1

Calcul FP LC cod: 50151752

FP inductiv	0,978	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

08.01.2022 - 14.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	436	1,66310	725,11
Energie electrica activa estimata	kWh	-465	1,66310	-773,34
Contributie cogenerare consumata	kWh	436	0,02554	11,13
Contributie cogenerare estimata	kWh	-465	0,02554	-11,88
Certificate Verzi consumate	MWh	0,436	72,53695	31,63
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,465	72,53695	-33,73
Acciza comerciala consumata	MWh	0,436	2,71000	1,18
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,465	2,71000	-1,26
Plafonare 1 energie consumata	kWh	161	-0,87530	-140,92
Plafonare energie consumata	kWh	161	-0,04825	-7,77
Total energie regularizare	lei			-199,85

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217390

Serie contor: 13700106

Cod unic: 59401020000007731170217390

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	15.02.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	716	436	436	280
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	92	92	92	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh – ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord:IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3202692947
Data emiterii: 31.03.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.04.01 14:55:11 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	589,43
VALOARE ESTIMAT perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	589,43
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.04.2022	589,43
Baza impozitare TVA	495,32
Valoare TVA	94,11
Valoare totala facturata	589,43
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	589,43

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	589,43
Suma de plata la data facturii curente	589,43

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	589,43



901083923290269294730000058943

Cod loc de consum (LC) : 0051725064

Denumire LC : TARG SAPTAMANAL

Cod autocitire : 0051725064

Adresa LC : BARLA, F.N., BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71602220

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00152965

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000403187671602220

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	49 629	49 039	48 402	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 343	14 343	14 343	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	6,432	63,96524	411,42
Valoare facturata CV*	2200852174	01.01.2021	27.01.2021	-0,144	62,84876	-9,05
Valoare facturata CV*	2206331467	28.01.2021	24.07.2021	-1,236	64,06592	-79,19
Valoare facturata CV*	3200740395	25.07.2021	31.12.2021	-5,052	64,06592	-323,66
Total Regularizare Certificate Verzi						-0,48

* Nota: CV* Certificate Verzi

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3202718193
Data emiterii: 31.03.2022

Pagina: 1/13
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.04.01 14:55:11 EEST
 Craiova
 Autentificarea și Autorizarea documentelor electronice și ieșirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrată în sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris și varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	21 180,99
VALOARE ESTIMAT perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	21 180,99
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.04.2022	21 180,99
Baza impozitare TVA	17 799,15
Valoare TVA	3 381,84
Valoare totala facturata	21 180,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	21 180,99

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu înregistrați facturi neachitate! Va mulțumim!

Informații referitoare la următoarea citire a operatorului de distribuție găsiți în partea detaliată a facturii
 Informații referitoare la procesul de autocitire găsiți în cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distribuție are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispoziție oricând pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat în baza contract număr 00002576
 Temei Legal: Energie electrică: Legea 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finală CV an anterior conform Ord. ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimată CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord. ANRE 131/2021;
 Contribuție cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completările ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitară conform Legii 227/2015 cu completările ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	21 180,99
Suma de plata la data facturii curente	21 180,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	21 180,99



901083923290271819330002118099

Cod loc de consum (LC) : 0050151793

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I

Cod autocitire : 0050151793

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217426

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00173238

Tip contor: A1P0R211

Cod unic: 59401020000007735970217426

CONTOR ENERLUXT;230;5(6);MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	40	2 941,75	2 927	2 920	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	954	954	954	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	7,046	63,96524	450,69
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	06.02.2021	-0,833	64,06592	-53,37
Valoare facturata CV*	2204512552	07.02.2021	15.05.2021	-1,92	64,06592	-123,01
Valoare facturata CV*	2207187160	16.05.2021	06.08.2021	-1,16	64,06592	-74,32
Valoare facturata CV*	2209597215	07.08.2021	18.11.2021	-1,96	64,06592	-125,57
Valoare facturata CV*	3201602648	19.11.2021	31.12.2021	-1,173	65,16924	-76,44
Total Regularizare Certificate Verzi						-2,02

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050151796

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II

Cod autocitire : 0050151796

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217434

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03357445

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000007736670217434

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	44 703	44 113	43 833	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9 569	9 569	9 569	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	5,865	63,96524	375,16
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	06.02.2021	-0,747	64,06592	-47,86
Valoare facturata CV*	2204512552	07.02.2021	15.05.2021	-1,86	64,06592	-119,16
Valoare facturata CV*	2207187160	16.05.2021	06.08.2021	-0,855	64,06592	-54,78
Valoare facturata CV*	2209597215	07.08.2021	18.11.2021	-1,559	64,06592	-99,88
Valoare facturata CV*	3201602648	19.11.2021	31.12.2021	-0,844	65,16924	-55,00
Total Regularizare Certificate Verzi						-1,52

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050151951

Denumire LC : SCOALA

Cod autocitire : 0050151951

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217970

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03357753

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000007794670217970

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	04.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	3 911	3 321	2 841	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	74	74	74	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,023	63,96524	1,48
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	03.02.2021	-0,002	64,06592	-0,13
Valoare facturata CV*	2207187160	04.02.2021	03.08.2021	0	64,06592	0,00
Valoare facturata CV*	3201602648	04.08.2021	31.12.2021	-0,021	65,16924	-1,38
Total Regularizare Certificate Verzi						-0,03

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050152339

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA

Cod autocitire : 0050152339 Adresa LC : SELAREASCA, BARLA
 Telefon autocitire : 0800 500 500
 Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
 Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218849
 Serie contor: 03357797
 Cod unic: 59401020000007892970218849

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R22
 CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	64 444	63 854	63 574	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 359	15 359	15 359	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	9,777	63,96524	625,38
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	07.02.2021	-1,218	64,06592	-78,03
Valoare facturata CV*	2204512552	08.02.2021	15.05.2021	-2,616	64,06592	-167,60
Valoare facturata CV*	2207187160	16.05.2021	06.08.2021	-1,69	64,06592	-108,27
Valoare facturata CV*	2209597215	07.08.2021	18.11.2021	-2,785	64,06592	-178,42
Valoare facturata CV*	3201602648	19.11.2021	31.12.2021	-1,468	65,16924	-95,67
Total Regularizare Certificate Verzi						-2,61

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050152343

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI

Cod autocitire : 0050152343

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218863
 Serie contor: 03358459
 Cod unic: 59401020000007894370218863

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R22
 CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	29 854	29 264	28 984	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	6,569	63,96524	420,18
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	07.02.2021	-0,744	64,06592	-47,67
Valoare facturata CV*	2207187160	08.02.2021	06.08.2021	-2,909	64,06592	-186,37
Valoare facturata CV*	3201602648	07.08.2021	31.12.2021	-2,916	65,16924	-190,02
Total Regularizare Certificate Verzi						-3,88

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050151752

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI VALE

Cod autocitire : 0050151752

Adresa LC : PODISORU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217390

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 13700106

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000007731170217390

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 306	716	436	590
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	92	92	92	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	5,171	63,96524	330,77
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	06.02.2021	-0,933	64,06592	-59,77
Valoare facturata CV*	2207187160	07.02.2021	06.08.2021	-2,778	64,06592	-177,98
Valoare facturata CV*	3201868486	07.08.2021	31.12.2021	-1,46	65,16924	-95,15
Total Regularizare Certificate Verzi						-2,13

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050151753

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I

Cod autocitire : 0050151753

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217403

Serie contor: 03039791

Cod unic: 59401020000007732870217403

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	110 536	109 946	109 666	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 042	14 042	14 042	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimata	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	20,695	63,96524	1 323,76
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	04.02.2021	-2,361	64,06592	-151,26
Valoare facturata CV*	2204512552	05.02.2021	15.05.2021	-6,407	64,06592	-410,47
Valoare facturata CV*	2207187160	16.05.2021	05.08.2021	-2,795	64,06592	-179,06
Valoare facturata CV*	2209597215	06.08.2021	18.11.2021	-5,849	64,06592	-374,72
Valoare facturata CV*	3201602648	19.11.2021	31.12.2021	-3,283	65,16924	-213,95
Total Regularizare Certificate Verzi						-5,70

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050151757

Denumire LC : IL. PUBLIC PT.MOZACENI VALE II

Cod autocitire : 0050151757

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217410

Serie contor: 2922709

Cod unic: 59401020000007733570217410

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	120 250	119 660	119 380	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 641	19 641	19 641	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	13,947	63,96524	892,12
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	06.02.2021	-1,978	64,06592	-126,72
Valoare facturata CV*	2204512552	07.02.2021	15.05.2021	-3,841	64,06592	-246,08
Valoare facturata CV*	2207187160	16.05.2021	06.08.2021	-2,396	64,06592	-153,50
Valoare facturata CV*	2209597215	07.08.2021	18.11.2021	-3,701	64,06592	-237,11
Valoare facturata CV*	3201602648	19.11.2021	31.12.2021	-2,031	65,16924	-132,36
Total Regularizare Certificate Verzi						-3,65

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050151758

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA

Cod autocitire : 0050151758

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217415

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03357872

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000007734270217415

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	47 675	47 085	46 805	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13 735	13 735	13 735	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	7,619	63,96524	487,35
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	06.02.2021	-1,025	64,06592	-65,67
Valoare facturata CV*	2204512552	07.02.2021	15.05.2021	-2,108	64,06592	-135,05
Valoare facturata CV*	2207187160	16.05.2021	06.08.2021	-1,241	64,06592	-79,51
Valoare facturata CV*	2209597215	07.08.2021	18.11.2021	-2,078	64,06592	-133,13
Valoare facturata CV*	3201602648	19.11.2021	31.12.2021	-1,167	65,16924	-76,05
Total Regularizare Certificate Verzi						-2,06

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0051551963

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU

Cod autocitire : 0051551963

Adresa LC : MALU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456662

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00141510

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000363460371456662

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	71 864	71 274	70 994	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 361	19 361	19 361	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	4,091	63,96524	261,68
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	06.02.2021	-0,44	64,06592	-28,19
Valoare facturata CV*	2207187160	07.02.2021	06.08.2021	-1,824	64,06592	-116,86
Valoare facturata CV*	3201602648	07.08.2021	31.12.2021	-1,827	65,16924	-119,07
Total Regularizare Certificate Verzi						-2,44

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0051553251

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC MANDRA

Cod autocitire : 0051553251

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71457837

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03201383

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000363488771457837

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	61 402	60 812	60 532	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	22 572	22 572	22 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	7,122	63,96524	455,56
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	07.02.2021	-0,943	64,06592	-60,41
Valoare facturata CV*	2204512552	08.02.2021	15.05.2021	-1,972	64,06592	-126,34
Valoare facturata CV*	2207187160	16.05.2021	06.08.2021	-1,207	64,06592	-77,33
Valoare facturata CV*	2209597215	07.08.2021	18.11.2021	-1,933	64,06592	-123,84
Valoare facturata CV*	3201602648	19.11.2021	31.12.2021	-1,067	65,16924	-69,54
Total Regularizare Certificate Verzi						-1,90

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0051629254

Denumire LC : AFTER SCHOOL

Cod autocitire : 0051629254

Adresa LC : MOZACENI, 1, MOZACENI

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71546369

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00166893

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000380786171546369

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	09.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	8 743	8 153	7 773	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 204	4 204	4 204	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,973	63,96524	62,24
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	06.02.2021	-0,068	64,06592	-4,36
Valoare facturata CV*	2207187160	07.02.2021	03.08.2021	-0,455	64,06592	-29,15
Valoare facturata CV*	3201602648	04.08.2021	31.12.2021	-0,45	65,16924	-29,33
Total Regularizare Certificate Verzi						-0,60

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050151360

Denumire LC : BRUTARIE

Cod autocitire : 0050151360
 Telefon autocitire : 0800 500 500

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216430

Serie contor: 00209370

Cod unic: 59401020000007620870216430

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	16 250	15 660	15 380	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 101	3 101	3 101	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	3,724	63,96524	238,20
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	14.02.2021	-0,631	64,06592	-40,43
Valoare facturata CV*	2204512552	15.02.2021	15.05.2021	-0,939	64,06592	-60,16
Valoare facturata CV*	2207187160	16.05.2021	14.08.2021	-0,861	64,06592	-55,16
Valoare facturata CV*	2209597215	15.08.2021	18.11.2021	-0,789	64,06592	-50,55
Valoare facturata CV*	3201602648	19.11.2021	31.12.2021	-0,504	65,16924	-32,85
Total Regularizare Certificate Verzi						-0,95

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0051551962

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA

Cod autocitire : 0051551962

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456661

Serie contor: 03354055

Cod unic: 59401020000363459771456661

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	76 266	75 676	75 396	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	603	603	603	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	12,199	63,96524	780,32
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	16.02.2021	-1,823	64,06592	-116,79
Valoare facturata CV*	2204512552	17.02.2021	15.05.2021	-3,575	64,06592	-229,04
Valoare facturata CV*	2207187160	16.05.2021	06.08.2021	-1,881	64,06592	-120,51
Valoare facturata CV*	2209597215	07.08.2021	18.11.2021	-2,796	64,06592	-179,13
Valoare facturata CV*	3201602648	19.11.2021	31.12.2021	-2,124	65,16924	-138,42
Total Regularizare Certificate Verzi						-3,57

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050152413

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTI I

Cod autocitire : 0050152413

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219088

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03353687

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000007920970219088

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTI Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	19 676	19 086	18 806	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 428	4 428	4 428	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	3,222	63,96524	206,09
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	07.02.2021	-0,408	64,06592	-26,14
Valoare facturata CV*	2207187160	08.02.2021	06.08.2021	-1,438	64,06592	-92,13
Valoare facturata CV*	3201602648	07.08.2021	31.12.2021	-1,376	65,16924	-89,67
Total Regularizare Certificate Verzi						-1,85

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050152415

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI

Cod autocitire : 0050152415 Adresa LC : AFRIMESTI, FN, BARLA
 Telefon autocitire : 0800 500 500
 Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
 Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219094
 Serie contor: 00205931
 Cod unic: 59401020000007921670219094

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R214
 CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	90 413	89 823	89 543	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64 405	64 405	64 405	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	7,582	63,96524	484,98
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	14.02.2021	-1,145	64,06592	-73,36
Valoare facturata CV*	2204512552	15.02.2021	15.05.2021	-1,929	64,06592	-123,58
Valoare facturata CV*	2207187160	16.05.2021	06.08.2021	-1,262	64,06592	-80,85
Valoare facturata CV*	2209597215	07.08.2021	18.11.2021	-2,121	64,06592	-135,88
Valoare facturata CV*	3201602648	19.11.2021	31.12.2021	-1,125	65,16924	-73,32
Total Regularizare Certificate Verzi						-2,01

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050152417

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI

Cod autocitire : 0050152417

Adresa LC : ZUVELCATI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219109
 Serie contor: 00854368
 Cod unic: 59401020000007922370219109

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R215
 CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	56 717	56 127	55 847	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33 572	33 572	33 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	4,362	63,96524	279,01
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	14.02.2021	-0,699	64,06592	-44,78
Valoare facturata CV*	2204512552	15.02.2021	15.05.2021	-1,134	64,06592	-72,65
Valoare facturata CV*	2207187160	16.05.2021	06.08.2021	-0,646	64,06592	-41,39
Valoare facturata CV*	2209597215	07.08.2021	18.11.2021	-1,214	64,06592	-77,78
Valoare facturata CV*	3201602648	19.11.2021	31.12.2021	-0,669	65,16924	-43,60
Total Regularizare Certificate Verzi						-1,19

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050145711

Denumire LC : CAMIN CULTURAL

Cod autocitire : 0050145711

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204926

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00101147

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000006330770204926

CONT3F ENERLUXT 5-100A 3(100-416)VAEM0,5

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	60 671	58 311	55 771	2 360
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 123	6 123	6 123	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 360	1,66310	3 924,92
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 360	0,02554	60,27
Acciza necomerciala estimata	MWh	2,36	5,42000	12,79
Certificate Verzi estimate	MWh	2,36	72,53695	171,19
Plafonare 1 energie estimata	kWh	2 360	-0,87530	-2 065,71
Plafonare energie estimata	kWh	2 360	-0,05096	-120,27
Valoare consum estimat	lei			1 983,19

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	19,053	63,96524	1 218,73
Valoare facturata CV*	2200844891	01.01.2021	27.01.2021	-0,615	62,84876	-38,65
Valoare facturata CV*	2206345667	28.01.2021	24.07.2021	-5,012	64,06592	-321,10
Valoare facturata CV*	3200781874	25.07.2021	31.12.2021	-13,426	64,06592	-860,15
Total Regularizare Certificate Verzi						-1,17

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050145714

Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145714 Adresa LC : BARLA, BARLA
 Telefon autocitire : 0800 500 500
 Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
 Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204946
 Serie contor: 03042319
 Cod unic: 59401020000006332170204946

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R22
 CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	17 040	16 450	15 813	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 588	5 588	5 588	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	3,059	63,96524	195,67
Valoare facturata CV*	2200844891	01.01.2021	27.01.2021	-0,242	62,84876	-15,21
Valoare facturata CV*	2206345667	28.01.2021	24.07.2021	-1,378	64,06592	-88,28
Valoare facturata CV*	3200781874	25.07.2021	31.12.2021	-1,439	64,06592	-92,19
Total Regularizare Certificate Verzi						-0,01

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050145716 Denumire LC : SCOALA GENERALA
 Cod autocitire : 0050145716 Adresa LC : BARLA, BARLA
 Telefon autocitire : 0800 500 500
 Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022
 Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204951
 Serie contor: 00130285
 Cod unic: 59401020000006333870204951

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R213
 CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	52 032	51 442	50 805	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 425	4 425	4 425	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	01.01.2021 - 31.12.2021 Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	4,525	63,96524	289,44
Valoare facturata CV*	2200844891	01.01.2021	27.01.2021	-0,282	62,84876	-17,72
Valoare facturata CV*	2206345667	28.01.2021	24.07.2021	-2,462	64,06592	-157,73
Valoare facturata CV*	3200781874	25.07.2021	31.12.2021	-1,781	64,06592	-114,10

Total Regularizare Certificate Verzi

-0,11

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050145718

Denumire LC : PRIMARIE

Cod autocitire : 0050145718

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204958

Serie contor: 03045843

Cod unic: 59401020000006334570204958

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	9 622	9 032	8 395	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 060	3 060	3 060	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	01.01.2021 - 31.12.2021 Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,004	63,96524	0,25
Valoare facturata CV*	2200844891	01.01.2021	27.01.2021	-0,003	62,84876	-0,19
Valoare facturata CV*	2206345667	28.01.2021	28.07.2021	-0,001	64,06592	-0,06
Valoare facturata CV*	3200781874	29.07.2021	31.12.2021	0	64,06592	0,00

Total Regularizare Certificate Verzi

0,00

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050145724

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145724

Adresa LC : PODISORU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205004

Serie contor: 03042558

Cod unic: 59401020000006338370205004

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	04.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	4 699	4 109	3 629	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	32	32	32	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	2,871	63,96524	183,64
Valoare facturata CV*	2200844891	01.01.2021	28.01.2021	-0,092	62,84876	-5,78
Valoare facturata CV*	2206345667	29.01.2021	29.07.2021	-1,657	64,06592	-106,16
Valoare facturata CV*	3201602648	30.07.2021	31.12.2021	-1,122	65,16924	-73,12
Total Regularizare Certificate Verzi						-1,42

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050145646

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145646

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204697

Serie contor: 03201761

Cod unic: 59401020000006305570204697

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	07.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 019	429	9	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3	3	3	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0	63,96524	0,00
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	03.02.2021	0	64,06592	0,00
Valoare facturata CV*	2207187160	04.02.2021	03.08.2021	0	64,06592	0,00
Valoare facturata CV*	3201602648	04.08.2021	31.12.2021	0	65,16924	0,00
Total Regularizare Certificate Verzi						0,00

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050145697

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145697

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204859

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03046776

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000006323970204859

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	11.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	958	368	28	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10	10	10	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,001	63,96524	0,06
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	03.02.2021	0	64,06592	0,00
Valoare facturata CV*	2207187160	04.02.2021	04.08.2021	-0,001	64,06592	-0,06
Valoare facturata CV*	3201602648	05.08.2021	31.12.2021	0	65,16924	0,00
Total Regularizare Certificate Verzi						0,00

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050145699

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145699

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204875

Serie contor: 03036041

Cod unic: 59401020000006324670204875

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	11.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	15 298	14 708	14 368	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 510	5 510	5 510	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,537	63,96524	34,34
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	03.02.2021	-0,102	64,06592	-6,53
Valoare facturata CV*	2207187160	04.02.2021	04.08.2021	-0,27	64,06592	-17,30
Valoare facturata CV*	3201602648	05.08.2021	31.12.2021	-0,165	65,16924	-10,75
Total Regularizare Certificate Verzi						-0,24

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050145704

Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145704

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204907

Serie contor: 03046408

Cod unic: 59401020000006327770204907

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	04.08.2020	
Energie electrica activa	kWh	1	1 750	1 160	0	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

Cod loc de consum (LC) : 0050149474

Denumire LC : BIROURI

Cod autocitire : 0050149474

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212496

Serie contor: 00859203

Cod unic: 59401020000007184570212496

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	8 459	7 869	7 232	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 063	1 063	1 063	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,77	63,96524	49,25
Valoare facturata CV*	2200844891	01.01.2021	27.01.2021	-0,044	62,84876	-2,77
Valoare facturata CV*	2206345667	28.01.2021	24.07.2021	-0,301	64,06592	-19,28
Valoare facturata CV*	3200781874	25.07.2021	31.12.2021	-0,425	64,06592	-27,23
Total Regularizare Certificate Verzi						-0,03

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050151354

Denumire LC : POMPA APA

Cod autocitire : 0050151354

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216407

Serie contor: 00167621

Cod unic: 59401020000007618570216407

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	09.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	32 359	31 769	31 389	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	42 197	42 197	42 197	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	3,096	63,96524	198,03
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	06.02.2021	-0,32	64,06592	-20,50
Valoare facturata CV*	2207187160	07.02.2021	03.08.2021	-1,478	64,06592	-94,69
Valoare facturata CV*	3201602648	04.08.2021	31.12.2021	-1,298	65,16924	-84,59
Total Regularizare Certificate Verzi						-1,75

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050151356

Denumire LC : CANTINA

Cod autocitire : 0050151356

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216413

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00209083

Tip contor: A1P0R217

Cod unic: 59401020000007619270216413

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	09.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	4 120	3 530	3 150	590
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	429	429	429	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

01.01.2021 - 31.12.2021

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	1,976	63,96524	126,39
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	06.02.2021	-0,091	64,06592	-5,83
Valoare facturata CV*	2202760740	07.02.2021	17.03.2021	-0,303	64,06592	-19,41
Valoare facturata CV*	2207187160	18.03.2021	03.08.2021	-0,78	64,06592	-49,97
Valoare facturata CV*	3201602648	04.08.2021	31.12.2021	-0,802	65,16924	-52,27
Total Regularizare Certificate Verzi						-1,09

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZIDenumirea serviciilor sau
a produselor facturate

Numar factura

Perioada de consum
De la Pana laCantitate
MWh01.01.2021 - 31.12.2021
Pret Unitar
fara TVA
(lei/MWh)
Valoare
fara
TVA(lei)

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050151748

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. URLUIENI I

Cod autocitire : 0050151748

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217379

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 2921483

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401020000007729870217379

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	28 311	27 721	27 441	590
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	6 300	6 300	6 300	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZIDenumirea serviciilor sau
a produselor facturate

Numar factura

Perioada de consum
De la Pana laCantitate
MWh01.01.2021 - 31.12.2021
Pret Unitar
fara TVA
(lei/MWh)
Valoare
fara
TVA(lei)

Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	16,946	63,96524	1 083,96
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	06.02.2021	-2,646	64,06592	-169,52
Valoare facturata CV*	2204512552	07.02.2021	21.05.2021	0	64,06592	0,00
Valoare facturata CV*	2207187160	22.05.2021	06.08.2021	-4,504	64,06592	-288,55
Valoare facturata CV*	2209597215	07.08.2021	18.11.2021	-6,334	64,06592	-405,79
Valoare facturata CV*	3201602648	19.11.2021	31.12.2021	-3,462	65,16924	-225,62

Total Regularizare Certificate Verzi

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050145790

Denumire LC : SCOALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145790

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205079

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03203312

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000006347570205079

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	07.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 059	1 469	1 049	590

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 188	1 188	1 188	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0,142	63,96524	9,08
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	03.02.2021	-0,031	64,06592	-1,99
Valoare facturata CV*	2206345667	04.02.2021	29.07.2021	0	64,06592	0,00
Valoare facturata CV*	3201602648	30.07.2021	31.12.2021	-0,111	65,16924	-7,24
Total Regularizare Certificate Verzi						-0,15

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050149471

Denumire LC : PRIMARIE

Cod autocitire : 0050149471

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212482

Serie contor: 03046013

Cod unic: 59401020000007182170212482

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	38 734	38 144	37 507	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	321	321	321	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	4,481	63,96524	286,63

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	01.01.2021 - 31.12.2021 Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare facturata CV*	2200844891	01.01.2021	27.01.2021	-0,34	62,84876	-21,37
Valoare facturata CV*	2206345667	28.01.2021	24.07.2021	-2,33	64,06592	-149,27
Valoare facturata CV*	3200781874	25.07.2021	31.12.2021	-1,811	64,06592	-116,02

Total Regularizare Certificate Verzi

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050149472

Denumire LC : FARMACIE

Cod autocitire : 0050149472

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212491

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00225284

Tip contor: A1P0R217

Cod unic: 59401020000007183870212491

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	18 822	18 232	17 595	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	811	811	811	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	01.01.2021 - 31.12.2021 Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	5,236	63,96524	334,92
Valoare facturata CV*	2200844891	01.01.2021	27.01.2021	-0,427	62,84876	-26,84
Valoare facturata CV*	2206345667	28.01.2021	24.07.2021	-2,25	64,06592	-144,15
Valoare facturata CV*	3200781874	25.07.2021	31.12.2021	-2,559	64,06592	-163,94

Total Regularizare Certificate Verzi

* Nota: CV* Certificate Verzi

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3202731973
Data emiterii: 31.03.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
2022.04.01 14:55:11 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
Nr. Ord. Reg. Comert.: -
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090
Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	586,70
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	586,70
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.04.2022		586,70
Baza impozitare TVA		493,03
Valoare TVA		93,67
Valoare totala facturata		586,70
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		586,70

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	586,70
Suma de plata la data facturii curente	586,70

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	586,70



901083923290273197330000058670

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3202731973

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051660861

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitare : 0051660861

Adresa LC : MOZACENI VALE, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71564481

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00198323

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000386357771564481

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	09.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	128 057	127 467	127 087	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	43 526	43 526	43 526	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	4,316	63,96524	276,07
Valoare facturata CV*	2201683242	01.01.2021	06.02.2021	-0,232	64,06592	-14,86
Valoare facturata CV*	2207162850	07.02.2021	03.08.2021	-1,962	64,06592	-125,70
Valoare facturata CV*	3201617592	04.08.2021	31.12.2021	-2,122	65,16924	-138,28

Total Regularizare Certificate Verzi

* Nota: CV* Certificate Verzi

-2,77

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3202731974
Data emiterii: 31.03.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.04.01 14:55:11 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	586,69
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	586,69
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.04.2022		586,69
Baza impozitare TVA		493,02
Valoare TVA		93,67
Valoare totala facturata		586,69
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		586,69

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	586,69
Suma de plata la data facturii curente	586,69

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	586,69



901083923290273197430000058669

Cod loc de consum (LC) : 0051660863

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitare : 0051660863

Adresa LC : URLUENI, 1, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022; 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71567723

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00142361

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000387692871567723

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	04.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	61 906	61 316	60 836	590
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	44 918	44 918	44 918	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,59	5,42000	3,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,05096	-30,07
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	5,767	63,96524	368,90
Valoare facturata CV*	2200818300	01.01.2021	28.01.2021	-0,328	62,84876	-20,61
Valoare facturata CV*	2206330922	29.01.2021	29.07.2021	-3,058	64,06592	-195,91
Valoare facturata CV*	3201617593	30.07.2021	31.12.2021	-2,381	65,16924	-155,16

Total Regularizare Certificate Verzi

-2,78

* Nota: CV* Certificate Verzi

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3202747335
Data emiterii: 08.04.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.04.08 16:40:50 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	2 279,99
VALOARE ESTIMAT perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	2 279,99
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 08.05.2022	2 279,99
Baza impozitare TVA	1 915,96
Valoare TVA	364,03
Valoare totala facturata	2 279,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	2 279,99

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	2 279,99
Suma de plata la data facturii curente	2 279,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	2 279,99



901083923290274733530000227999

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3202747335

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0050151749

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SAT

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 30.04-06.05.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 280	1,70816	3 894,60
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 280	0,02554	58,23
Certificate Verzi estimate	MWh	2,28	72,53695	165,38
Acciza comerciala estimata	MWh	2,28	2,71000	6,18
Plafonare energie estimata	kWh	2 280	-0,96861	-2 208,43
Valoare consum estimat	lei			1 915,96

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3202747337
Data emiterii: 08.04.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.04.08 16:40:50 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	284,99
VALOARE ESTIMAT perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	284,99
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 08.05.2022	284,99
Baza impozitare TVA	239,49
Valoare TVA	45,50
Valoare totala facturata	284,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	284,99

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	284,99
Suma de plata la data facturii curente	284,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	284,99



901083923290274733730000028499

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3202747337

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051771545

Denumire LC : SURSA SI GOSPODARIE DE APA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 30.04-06.05.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	285	1,53643	437,88
Contributie cogenerare estimata	kWh	285	0,02554	7,28
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,285	5,42000	1,54
Certificate Verzi estimate	MWh	0,285	72,53695	20,67
Plafonare energie estimata	kWh	285	-0,79959	-227,88
Valoare consum estimat	lei			239,49

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203836192
Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.05.02 10:35:20 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	965,94
VALOARE ESTIMAT perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	965,94
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022	965,94
Baza impozitare TVA	411,76
Valoare TVA	78,23
Valoare totala facturata	965,94
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	965,94

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	489,99
Suma de plata la data facturii curente	489,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	489,99



901083923290383619230000048999

Cod loc de consum (LC) : 0051725064

Denumire LC : TARG SAPTAMANAL

Cod autocitire : 0051725064

Adresa LC : BARLA, F.N., BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71602220

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00152965

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000403187671602220

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

30.04.2022

01.04.2022

27.01.2022

Energie electrica activa	kWh	1	50 119	49 629	48 402	490

Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 343	14 343	14 343	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	490	1,70816	837,00
Contributie cogenerare estimata	kWh	490	0,02554	12,51
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,49	5,42000	2,66
Certificate Verzi estimate	MWh	0,49	72,53695	35,54
Valoare consum estimat	lei			887,71

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203854394
Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.05.02 10:35:21 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	981,71
VALOARE ESTIMAT perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	981,71
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022	981,71
Baza impozitare TVA	418,48
Valoare TVA	79,51
Valoare totala facturata	981,71
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	981,71

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	497,99
Suma de plata la data facturii curente	497,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	497,99



901083923290385439430000049799

Cod loc de consum (LC) : 0051660861

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitire : 0051660861

Adresa LC : MOZACENI VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71564481

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00198323

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000386357771564481

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.04.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 01.04.2022	Index citit 09.02.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	128 555	128 057	127 087	498
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	43 526	43 526	43 526	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	498	1,70816	850,66
Contributie cogenerare estimata	kWh	498	0,02554	12,72
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,498	5,42000	2,70
Certificate Verzi estimate	MWh	0,498	72,53695	36,12
Valoare consum estimat	lei			902,20

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203854395
Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.05.02 10:35:21 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	1 005,37
VALOARE ESTIMAT perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	1 005,37
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022	1 005,37
Baza impozitare TVA	428,57
Valoare TVA	81,43
Valoare totala facturata	1 005,37
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	1 005,37

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	510,00
Suma de plata la data facturii curente	510,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	510,00



901083923290385439530000051000

Cod loc de consum (LC) : 0051660863

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitire : 0051660863

Adresa LC : URLUENI, 1, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71567723

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00142361

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000387692871567723

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.04.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 01.04.2022	Index citit 04.02.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	62 416	61 906	60 836	510
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	44 918	44 918	44 918	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	510	1,70816	871,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	510	0,02554	13,03
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,51	5,42000	2,76
Certificate Verzi estimate	MWh	0,51	72,53695	36,99
Valoare consum estimat	lei			923,94

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203875344
Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.05.02 10:35:20 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	1 009,90
VALOARE ESTIMAT perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	1 009,90
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022	1 009,90
Baza impozitare TVA	431,09
Valoare TVA	81,91
Valoare totala facturata	1 009,90
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	1 009,90

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	513,00
Suma de plata la data facturii curente	513,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	513,00



901083923290387534430000051300

Cod loc de consum (LC) : 0051689586

Denumire LC : PTA CIOCESTI 3

Cod autocitire : 0051689586

Adresa LC : CIOCESTI, 1, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71589596

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 13883394

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000395570871589596

CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	09.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 100	1 587	617	513
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4,32	4,32	4	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	513	1,70816	876,29
Contributie cogenerare estimata	kWh	513	0,02554	13,10
Certificate Verzi estimate	MWh	0,513	72,53695	37,21
Acciza comerciala estimata	MWh	0,513	2,71000	1,39
Valoare consum estimat	lei			927,99

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203881597
Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/9
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.05.02 10:35:21 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	30 643,06
VALOARE ESTIMAT perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	30 643,06
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022	30 643,06
Baza impozitare TVA	13 071,51
Valoare TVA	2 483,59
Valoare totala facturata	30 643,06
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	30 643,06

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	15 555,10
Suma de plata la data facturii curente	15 555,10

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	15 555,10



901083923290388159730001555510

Cod loc de consum (LC) : 0050152413

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTI I

Cod autocitire : 0050152413

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219088

Serie contor: 03353687

Cod unic: 59401020000007920970219088

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	20 168	19 676	18 806	492
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 428	4 428	4 428	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	492	1,70816	840,41
Contributie cogenerare estimata	kWh	492	0,02554	12,57
Certificate Verzi estimate	MWh	0,492	72,53695	35,69
Acciza comerciala estimata	MWh	0,492	2,71000	1,33
Valoare consum estimat	lei			890,00

Cod loc de consum (LC) : 0050152343

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI

Cod autocitire : 0050152343

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218863

Serie contor: 03358459

Cod unic: 59401020000007894370218863

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	30 362	29 854	28 984	508
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	508	1,70816	867,75
Contributie cogenerare estimata	kWh	508	0,02554	12,97
Certificate Verzi estimate	MWh	0,508	72,53695	36,85
Acciza comerciala estimata	MWh	0,508	2,71000	1,38
Valoare consum estimat	lei			918,95

Cod loc de consum (LC) : 0050152339

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA

Cod autocitire : 0050152339

Adresa LC : SELAREASCA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218849

Serie contor: 03357797

Cod unic: 59401020000007892970218849

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	64 974	64 444	63 574	530
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 359	15 359	15 359	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	530	1,70816	905,32
Contributie cogenerare estimata	kWh	530	0,02554	13,54
Certificate Verzi estimate	MWh	0,53	72,53695	38,44
Acciza comerciala estimata	MWh	0,53	2,71000	1,44
Valoare consum estimat	lei			958,74

Cod loc de consum (LC) : 0050151951

Denumire LC : SCOALA

Cod autocitire : 0050151951

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217970

Serie contor: 03357753

Cod unic: 59401020000007794670217970

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	04.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	4 387	3 911	2 841	476
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	74	74	74	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	476	1,70816	813,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	476	0,02554	12,16
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,476	5,42000	2,58
Certificate Verzi estimate	MWh	0,476	72,53695	34,53
Valoare consum estimat	lei			862,35

Cod loc de consum (LC) : 0050151796

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II

Cod autocitire : 0050151796

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217434

Serie contor: 03357445

Cod unic: 59401020000007736670217434

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	45 217	44 703	43 833	514
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9 569	9 569	9 569	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	514	1,70816	877,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	514	0,02554	13,13
Certificate Verzi estimate	MWh	0,514	72,53695	37,28
Acciza comerciala estimata	MWh	0,514	2,71000	1,39
Valoare consum estimat	lei			929,79

Cod loc de consum (LC) : 0050151793

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I

Cod autocitire : 0050151793

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217426

Serie contor: 00173238

Cod unic: 59401020000007735970217426

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R211

CONTOR ENERLUXT;230;5(6);MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	40	2 954,625	2 941,75	2 920	515
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	954	954	954	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT 01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	515	1,70816	879,70
Contributie cogenerare estimata	kWh	515	0,02554	13,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,515	72,53695	37,36
Acciza comerciala estimata	MWh	0,515	2,71000	1,40
Valoare consum estimat	lei			931,61

Cod loc de consum (LC) : 0050151758

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA

Cod autocitire : 0050151758

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217415

Serie contor: 03357872

Cod unic: 59401020000007734270217415

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	48 194	47 675	46 805	519

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13 735	13 735	13 735	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	519	1,70816	886,54
Contributie cogenerare estimata	kWh	519	0,02554	13,26
Certificate Verzi estimate	MWh	0,519	72,53695	37,65
Acciza comerciala estimata	MWh	0,519	2,71000	1,41
Valoare consum estimat	lei			938,86

Cod loc de consum (LC) : 0050151360

Denumire LC : BRUTARIE

Cod autocitire : 0050151360

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216430

Serie contor: 00209370

Cod unic: 59401020000007620870216430

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	16 747	16 250	15 380	497
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 101	3 101	3 101	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	497	1,70816	848,96
Contributie cogenerare estimata	kWh	497	0,02554	12,69
Certificate Verzi estimate	MWh	0,497	72,53695	36,05
Acciza comerciala estimata	MWh	0,497	2,71000	1,35
Valoare consum estimat	lei			899,05

Cod loc de consum (LC) : 0051629254

Denumire LC : AFTER SCHOOL

Cod autocitire : 0051629254

Adresa LC : MOZACENI, 1, MOZACENI

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71546369

Serie contor: 00166893

Cod unic: 59401020000380786171546369

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	09.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	9 224	8 743	7 773	481
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 204	4 204	4 204	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	481	1,70816	821,62
Contributie cogenerare estimata	kWh	481	0,02554	12,28
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,481	5,42000	2,61
Certificate Verzi estimate	MWh	0,481	72,53695	34,89
Valoare consum estimat	lei			871,40

Cod loc de consum (LC) : 0051553251

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC MANDRA

Cod autocitire : 0051553251

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71457837

Serie contor: 03201383

Cod unic: 59401020000363488771457837

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	61 919	61 402	60 532	517
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	22 572	22 572	22 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	517	1,70816	883,12
Contributie cogenerare estimata	kWh	517	0,02554	13,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,517	72,53695	37,50
Acciza comerciala estimata	MWh	0,517	2,71000	1,40
Valoare consum estimat	lei			935,22

Cod loc de consum (LC) : 0051551963

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU

Cod autocitire : 0051551963

Adresa LC : MALU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456662

Serie contor: 00141510

Cod unic: 59401020000363460371456662

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	72 360	71 864	70 994	496
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 361	19 361	19 361	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	496	1,70816	847,25

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare estimata	kWh	496	0,02554	12,67
Certificate Verzi estimate	MWh	0,496	72,53695	35,98
Acciza comerciala estimata	MWh	0,496	2,71000	1,34
Valoare consum estimat	lei			897,24

Cod loc de consum (LC) : 0051551962

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA

Cod autocitire : 0051551962

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456661

Serie contor: 03354055

Cod unic: 59401020000363459771456661

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	76 823	76 266	75 396	557
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	603	603	603	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	557	1,70816	951,45
Contributie cogenerare estimata	kWh	557	0,02554	14,23
Certificate Verzi estimate	MWh	0,557	72,53695	40,40
Acciza comerciala estimata	MWh	0,557	2,71000	1,51
Valoare consum estimat	lei			1 007,59

Cod loc de consum (LC) : 0050152417

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI

Cod autocitire : 0050152417

Adresa LC : ZUVELCATI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219109

Serie contor: 00854368

Cod unic: 59401020000007922370219109

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	57 218	56 717	55 847	501
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33 572	33 572	33 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	501	1,70816	855,79
Contributie cogenerare estimata	kWh	501	0,02554	12,80
Certificate Verzi estimate	MWh	0,501	72,53695	36,34
Acciza comerciala estimata	MWh	0,501	2,71000	1,36
Valoare consum estimat	lei			906,29

Cod loc de consum (LC) : 0050152415

Cod autocitire : 0050152415

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI

Adresa LC : AFRIMESTI, FN, BARLA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219094

Serie contor: 00205931

Cod unic: 59401020000007921670219094

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	90 932	90 413	89 543	519
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64 405	64 405	64 405	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	519	1,70816	886,54
Contributie cogenerare estimata	kWh	519	0,02554	13,26
Certificate Verzi estimate	MWh	0,519	72,53695	37,65
Acciza comerciala estimata	MWh	0,519	2,71000	1,41
Valoare consum estimat	lei			938,86

Cod loc de consum (LC) : 0050149471

Cod autocitire : 0050149471

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

Denumire LC : PRIMARIE

Adresa LC : BARLA, BARLA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212482

Serie contor: 03046013

Cod unic: 59401020000007182170212482

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	39 236	38 734	37 507	502
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	321	321	321	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	502	1,70816	857,50
Contributie cogenerare estimata	kWh	502	0,02554	12,82
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,502	5,42000	2,72
Certificate Verzi estimate	MWh	0,502	72,53695	36,41
Valoare consum estimat	lei			909,45

Cod loc de consum (LC) : 0050145790

Cod autocitire : 0050145790

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Denumire LC : SCOALA DE 4 ANI

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205079

Serie contor: 03203312

Cod unic: 59401020000006347570205079

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	07.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 535	2 059	1 049	476
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 188	1 188	1 188	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	476	1,70816	813,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	476	0,02554	12,16
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,476	5,42000	2,58
Certificate Verzi estimate	MWh	0,476	72,53695	34,53
Valoare consum estimat	lei			862,35

Cod loc de consum (LC) : 0050145724

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145724

Adresa LC : PODISORU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205004

Serie contor: 03042558

Cod unic: 59401020000006338370205004

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	04.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	5 193	4 699	3 629	494
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	32	32	32	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	494	1,70816	843,83
Contributie cogenerare estimata	kWh	494	0,02554	12,62
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,494	5,42000	2,68
Certificate Verzi estimate	MWh	0,494	72,53695	35,83
Valoare consum estimat	lei			894,96

Cod loc de consum (LC) : 0050145716

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145716

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204951

Serie contor: 00130285

Cod unic: 59401020000006333870204951

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUX;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	52 536	52 032	50 805	504
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 425	4 425	4 425	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	504	1,70816	860,91
Contributie cogenerare estimata	kWh	504	0,02554	12,87
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,504	5,42000	2,73
Certificate Verzi estimate	MWh	0,504	72,53695	36,56
Valoare consum estimat	lei			913,07

Cod loc de consum (LC) : 0050145714

Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145714

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204946

Serie contor: 03042319

Cod unic: 59401020000006332170204946

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	17 531	17 040	15 813	491
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 588	5 588	5 588	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	491	1,70816	838,71
Contributie cogenerare estimata	kWh	491	0,02554	12,54
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,491	5,42000	2,66
Certificate Verzi estimate	MWh	0,491	72,53695	35,62
Valoare consum estimat	lei			889,53

Cod loc de consum (LC) : 0050145711

Denumire LC : CAMIN CULTURAL

Cod autocitire : 0050145711

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204926

Serie contor: 00101147

Cod unic: 59401020000006330770204926

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONT3F ENERLUXT 5-100A 3(100-416)VAEM0,5

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	62 640	60 671	55 771	1 969

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 123	6 123	6 123	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 969	1,70816	3 363,37
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 969	0,02554	50,29
Acciza necomerciala estimata	MWh	1,969	5,42000	10,67
Certificate Verzi estimate	MWh	1,969	72,53695	142,83
Valoare consum estimat	lei			3 567,16

Cod loc de consum (LC) : 0050145699

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145699

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204875

Serie contor: 03036041

Cod unic: 59401020000006324670204875

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	11.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	15 777	15 298	14 368	479
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 510	5 510	5 510	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	479	1,70816	818,21
Contributie cogenerare estimata	kWh	479	0,02554	12,23
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,479	5,42000	2,60
Certificate Verzi estimate	MWh	0,479	72,53695	34,75
Valoare consum estimat	lei			867,79

Cod loc de consum (LC) : 0050151753

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I

Cod autocitire : 0050151753

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217403

Serie contor: 03039791

Cod unic: 59401020000007732870217403

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	111 140	110 536	109 666	604
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 042	14 042	14 042	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	604	1,70816	1 031,73
Contributie cogenerare estimata	kWh	604	0,02554	15,43
Certificate Verzi estimate	MWh	0,604	72,53695	43,81
Acciza comerciala estimata	MWh	0,604	2,71000	1,64
Valoare consum estimat	lei			1 092,61

Cod loc de consum (LC) : 0050151752

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI
VALE

Cod autocitire : 0050151752

Adresa LC : PODISORU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217390

Serie contor: 13700106

Cod unic: 59401020000007731170217390

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 784	1 306	436	478
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	92	92	92	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	478	1,70816	816,50
Contributie cogenerare estimata	kWh	478	0,02554	12,21
Certificate Verzi estimate	MWh	0,478	72,53695	34,67
Acciza comerciala estimata	MWh	0,478	2,71000	1,30
Valoare consum estimat	lei			864,68

Cod loc de consum (LC) : 0050151748

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. URLUIENI I

Cod autocitire : 0050151748

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217379

Serie contor: 2921483

Cod unic: 59401020000007729870217379

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTI Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	28 787	28 311	27 441	476
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 300	6 300	6 300	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	476	1,70816	813,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	476	0,02554	12,16
Certificate Verzi estimate	MWh	0,476	72,53695	34,53
Acciza comerciala estimata	MWh	0,476	2,71000	1,29
Valoare consum estimat	lei			861,06

Cod loc de consum (LC) : 0050151356

Denumire LC : CANTINA

Cod autocitire : 0050151356

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216413

Serie contor: 00209083

Cod unic: 59401020000007619270216413

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	09.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	4 607	4 120	3 150	487
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	429	429	429	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	487	1,70816	831,87
Contributie cogenerare estimata	kWh	487	0,02554	12,44
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,487	5,42000	2,64
Certificate Verzi estimate	MWh	0,487	72,53695	35,33
Valoare consum estimat	lei			882,28

Cod loc de consum (LC) : 0050151354

Denumire LC : POMPA APA

Cod autocitire : 0050151354

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216407

Serie contor: 00167621

Cod unic: 59401020000007618570216407

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	09.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	32 852	32 359	31 389	493
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	42 197	42 197	42 197	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	493	1,70816	842,12
Contributie cogenerare estimata	kWh	493	0,02554	12,59
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,493	5,42000	2,67
Certificate Verzi estimate	MWh	0,493	72,53695	35,76

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Valoare consum estimat	lei			893,14

Cod loc de consum (LC) : 0050149474

Denumire LC : BIROURI

Cod autocitire : 0050149474

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212496

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00859203

Tip contor: A1P0R215

Cod unic: 59401020000007184570212496

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	8 938	8 459	7 232	479
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 063	1 063	1 063	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	479	1,70816	818,21
Contributie cogenerare estimata	kWh	479	0,02554	12,23
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,479	5,42000	2,60
Certificate Verzi estimate	MWh	0,479	72,53695	34,75
Valoare consum estimat	lei			867,79

Cod loc de consum (LC) : 0050149472

Denumire LC : FARMACIE

Cod autocitire : 0050149472

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212491

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00225284

Tip contor: A1P0R217

Cod unic: 59401020000007183870212491

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	19 323	18 822	17 595	501
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	811	811	811	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	501	1,70816	855,79
Contributie cogenerare estimata	kWh	501	0,02554	12,80
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,501	5,42000	2,72
Certificate Verzi estimate	MWh	0,501	72,53695	36,34
Valoare consum estimat	lei			907,65

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203894689
Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.05.06 16:50:41 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	1 488,20
Energie electrica estimata *	perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	-284,99
Valoare	perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	1 203,21
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022		1 203,21
Baza impozitare TVA		1 011,10
Valoare TVA		192,11
Valoare totala facturata		1 203,21
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		1 203,21

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 203,21
Suma de plata la data facturii curente	1 203,21

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	1 203,21



901083923290389468930000120321

Cod loc de consum (LC) : 0051771545

Denumire LC : SURSA SI GOSPODARIE DE APA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.05-06.06.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71677054

Serie contor: 00245342

Cod unic: 59401020000427350471677054

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR CST CDSNR 5(100)A Modem Extern

Specificatie	UM	Const.	Index citit 29.04.2022	Index citit 01.04.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	0	0	0	405		405
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	1 224		1 224
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0
			30.04.2022	30.04.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	0	0	0	405		405
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	1 224		1 224
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Energie reactiva extrasa din retea cod LC : 51771545

	energie reactiva inductiva kVArh	energie reactiva capacitiva kVArh
FP >=0,90	0	0
0,65 <= FP < 0,90	0	0
FP <0,65	2 056	0

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	810	1,53643	1 244,51
Energie electrica activa estimata	kWh	-285	1,53643	-437,88
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	2 056	0,27720	569,92
Contributie cogenerare consumata	kWh	810	0,02554	20,69
Contributie cogenerare estimata	kWh	-285	0,02554	-7,28
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,81	5,42000	4,39
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,285	5,42000	-1,54
Certificate Verzi consumate	MWh	0,81	72,53695	58,75
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,285	72,53695	-20,67
Plafonare energie estimata	kWh	-285	-0,79959	227,88
Plafonare energie consumata	kWh	810	-0,79959	-647,67
Total energie regularizare	lei			1 011,10

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203894690
Data emiterii: 01.05.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.05.06 16:50:41 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.05.2022 - 31.05.2022	295,00
VALOARE ESTIMAT perioada 01.05.2022 - 31.05.2022	295,00
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 31.05.2022	295,00
Baza impozitare TVA	247,90
Valoare TVA	47,10
Valoare totala facturata	295,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	295,00

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	295,00
Suma de plata la data facturii curente	295,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	295,00



901083923290389469030000029500

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203894690

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051771545

Denumire LC : SURSA SI GOSPODARIE DE APA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.05-06.06.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	295	2,08762	615,85
Contributie cogenerare estimata	kWh	295	0,02554	7,53
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,295	5,42000	1,60
Certificate Verzi estimate	MWh	0,295	72,53695	21,40
Plafonare energie estimata	kWh	295	-1,35078	-398,48
Valoare consum estimat	lei			247,90

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203895354
Data emiterii: 01.05.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.05.06 16:50:41 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.05.2022 - 31.05.2022	2 356,00
VALOARE ESTIMAT perioada 01.05.2022 - 31.05.2022	2 356,00
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 31.05.2022	2 356,00
Baza impozitare TVA	1 979,83
Valoare TVA	376,17
Valoare totala facturata	2 356,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	2 356,00

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	2 356,00
Suma de plata la data facturii curente	2 356,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	2 356,00



901083923290389535430000235600

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203895354

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0050151749

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SAT

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.05-06.06.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 356	2,25935	5 323,03
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 356	0,02554	60,17
Certificate Verzi estimate	MWh	2,356	72,53695	170,90
Acciza comerciala estimata	MWh	2,356	2,71000	6,38
Plafonare energie estimata	kWh	2 356	-1,51980	-3 580,65
Valoare consum estimat	lei			1 979,83

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203923771
Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/11
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.05.06 16:50:41 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 19.11.2021 - 21.04.2022	5 845,54
Energie electrica estimata *	perioada 19.11.2021 - 31.03.2022	-1 796,90
Energie electrica estimata *	perioada 15.02.2022 - 30.04.2022	17 277,10
Valoare	perioada 19.11.2021 - 30.04.2022	21 325,74
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022		21 325,74
Baza impozitare TVA		17 920,79
Valoare TVA		3 404,95
Valoare totala facturata		21 325,74
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		21 325,74

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	21 325,74
Suma de plata la data facturii curente	21 325,74

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	21 325,74



901083923290392377130002132574

Cod loc de consum (LC) : 0050152343

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI

Cod autocitire : 0050152343

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218863

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03358459

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000007894370218863

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	30 362	29 854	28 984	508
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	508	1,70816	867,75
Contributie cogenerare estimata	kWh	508	0,02554	12,97
Certificate Verzi estimate	MWh	0,508	72,53695	36,85
Acciza comerciala estimata	MWh	0,508	2,71000	1,38
Plafonare energie estimata	kWh	508	-0,96861	-492,05
Valoare consum estimat	lei			426,90

Cod loc de consum (LC) : 0050152341

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT.II URLUIENI

Cod autocitire : 0050152341

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70218857

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00200291

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 59401020000007893670218857

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 06.01.2022	Index citit 19.11.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	24 778	24 263	515			515
Energie electrica activa NO	kWh	1	71 401	70 530	871			871
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	50 464	50 463	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	498	455	43			43

Calcul FP LC cod: 50152341

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

19.11.2021 - 06.01.2022

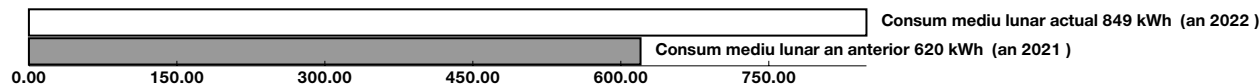
Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-700	0,85969	-601,79
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	452	0,85969	388,58
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	63	1,66310	104,78
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-140	0,71169	-99,64
Energie electrica activa NO consumata	kWh	764	0,71169	543,73
Energie electrica activa NO consumata	kWh	107	1,66310	177,95
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 386	0,02554	35,40
Contributie cogenerare estimata	kWh	-840	0,02554	-21,45
Certificate Verzi consumate	MWh	0,17	72,53695	12,33

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,84	64,06592	-53,82
Acciza comerciala consumata	MWh	1,386	2,71000	3,76
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,84	2,61000	-2,20
Total energie regularizare	lei			487,63

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70218857

Serie contor: 13882337

Cod unic: 59401020000007893670218857

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 07.01.2022	Index citit 07.01.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	5,05	5,05	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4,25	4,25	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Calcul FP LC cod: 50152341

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70218857

Serie contor: 13882337

Cod unic: 59401020000007893670218857

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.02.2022	Index citit 08.01.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	1 038	5,05	1 033			1 033
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14	4,25	10			10
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	359	0	359			359

Calcul FP LC cod: 50152341

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,945	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

08.01.2022 - 14.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 033	1,66310	1 717,98
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 033	0,02554	26,38
Certificate Verzi consumate	MWh	1,033	72,53695	74,93
Acciza comerciala consumata	MWh	1,033	2,71000	2,80
Plafonare 1 energie consumata	kWh	381	-0,87530	-333,49
Plafonare energie consumata	kWh	381	-0,04825	-18,38
Total energie regularizare	lei			1 470,22

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218857

Serie contor: 13882337

Cod unic: 59401020000007893670218857

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	15.02.2022	14.02.2022	

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	1 318 31.03.2022	1 038 01.03.2022	1 038 14.02.2022	280
Energie electrica activa	kWh	1	1 908 30.04.2022	1 318 01.04.2022	1 038 14.02.2022	590
Energie electrica activa	kWh	1	2 563 28.02.2022	1 908 15.02.2022	1 038 14.02.2022	655
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 31.03.2022	14 01.03.2022	14 14.02.2022	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 30.04.2022	14 01.04.2022	14 14.02.2022	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14	14	14	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	280	1,66310	465,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	280	0,02554	7,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,28	72,53695	20,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,28	2,71000	0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	280	-0,87530	-245,08
Plafonare energie estimata	kWh	280	-0,04825	-13,51
Valoare consum estimat	lei			235,30

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	590	1,66310	981,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	590	0,02554	15,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,59	72,53695	42,80
Acciza comerciala estimata	MWh	0,59	2,71000	1,60
Plafonare 1 energie estimata	kWh	590	-0,87530	-516,43
Plafonare energie estimata	kWh	590	-0,04825	-28,47
Valoare consum estimat	lei			495,80

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	655	1,70816	1 118,84
Contributie cogenerare estimata	kWh	655	0,02554	16,73
Certificate Verzi estimate	MWh	0,655	72,53695	47,51
Acciza comerciala estimata	MWh	0,655	2,71000	1,78
Plafonare energie estimata	kWh	655	-0,96861	-634,44
Valoare consum estimat	lei			550,42

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	7,381	63,96524	472,12
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	14.02.2021	-1,041	64,06592	-66,69
Valoare facturata CV*	2204512552	15.02.2021	15.05.2021	-1,842	64,06592	-118,01
Valoare facturata CV*	2207187160	16.05.2021	06.08.2021	-1,128	64,06592	-72,27
Valoare facturata CV*	2209597215	07.08.2021	18.11.2021	-2,154	64,06592	-138,00

Total Regularizare Certificate Verzi

77,15

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050152339

Cod autocitire : 0050152339

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA

Adresa LC : SELAREASCA, BARLA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218849

Serie contor: 03357797

Cod unic: 59401020000007892970218849

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	64 974	64 444	63 574	530
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	15 359	15 359	15 359	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	530	1,70816	905,32
Contributie cogenerare estimata	kWh	530	0,02554	13,54
Certificate Verzi estimate	MWh	0,53	72,53695	38,44
Acciza comerciala estimata	MWh	0,53	2,71000	1,44
Plafonare energie estimata	kWh	530	-0,96861	-513,36
Valoare consum estimat	lei			445,38

Cod loc de consum (LC) : 0050151951

Cod autocitire : 0050151951

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

Denumire LC : SCOALA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217970

Serie contor: 03357753

Cod unic: 59401020000007794670217970

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	04.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	4 387	3 911	2 841	476
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	74	74	74	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	476	1,70816	813,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	476	0,02554	12,16
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,476	5,42000	2,58
Certificate Verzi estimate	MWh	0,476	72,53695	34,53
Plafonare energie estimata	kWh	476	-0,97132	-462,35
Valoare consum estimat	lei			400,00

Cod loc de consum (LC) : 0050151796

Cod autocitire : 0050151796

Telefon autocitire : 0800 500 500

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217434

Serie contor: 03357445

Cod unic: 59401020000007736670217434

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	45 217	44 703	43 833	514
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9 569	9 569	9 569	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	514	1,70816	877,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	514	0,02554	13,13
Certificate Verzi estimate	MWh	0,514	72,53695	37,28
Acciza comerciala estimata	MWh	0,514	2,71000	1,39
Plafonare energie estimata	kWh	514	-0,96861	-497,87
Valoare consum estimat	lei			431,92

Cod loc de consum (LC) : 0050151793

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I

Cod autocitire : 0050151793

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217426

Serie contor: 00173238

Cod unic: 59401020000007735970217426

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R211

CONTOR ENERLUXT;230;5(6);MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	40	2 954,625	2 941,75	2 920	515
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	954	954	954	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	515	1,70816	879,70
Contributie cogenerare estimata	kWh	515	0,02554	13,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,515	72,53695	37,36
Acciza comerciala estimata	MWh	0,515	2,71000	1,40
Plafonare energie estimata	kWh	515	-0,96861	-498,83
Valoare consum estimat	lei			432,78

Cod loc de consum (LC) : 0050151758

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA

Cod autocitire : 0050151758

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217415

Serie contor: 03357872

Cod unic: 59401020000007734270217415

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	48 194	47 675	46 805	519
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13 735	13 735	13 735	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	519	1,70816	886,54
Contributie cogenerare estimata	kWh	519	0,02554	13,26
Certificate Verzi estimate	MWh	0,519	72,53695	37,65
Acciza comerciala estimata	MWh	0,519	2,71000	1,41
Plafonare energie estimata	kWh	519	-0,96861	-502,71
Valoare consum estimat	lei			436,15

Cod loc de consum (LC) : 0050151360

Denumire LC : BRUTARIE

Cod autocitire : 0050151360

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216430

Serie contor: 00209370

Cod unic: 59401020000007620870216430

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	16 747	16 250	15 380	497
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 101	3 101	3 101	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	497	1,70816	848,96
Contributie cogenerare estimata	kWh	497	0,02554	12,69
Certificate Verzi estimate	MWh	0,497	72,53695	36,05
Acciza comerciala estimata	MWh	0,497	2,71000	1,35
Plafonare energie estimata	kWh	497	-0,96861	-481,40
Valoare consum estimat	lei			417,65

Cod loc de consum (LC) : 0051629254

Denumire LC : AFTER SCHOOL

Cod autocitire : 0051629254

Adresa LC : MOZACENI, 1, MOZACENI

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71546369

Serie contor: 00166893

Cod unic: 59401020000380786171546369

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	09.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	9 224	8 743	7 773	481
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 204	4 204	4 204	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	481	1,70816	821,62
Contributie cogenerare estimata	kWh	481	0,02554	12,28
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,481	5,42000	2,61
Certificate Verzi estimate	MWh	0,481	72,53695	34,89
Plafonare energie estimata	kWh	481	-0,97132	-467,21
Valoare consum estimat	lei			404,19

Cod loc de consum (LC) : 0051553251

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC MANDRA

Cod autocitire : 0051553251

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71457837

Serie contor: 03201383

Cod unic: 59401020000363488771457837

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	61 919	61 402	60 532	517
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	22 572	22 572	22 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	517	1,70816	883,12
Contributie cogenerare estimata	kWh	517	0,02554	13,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,517	72,53695	37,50
Acciza comerciala estimata	MWh	0,517	2,71000	1,40
Plafonare energie estimata	kWh	517	-0,96861	-500,77
Valoare consum estimat	lei			434,45

Cod loc de consum (LC) : 0051551963

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU

Cod autocitire : 0051551963

Adresa LC : MALU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456662

Serie contor: 00141510

Cod unic: 59401020000363460371456662

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	72 360	71 864	70 994	496
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	19 361	19 361	19 361	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	496	1,70816	847,25
Contributie cogenerare estimata	kWh	496	0,02554	12,67
Certificate Verzi estimate	MWh	0,496	72,53695	35,98
Acciza comerciala estimata	MWh	0,496	2,71000	1,34
Plafonare energie estimata	kWh	496	-0,96861	-480,43
Valoare consum estimat	lei			416,81

Cod loc de consum (LC) : 0051551962

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA

Cod autocitire : 0051551962

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456661

Serie contor: 03354055

Cod unic: 59401020000363459771456661

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	76 823	76 266	75 396	557
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	603	603	603	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	557	1,70816	951,45
Contributie cogenerare estimata	kWh	557	0,02554	14,23
Certificate Verzi estimate	MWh	0,557	72,53695	40,40
Acciza comerciala estimata	MWh	0,557	2,71000	1,51
Plafonare energie estimata	kWh	557	-0,96861	-539,52
Valoare consum estimat	lei			468,07

Cod loc de consum (LC) : 0050152417

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI

Cod autocitire : 0050152417

Adresa LC : ZUVELCATI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219109

Serie contor: 00854368

Cod unic: 59401020000007922370219109

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	57 218	56 717	55 847	501
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33 572	33 572	33 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	501	1,70816	855,79
Contributie cogenerare estimata	kWh	501	0,02554	12,80
Certificate Verzi estimate	MWh	0,501	72,53695	36,34
Acciza comerciala estimata	MWh	0,501	2,71000	1,36
Plafonare energie estimata	kWh	501	-0,96861	-485,27
Valoare consum estimat	lei			421,02

Cod loc de consum (LC) : 0050152415

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI

Cod autocitire : 0050152415

Adresa LC : AFRIMESTI, FN, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219094

Serie contor: 00205931

Cod unic: 59401020000007921670219094

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	90 932	90 413	89 543	519
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64 405	64 405	64 405	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	519	1,70816	886,54
Contributie cogenerare estimata	kWh	519	0,02554	13,26
Certificate Verzi estimate	MWh	0,519	72,53695	37,65
Acciza comerciala estimata	MWh	0,519	2,71000	1,41
Plafonare energie estimata	kWh	519	-0,96861	-502,71
Valoare consum estimat	lei			436,15

Cod loc de consum (LC) : 0050152413

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTI I

Cod autocitire : 0050152413

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219088

Serie contor: 03353687

Cod unic: 59401020000007920970219088

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	20 168	19 676	18 806	492
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 428	4 428	4 428	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	492	1,70816	840,41
Contributie cogenerare estimata	kWh	492	0,02554	12,57
Certificate Verzi estimate	MWh	0,492	72,53695	35,69
Acciza comerciala estimata	MWh	0,492	2,71000	1,33
Plafonare energie estimata	kWh	492	-0,96861	-476,56
Valoare consum estimat	lei			413,44

Cod loc de consum (LC) : 0050145724

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145724

Adresa LC : PODISORU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205004

Serie contor: 03042558

Cod unic: 59401020000006338370205004

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	04.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	5 193	4 699	3 629	494
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	32	32	32	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	494	1,70816	843,83
Contributie cogenerare estimata	kWh	494	0,02554	12,62
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,494	5,42000	2,68
Certificate Verzi estimate	MWh	0,494	72,53695	35,83
Plafonare energie estimata	kWh	494	-0,97132	-479,83
Valoare consum estimat	lei			415,13

Cod loc de consum (LC) : 0050145790

Denumire LC : SCOALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145790

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205079

Serie contor: 03203312

Cod unic: 59401020000006347570205079

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	07.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 535	2 059	1 049	476
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 188	1 188	1 188	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	476	1,70816	813,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	476	0,02554	12,16
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,476	5,42000	2,58
Certificate Verzi estimate	MWh	0,476	72,53695	34,53
Plafonare energie estimata	kWh	476	-0,97132	-462,35
Valoare consum estimat	lei			400,00

Cod loc de consum (LC) : 0050149471

Denumire LC : PRIMARIE

Cod autocitire : 0050149471

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212482

Serie contor: 03046013

Cod unic: 59401020000007182170212482

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	39 236	38 734	37 507	502
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	321	321	321	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	502	1,70816	857,50
Contributie cogenerare estimata	kWh	502	0,02554	12,82
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,502	5,42000	2,72
Certificate Verzi estimate	MWh	0,502	72,53695	36,41
Plafonare energie estimata	kWh	502	-0,97132	-487,60
Valoare consum estimat	lei			421,85

Cod loc de consum (LC) : 0050149472

Denumire LC : FARMACIE

Cod autocitire : 0050149472

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212491

Serie contor: 00225284

Cod unic: 59401020000007183870212491

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	19 323	18 822	17 595	501
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	811	811	811	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	501	1,70816	855,79
Contributie cogenerare estimata	kWh	501	0,02554	12,80
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,501	5,42000	2,72
Certificate Verzi estimate	MWh	0,501	72,53695	36,34
Plafonare energie estimata	kWh	501	-0,97132	-486,63
Valoare consum estimat	lei			421,02

Cod loc de consum (LC) : 0050149474

Denumire LC : BIROURI

Cod autocitire : 0050149474

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212496

Serie contor: 00859203

Cod unic: 59401020000007184570212496

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	8 938	8 459	7 232	479
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 063	1 063	1 063	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	479	1,70816	818,21
Contributie cogenerare estimata	kWh	479	0,02554	12,23
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,479	5,42000	2,60
Certificate Verzi estimate	MWh	0,479	72,53695	34,75
Plafonare energie estimata	kWh	479	-0,97132	-465,26
Valoare consum estimat	lei			402,53

Cod loc de consum (LC) : 0050151354

Denumire LC : POMPA APA

Cod autocitire : 0050151354

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216407

Serie contor: 00167621

Cod unic: 59401020000007618570216407

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	09.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	32 852	32 359	31 389	493
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	42 197	42 197	42 197	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	493	1,70816	842,12
Contributie cogenerare estimata	kWh	493	0,02554	12,59
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,493	5,42000	2,67
Certificate Verzi estimate	MWh	0,493	72,53695	35,76
Plafonare energie estimata	kWh	493	-0,97132	-478,86
Valoare consum estimat	lei			414,28

Cod loc de consum (LC) : 0050145699

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145699

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204875

Serie contor: 03036041

Cod unic: 59401020000006324670204875

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	11.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	15 777	15 298	14 368	479
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 510	5 510	5 510	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	479	1,70816	818,21
Contributie cogenerare estimata	kWh	479	0,02554	12,23
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,479	5,42000	2,60
Certificate Verzi estimate	MWh	0,479	72,53695	34,75
Plafonare energie estimata	kWh	479	-0,97132	-465,26
Valoare consum estimat	lei			402,53

Cod loc de consum (LC) : 0050145711

Denumire LC : CAMIN CULTURAL

Cod autocitire : 0050145711

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204926

Serie contor: 00101147

Cod unic: 59401020000006330770204926

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONT3F ENERLUXT 5-100A 3(100-416)VAEM0,5

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	62 640	60 671	55 771	1 969
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 123	6 123	6 123	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 969	1,70816	3 363,37
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 969	0,02554	50,29
Acciza necomerciala estimata	MWh	1,969	5,42000	10,67
Certificate Verzi estimate	MWh	1,969	72,53695	142,83
Plafonare energie estimata	kWh	1 969	-0,97132	-1 912,53
Valoare consum estimat	lei			1 654,63

Cod loc de consum (LC) : 0050145714

Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145714

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204946

Serie contor: 03042319

Cod unic: 59401020000006332170204946

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	17 531	17 040	15 813	491
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 588	5 588	5 588	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	491	1,70816	838,71
Contributie cogenerare estimata	kWh	491	0,02554	12,54
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,491	5,42000	2,66
Certificate Verzi estimate	MWh	0,491	72,53695	35,62
Plafonare energie estimata	kWh	491	-0,97132	-476,92
Valoare consum estimat	lei			412,61

Cod loc de consum (LC) : 0050145716

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145716

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204951

Serie contor: 00130285

Cod unic: 59401020000006333870204951

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	27.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	52 536	52 032	50 805	504
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 425	4 425	4 425	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	504	1,70816	860,91
Contributie cogenerare estimata	kWh	504	0,02554	12,87
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,504	5,42000	2,73
Certificate Verzi estimate	MWh	0,504	72,53695	36,56
Plafonare energie estimata	kWh	504	-0,97132	-489,55
Valoare consum estimat	lei			423,52

Cod loc de consum (LC) : 0050151757

Denumire LC : IL. PUBLIC PT.MOZACENI VALE II

Cod autocitire : 0050151757

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217410

Serie contor: 2922709

Cod unic: 59401020000007733570217410

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 20.04.2022	Index citit 20.04.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	121 877	121 877	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 641	19 641	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	4 970	4 970	0			0
Energie electrica activa	kWh	1	121 877	119 380	2 497			2 497
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 641	19 641	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	4 970	4 533	437			437

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217410

Serie contor: 13895085

Cod unic: 59401020000007733570217410

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 21.04.2022	Index citit 21.04.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	1,64	1,64	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1,19	1,19	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Calcul FP LC cod: 50151757

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,985	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 21.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 729	1,66310	2 875,50

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	768	1,70816	1 311,87
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 497	0,02554	63,77
Contributie cogenerare estimata	kWh	-870	0,02554	-22,22
Certificate Verzi consumate	MWh	2,497	72,53695	181,12
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,87	72,53695	-63,11
Acciza comerciala consumata	MWh	2,497	2,71000	6,77
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,87	2,71000	-2,36
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare 1 energie consumata	kWh	1 729	-0,87530	-1 513,39
Plafonare energie consumata	kWh	1 729	-0,04825	-83,43
Plafonare energie consumata	kWh	768	-0,96861	-743,89
Total energie regularizare	lei			1 367,22

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217410

Serie contor: 13895085

Cod unic: 59401020000007733570217410

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	22.04.2022	21.04.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	198,64	1,64	2	197
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1,19	1,19	1	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

22.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	197	1,70816	336,51
Contributie cogenerare estimata	kWh	197	0,02554	5,03
Certificate Verzi estimate	MWh	0,197	72,53695	14,29
Acciza comerciala estimata	MWh	0,197	2,71000	0,53
Plafonare energie estimata	kWh	197	-0,96861	-190,82
Valoare consum estimat	lei			165,54

Cod loc de consum (LC) : 0050151753

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I

Cod autocitare : 0050151753

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217403

Serie contor: 03039791

Cod unic: 59401020000007732870217403

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	111 140	110 536	109 666	604
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 042	14 042	14 042	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	604	1,70816	1 031,73
Contributie cogenerare estimata	kWh	604	0,02554	15,43
Certificate Verzi estimate	MWh	0,604	72,53695	43,81
Acciza comerciala estimata	MWh	0,604	2,71000	1,64
Plafonare energie estimata	kWh	604	-0,96861	-585,04
Valoare consum estimat	lei			507,57

Cod loc de consum (LC) : 0050151752

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI

Cod autocitare : 0050151752

VALE

Adresa LC : PODISORU, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217390

Serie contor: 13700106

Cod unic: 59401020000007731170217390

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 784	1 306	436	478
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	92	92	92	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	478	1,70816	816,50
Contributie cogenerare estimata	kWh	478	0,02554	12,21
Certificate Verzi estimate	MWh	0,478	72,53695	34,67
Acciza comerciala estimata	MWh	0,478	2,71000	1,30
Plafonare energie estimata	kWh	478	-0,96861	-463,00
Valoare consum estimat	lei			401,68

Cod loc de consum (LC) : 0050151356

Denumire LC : CANTINA

Cod autocitare : 0050151356

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216413

Serie contor: 00209083

Cod unic: 59401020000007619270216413

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	09.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	4 607	4 120	3 150	487
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	429	429	429	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	487	1,70816	831,87

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare estimata	kWh	487	0,02554	12,44
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,487	5,42000	2,64
Certificate Verzi estimate	MWh	0,487	72,53695	35,33
Plafonare energie estimata	kWh	487	-0,97132	-473,03
Valoare consum estimat	lei			409,25

Cod loc de consum (LC) : 0050151748

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. URLUIENI I

Cod autocitire : 0050151748

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217379

Serie contor: 2921483

Cod unic: 59401020000007729870217379

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	14.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	28 787	28 311	27 441	476
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 300	6 300	6 300	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	476	1,70816	813,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	476	0,02554	12,16
Certificate Verzi estimate	MWh	0,476	72,53695	34,53
Acciza comerciala estimata	MWh	0,476	2,71000	1,29
Plafonare energie estimata	kWh	476	-0,96861	-461,06
Valoare consum estimat	lei			400,00

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203927364
Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.05.06 16:50:41 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	513,00
VALOARE ESTIMAT perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	513,00
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022	513,00
Baza impozitare TVA	431,09
Valoare TVA	81,91
Valoare totala facturata	513,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	513,00

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	513,00
Suma de plata la data facturii curente	513,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	513,00



901083923290392736430000051300

FACTURA**Seria: AV / Numar: 3203927364****Pagina: 2/3**

Cod loc de consum (LC) : 0051689586

Denumire LC : PTA CIOCESTI 3

Cod autocitire : 0051689586

Adresa LC : CIOCESTI, 1, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71589596

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 13883394

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000395570871589596

CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	09.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 100	1 587	617	513
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4,32	4,32	4	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	513	1,70816	876,29
Contributie cogenerare estimata	kWh	513	0,02554	13,10
Certificate Verzi estimate	MWh	0,513	72,53695	37,21
Acciza comerciala estimata	MWh	0,513	2,71000	1,39
Plafonare energie estimata	kWh	513	-0,96861	-496,90
Valoare consum estimat	lei			431,09

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203942731
Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.05.06 16:50:41 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	489,99
VALOARE ESTIMAT perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	489,99
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022	489,99
Baza impozitare TVA	411,76
Valoare TVA	78,23
Valoare totala facturata	489,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	489,99

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	489,99
Suma de plata la data facturii curente	489,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	489,99



901083923290394273130000048999

Cod loc de consum (LC) : 0051725064

Denumire LC : TARG SAPTAMANAL

Cod autocitire : 0051725064

Adresa LC : BARLA, F.N., BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71602220

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00152965

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000403187671602220

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.04.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 01.04.2022	Index citit 27.01.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	50 119	49 629	48 402	490
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 343	14 343	14 343	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	490	1,70816	837,00
Contributie cogenerare estimata	kWh	490	0,02554	12,51
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,49	5,42000	2,66
Certificate Verzi estimate	MWh	0,49	72,53695	35,54
Plafonare energie estimata	kWh	490	-0,97132	-475,95
Valoare consum estimat	lei			411,76

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203945699
Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.05.06 16:50:41 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	497,99
VALOARE ESTIMAT perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	497,99
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022	497,99
Baza impozitare TVA	418,48
Valoare TVA	79,51
Valoare totala facturata	497,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	497,99

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	497,99
Suma de plata la data facturii curente	497,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	497,99



901083923290394569930000049799

Cod loc de consum (LC) : 0051660861

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitare : 0051660861

Adresa LC : MOZACENI VALE, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71564481

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00198323

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000386357771564481

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.04.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 01.04.2022	Index citit 09.02.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	128 555	128 057	127 087	498
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	43 526	43 526	43 526	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	498	1,70816	850,66
Contributie cogenerare estimata	kWh	498	0,02554	12,72
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,498	5,42000	2,70
Certificate Verzi estimate	MWh	0,498	72,53695	36,12
Plafonare energie estimata	kWh	498	-0,97132	-483,72
Valoare consum estimat	lei			418,48

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3203945700
Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.05.06 16:50:41 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	510,00
VALOARE ESTIMAT perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	510,00
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022	510,00
Baza impozitare TVA	428,57
Valoare TVA	81,43
Valoare totala facturata	510,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	510,00

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	510,00
Suma de plata la data facturii curente	510,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	510,00



901083923290394570030000051000

Cod loc de consum (LC) : 0051660863

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitire : 0051660863

Adresa LC : URLUENI, 1, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.05.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71567723

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00142361

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000387692871567723

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.04.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 01.04.2022	Index citit 04.02.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	62 416	61 906	60 836	510
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	44 918	44 918	44 918	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	510	1,70816	871,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	510	0,02554	13,03
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,51	5,42000	2,76
Certificate Verzi estimate	MWh	0,51	72,53695	36,99
Plafonare energie estimata	kWh	510	-0,97132	-495,37
Valoare consum estimat	lei			428,57

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3205031135
Data emiterii: 31.05.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
2022.06.01 14:32:11 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
Nr. Ord. Reg. Comert.: -
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090
Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 10.02.2022 - 23.05.2022	1 510,99
Energie electrica estimata *	perioada 10.02.2022 - 30.04.2022	-1 468,00
Energie electrica estimata *	perioada 24.05.2022 - 31.05.2022	88,00
Valoare	perioada 10.02.2022 - 31.05.2022	130,99
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022		130,99
Baza impozitare TVA		110,08
Valoare TVA		20,91
Valoare totala facturata		130,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		130,99

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	130,99
Suma de plata la data facturii curente	130,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	130,99



901083923290503113530000013099

Cod loc de consum (LC) : 0051660861

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitire : 0051660861

Adresa LC : MOZACENI VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71564481

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00198323

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000386357771564481

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 23.05.2022	Index citit 10.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	128 598	127 087	1 511			1 511
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	43 652	43 526	126			126
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 679	1 300	379			379

Calcul FP LC cod: 51660861

FP inductiv	0,997	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,970	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

10.02.2022 - 23.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	734	1,66310	1 220,71
Energie electrica activa consumata	kWh	440	1,70816	751,59
Energie electrica activa consumata	kWh	337	2,25935	761,40
Energie electrica activa estimata	kWh	-970	1,66310	-1 613,21
Energie electrica activa estimata	kWh	-498	1,70816	-850,66
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 174	0,02554	29,99
Contributie cogenerare consumata	kWh	337	0,02044	6,89
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 468	0,02554	-37,50
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,511	5,42000	8,19
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,468	5,42000	-7,96
Certificate Verzi consumate	MWh	1,511	72,53695	109,60
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,468	72,53695	-106,48
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-970	-0,87530	849,04
Plafonare energie estimata	kWh	-970	-0,05096	49,44
Plafonare energie estimata	kWh	-498	-0,97132	483,72
Plafonare 1 energie consumata	kWh	734	-0,87530	-642,47
Plafonare energie consumata	kWh	734	-0,05096	-37,41
Plafonare energie consumata	kWh	440	-0,97132	-427,38
Plafonare energie consumata	kWh	337	-1,51741	-511,37
Total energie regularizare	lei			36,13

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71564481

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00198323

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000386357771564481

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	24.05.2022	23.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	128 686	128 598	128 598	88
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	43 652	43 652	43 652	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

24.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	88	2,25935	198,82
Contributie cogenerare estimata	kWh	88	0,02044	1,80

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,088	5,42000	0,48
Certificate Verzi estimate	MWh	0,088	72,53695	6,38
Plafonare energie estimata	kWh	88	-1,51741	-133,53
Valoare consum estimat	lei			73,95

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.05.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3205031136
Data emiterii: 31.05.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.06.01 14:32:11 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 05.02.2022 - 18.05.2022	1 760,76
Energie electrica estimata *	perioada 05.02.2022 - 30.04.2022	-1 580,01
Energie electrica estimata *	perioada 19.05.2022 - 31.05.2022	219,02
Valoare	perioada 05.02.2022 - 31.05.2022	399,77
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022		399,77
Baza impozitare TVA		335,94
Valoare TVA		63,83
Valoare totala facturata		399,77
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		399,77

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	399,77
Suma de plata la data facturii curente	399,77

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	399,77



90108392329050311363000039977

Cod loc de consum (LC) : 0051660863

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitire : 0051660863

Adresa LC : URLUENI, 1, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71567723

Serie contor: 00142361

Cod unic: 59401020000387692871567723

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 18.05.2022	Index citit 05.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	62 596	60 836	1 760			1 760
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	45 777	44 918	859			859
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 092	1 074	18			18

Calcul FP LC cod: 51660863

FP inductiv	0,899	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	7,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

05.02.2022 - 18.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	939	1,66310	1 561,65
Energie electrica activa consumata	kWh	513	1,70816	876,29
Energie electrica activa consumata	kWh	308	2,25935	695,88
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 070	1,66310	-1 779,52
Energie electrica activa estimata	kWh	-510	1,70816	-871,16
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	7	0,09240	0,63
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 452	0,02554	37,08
Contributie cogenerare consumata	kWh	308	0,02044	6,30
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 580	0,02554	-40,36
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,76	5,42000	9,54
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,58	5,42000	-8,56
Certificate Verzi consumate	MWh	1,76	72,53695	127,66
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,58	72,53695	-114,61
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 070	-0,87530	936,57
Plafonare energie estimata	kWh	-1 070	-0,05096	54,53
Plafonare energie estimata	kWh	-510	-0,97132	495,37
Plafonare 1 energie consumata	kWh	939	-0,87530	-821,90
Plafonare energie consumata	kWh	939	-0,05096	-47,85
Plafonare energie consumata	kWh	513	-0,97132	-498,29
Plafonare energie consumata	kWh	308	-1,51741	-467,36
Total energie regularizare	lei			151,89

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71567723

Serie contor: 00142361

Cod unic: 59401020000387692871567723

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	19.05.2022	18.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	62 815	62 596	62 596	219
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	45 777	45 777	45 777	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

19.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	219	2,25935	494,80

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare estimata	kWh	219	0,02044	4,48
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,219	5,42000	1,19
Certificate Verzi estimate	MWh	0,219	72,53695	15,89
Plafonare energie estimata	kWh	219	-1,51741	-332,31
Valoare consum estimat	lei			184,05

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.05.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3205038170
Data emiterii: 31.05.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.06.01 14:32:11 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 10.02.2022 - 23.05.2022	1 569,99
Energie electrica estimata *	perioada 10.02.2022 - 30.04.2022	-1 483,00
Energie electrica estimata *	perioada 24.05.2022 - 31.05.2022	137,00
Valoare	perioada 10.02.2022 - 31.05.2022	223,99
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022		223,99
Baza impozitare TVA		188,23
Valoare TVA		35,76
Valoare totala facturata		223,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		223,99

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	223,99
Suma de plata la data facturii curente	223,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	223,99



901083923290503817030000022399

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205038170

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051689586

Denumire LC : PTA CIOCESTI 3

Cod autocitire : 0051689586

Adresa LC : CIOCESTI, 1, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71589596

Serie contor: 13883394

Cod unic: 59401020000395570871589596

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 23.05.2022	Index citit 10.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	2 187	617	1 570			1 570
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4,32	4,32	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	139	45	94			94

Calcul FP LC cod: 51689586

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,998	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

10.02.2022 - 23.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	762	1,66310	1 267,28
Energie electrica activa consumata	kWh	457	1,70816	780,63
Energie electrica activa consumata	kWh	351	2,25935	793,03
Energie electrica activa estimata	kWh	-970	1,66310	-1 613,21
Energie electrica activa estimata	kWh	-513	1,70816	-876,29
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 219	0,02554	31,13
Contributie cogenerare consumata	kWh	351	0,02044	7,17
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 483	0,02554	-37,88
Certificate Verzi consumate	MWh	1,57	72,53695	113,89
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,483	72,53695	-107,57
Acciza comerciala consumata	MWh	1,57	2,71000	4,25
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,483	2,71000	-4,02
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-970	-0,87530	849,04
Plafonare energie estimata	kWh	-970	-0,04825	46,81
Plafonare energie estimata	kWh	-513	-0,96861	496,90
Plafonare 1 energie consumata	kWh	762	-0,87530	-666,98
Plafonare energie consumata	kWh	762	-0,04825	-36,76
Plafonare energie consumata	kWh	457	-0,96861	-442,66
Plafonare energie consumata	kWh	351	-1,51470	-531,66
Total energie regularizare	lei			73,10

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71589596

Serie contor: 13883394

Cod unic: 59401020000395570871589596

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	24.05.2022	23.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 324	2 187	2 187	137
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4,32	4,32	4	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

24.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	137	2,25935	309,53
Contributie cogenerare estimata	kWh	137	0,02044	2,80

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	0,137	72,53695	9,94
Acciza comerciala estimata	MWh	0,137	2,71000	0,37
Plafonare energie estimata	kWh	137	-1,51470	-207,51
Valoare consum estimat	lei			115,13

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.05.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3205049556
Data emiterii: 31.05.2022

Pagina: 1/19
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.06.01 14:32:11 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 28.01.2022 - 23.05.2022	45 332,97
Energie electrica estimata *	perioada 28.01.2022 - 30.04.2022	-49 950,14
Energie electrica estimata *	perioada 01.04.2022 - 31.05.2022	8 008,05
Valoare	perioada 28.01.2022 - 31.05.2022	3 390,88
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022		3 390,88
Baza impozitare TVA		2 849,47
Valoare TVA		541,41
Valoare totala facturata		3 390,88
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		3 390,88

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	3 390,88
Suma de plata la data facturii curente	3 390,88

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	3 390,88



901083923290504955630000339088

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205049556

Pagina: 2/19

Cod loc de consum (LC) : 0050151356

Denumire LC : CANTINA

Cod autocitire : 0050151356

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70216413

Serie contor: 00209083

Cod unic: 59401020000007619270216413

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 23.05.2022	Index citit 10.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	3 533	3 150	383			383
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	441	429	12			12
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	3 262	2 758	504			504

Calcul FP LC cod: 50151356

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,605	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	319,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

10.02.2022 - 23.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	185	1,66310	307,67
Energie electrica activa consumata	kWh	112	1,70816	191,31
Energie electrica activa consumata	kWh	86	2,25935	194,30
Energie electrica activa estimata	kWh	-970	1,66310	-1 613,21
Energie electrica activa estimata	kWh	-487	1,70816	-831,87
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	319	0,27720	88,42
Contributie cogenerare consumata	kWh	297	0,02554	7,58
Contributie cogenerare consumata	kWh	86	0,02044	1,76
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 457	0,02554	-37,22
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,383	5,42000	2,08
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,457	5,42000	-7,90
Certificate Verzi consumate	MWh	0,383	72,53695	27,78
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,457	72,53695	-105,69
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-970	-0,87530	849,04
Plafonare energie estimata	kWh	-970	-0,05096	49,44
Plafonare energie estimata	kWh	-487	-0,97132	473,03
Plafonare 1 energie consumata	kWh	185	-0,87530	-161,93
Plafonare energie consumata	kWh	185	-0,05096	-9,43
Plafonare energie consumata	kWh	112	-0,97132	-108,79
Plafonare energie consumata	kWh	86	-1,51741	-130,50
Total energie regularizare	lei			-814,13

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216413

Serie contor: 00209083

Cod unic: 59401020000007619270216413

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	24.05.2022	23.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	3 578	3 533	3 533	45
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	441	441	441	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

24.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	45	2,25935	101,67

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare estimata	kWh	45	0,02044	0,92
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,045	5,42000	0,24
Certificate Verzi estimate	MWh	0,045	72,53695	3,26
Plafonare energie estimata	kWh	45	-1,51741	-68,28
Valoare consum estimat	lei			37,81

Cod loc de consum (LC) : 0050151748

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. URLUIENI I

Cod autocitire : 0050151748

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217379

Serie contor: 2921483

Cod unic: 59401020000007729870217379

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	33 072	27 441	5 631			5 631
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	7 453	6 300	1 153			1 153
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	190	188	2			2

Calcul FP LC cod: 50151748

FP inductiv	0,980	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 784	1,66310	4 630,07
Energie electrica activa consumata	kWh	1 856	1,70816	3 170,34
Energie electrica activa consumata	kWh	991	2,25935	2 239,02
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-476	1,70816	-813,08
Contributie cogenerare consumata	kWh	4 640	0,02554	118,51
Contributie cogenerare consumata	kWh	991	0,02044	20,26
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 346	0,02554	-34,38
Certificate Verzi consumate	MWh	5,631	72,53695	408,46
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,346	72,53695	-97,64
Acciza comerciala consumata	MWh	5,631	2,71000	15,26
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,346	2,71000	-3,65
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-476	-0,96861	461,06
Plafonare 1 energie consumata	kWh	2 784	-0,87530	-2 436,84
Plafonare energie consumata	kWh	2 784	-0,04825	-134,34
Plafonare energie consumata	kWh	1 856	-0,96861	-1 797,74
Plafonare energie consumata	kWh	991	-1,51470	-1 501,07
Total energie regularizare	lei			3 600,83

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217379

Serie contor: 2921483

Cod unic: 59401020000007729870217379

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	17.05.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	33 948	33 072	33 072	876
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	7 453	7 453	7 453	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	876	2,25935	1 979,19
Contributie cogenerare estimata	kWh	876	0,02044	17,91
Certificate Verzi estimate	MWh	0,876	72,53695	63,54
Acciza comerciala estimata	MWh	0,876	2,71000	2,37
Plafonare energie estimata	kWh	876	-1,51470	-1 326,88
Valoare consum estimat	lei			736,13

Cod loc de consum (LC): 0050151752

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI

Cod autocitire : 0050151752

VALE

Adresa LC : PODISORU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217390

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 13700106

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000007731170217390

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	1 237	436	801			801
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	263	92	171			171
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	5	1	4			4

Calcul FP LC cod: 50151752

FP inductiv	0,978	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	396	1,66310	658,59
Energie electrica activa consumata	kWh	264	1,70816	450,95
Energie electrica activa consumata	kWh	141	2,25935	318,57
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-478	1,70816	-816,50
Contributie cogenerare consumata	kWh	660	0,02554	16,85
Contributie cogenerare consumata	kWh	141	0,02044	2,88
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 348	0,02554	-34,43
Certificate Verzi consumate	MWh	0,801	72,53695	58,10
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,348	72,53695	-97,78
Acciza comerciala consumata	MWh	0,801	2,71000	2,17
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,348	2,71000	-3,66
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-478	-0,96861	463,00
Plafonare 1 energie consumata	kWh	396	-0,87530	-346,62
Plafonare energie consumata	kWh	396	-0,04825	-19,10
Plafonare energie consumata	kWh	264	-0,96861	-255,71
Plafonare energie consumata	kWh	141	-1,51470	-213,57
Total energie regularizare	lei			-459,67

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217390

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 13700106

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000007731170217390

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	17.05.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 250	1 237	1 237	13
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	263	263	263	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	13	2,25935	29,37
Contributie cogenerare estimata	kWh	13	0,02044	0,27
Certificate Verzi estimate	MWh	0,013	72,53695	0,94
Acciza comerciala estimata	MWh	0,013	2,71000	0,04
Plafonare energie estimata	kWh	13	-1,51470	-19,69
Valoare consum estimat	lei			10,93

Cod loc de consum (LC) : 0050151753

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I

Cod autocitare : 0050151753

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmite index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217403

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03039791

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000007732870217403

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	113 963	109 666	4 297			4 297
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 043	14 042	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	6 874	6 062	812			812

Calcul FP LC cod: 50151753

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,983	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 124	1,66310	3 532,43
Energie electrica activa consumata	kWh	1 417	1,70816	2 420,46
Energie electrica activa consumata	kWh	756	2,25935	1 708,07
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-604	1,70816	-1 031,73
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 541	0,02554	90,44
Contributie cogenerare consumata	kWh	756	0,02044	15,45
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 474	0,02554	-37,65
Certificate Verzi consumate	MWh	4,297	72,53695	311,69
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,474	72,53695	-106,92
Acciza comerciala consumata	MWh	4,297	2,71000	11,64
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,474	2,71000	-4,00
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-604	-0,96861	585,04
Plafonare 1 energie consumata	kWh	2 124	-0,87530	-1 859,13
Plafonare energie consumata	kWh	2 124	-0,04825	-102,48
Plafonare energie consumata	kWh	1 417	-0,96861	-1 372,52
Plafonare energie consumata	kWh	756	-1,51470	-1 145,11
Total energie regularizare	lei			2 372,27

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217403
 Serie contor: 03039791
 Cod unic: 59401020000007732870217403

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R22
 CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	17.05.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	114 474	113 963	113 963	511
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 043	14 043	14 043	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	511	2,25935	1 154,53
Contributie cogenerare estimata	kWh	511	0,02044	10,44
Certificate Verzi estimate	MWh	0,511	72,53695	37,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,511	2,71000	1,38
Plafonare energie estimata	kWh	511	-1,51470	-774,01
Valoare consum estimat	lei			429,41

Cod loc de consum (LC) : 0050151757

Denumire LC : IL. PUBLIC PT.MOZACENI VALE II

Cod autocitire : 0050151757

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217410
 Serie contor: 13895085
 Cod unic: 59401020000007733570217410

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R23
 CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 22.04.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	747	1,64	745			745
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1,19	1,19	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	151	0	151			151

Calcul FP LC cod: 50151757

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,980	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

22.04.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	268	1,70816	457,79
Energie electrica activa consumata	kWh	477	2,25935	1 077,71
Energie electrica activa estimata	kWh	-197	1,70816	-336,51
Contributie cogenerare consumata	kWh	268	0,02554	6,84
Contributie cogenerare consumata	kWh	477	0,02044	9,75
Contributie cogenerare estimata	kWh	-197	0,02554	-5,03
Certificate Verzi consumate	MWh	0,745	72,53695	54,04
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,197	72,53695	-14,29
Acciza comerciala consumata	MWh	0,745	2,71000	2,02
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,197	2,71000	-0,53
Plafonare energie estimata	kWh	-197	-0,96861	190,82
Plafonare energie consumata	kWh	268	-0,96861	-259,59
Plafonare energie consumata	kWh	477	-1,51470	-722,51
Total energie regularizare	lei			460,51

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217410
 Serie contor: 13895085
 Cod unic: 59401020000007733570217410

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R23
 CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	17.05.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 180	747	747	433
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1,19	1,19	1	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	433	2,25935	978,30
Contributie cogenerare estimata	kWh	433	0,02044	8,85
Certificate Verzi estimate	MWh	0,433	72,53695	31,41
Acciza comerciala estimata	MWh	0,433	2,71000	1,17
Plafonare energie estimata	kWh	433	-1,51470	-655,87
Valoare consum estimat	lei			363,86

Cod loc de consum (LC) : 0050151758

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA

Cod autocitire : 0050151758

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217415
 Serie contor: 03357872
 Cod unic: 59401020000007734270217415

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R22
 CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	48 765	46 805	1 960			1 960
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13 865	13 735	130			130
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	52	50	2			2

Calcul FP LC cod: 50151758

FP inductiv	0,998	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	969	1,66310	1 611,54
Energie electrica activa consumata	kWh	646	1,70816	1 103,47
Energie electrica activa consumata	kWh	345	2,25935	779,48
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-519	1,70816	-886,54
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 615	0,02554	41,25
Contributie cogenerare consumata	kWh	345	0,02044	7,05
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 389	0,02554	-35,48
Certificate Verzi consumate	MWh	1,96	72,53695	142,17
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,389	72,53695	-100,76
Acciza comerciala consumata	MWh	1,96	2,71000	5,31
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,389	2,71000	-3,77
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-519	-0,96861	502,71
Plafonare 1 energie consumata	kWh	969	-0,87530	-848,17

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energie consumata	kWh	969	-0,04825	-46,75
Plafonare energie consumata	kWh	646	-0,96861	-625,72
Plafonare energie consumata	kWh	345	-1,51470	-522,57
Total energie regularizare	lei			479,81

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217415

Serie contor: 03357872

Cod unic: 59401020000007734270217415

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	17.05.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	48 989	48 765	48 765	224
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13 865	13 865	13 865	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	224	2,25935	506,09
Contributie cogenerare estimata	kWh	224	0,02044	4,58
Certificate Verzi estimate	MWh	0,224	72,53695	16,25
Acciza comerciala estimata	MWh	0,224	2,71000	0,61
Plafonare energie estimata	kWh	224	-1,51470	-339,29
Valoare consum estimat	lei			188,24

Cod loc de consum (LC) : 0050151793

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I

Cod autocitare : 0050151793

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217426

Serie contor: 00173238

Cod unic: 59401020000007735970217426

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R211

CONTOR ENERLUXT;230;5(6);MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	40	2 967	2 920	1 880			1 880
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	954	954	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	40	205	193	480			480

Calcul FP LC cod: 50151793

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,969	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	929	1,66310	1 545,02
Energie electrica activa consumata	kWh	620	1,70816	1 059,06
Energie electrica activa consumata	kWh	331	2,25935	747,84
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-515	1,70816	-879,70
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 549	0,02554	39,56
Contributie cogenerare consumata	kWh	331	0,02044	6,77
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 385	0,02554	-35,37

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi consumate	MWh	1,88	72,53695	136,36
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,385	72,53695	-100,47
Acciza comerciala consumata	MWh	1,88	2,71000	5,09
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,385	2,71000	-3,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-515	-0,96861	498,83
Plafonare 1 energie consumata	kWh	929	-0,87530	-813,15
Plafonare energie consumata	kWh	929	-0,04825	-44,82
Plafonare energie consumata	kWh	620	-0,96861	-600,54
Plafonare energie consumata	kWh	331	-1,51470	-501,37
Total energie regularizare	lei			415,94

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217426

Serie contor: 00173238

Cod unic: 59401020000007735970217426

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R211

CONTOR ENERLUXT;230;5(6);MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	17.05.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	40	2 972,25	2 967	2 967	210
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	954	954	954	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	210	2,25935	474,46
Contributie cogenerare estimata	kWh	210	0,02044	4,29
Certificate Verzi estimate	MWh	0,21	72,53695	15,23
Acciza comerciala estimata	MWh	0,21	2,71000	0,57
Plafonare energie estimata	kWh	210	-1,51470	-318,09
Valoare consum estimat	lei			176,46

Cod loc de consum (LC): 0050145724

Denumire LC: SCOALA GENERALA

Cod autocitare: 0050145724

Adresa LC: PODISORU, BARLA

Telefon autocitare: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70205004

Serie contor: 03042558

Cod unic: 59401020000006338370205004

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 19.05.2022	Index citit 05.02.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	4 259	3 629	630			630
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	171	32	139			139
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	4	3	1			1

Calcul FP LC cod: 50145724

FP inductiv	0,977	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

05.02.2022 - 19.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	333	1,66310	553,81
Energie electrica activa consumata	kWh	181	1,70816	309,18
Energie electrica activa consumata	kWh	116	2,25935	262,08
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 070	1,66310	-1 779,52
Energie electrica activa estimata	kWh	-494	1,70816	-843,83
Contributie cogenerare consumata	kWh	514	0,02554	13,12
Contributie cogenerare consumata	kWh	116	0,02044	2,37
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 564	0,02554	-39,95
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,63	5,42000	3,41
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,564	5,42000	-8,48
Certificate Verzi consumate	MWh	0,63	72,53695	45,70
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,564	72,53695	-113,45
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 070	-0,87530	936,57
Plafonare energie estimata	kWh	-1 070	-0,05096	54,53
Plafonare energie estimata	kWh	-494	-0,97132	479,83
Plafonare 1 energie consumata	kWh	333	-0,87530	-291,48
Plafonare energie consumata	kWh	333	-0,05096	-16,97
Plafonare energie consumata	kWh	181	-0,97132	-175,81
Plafonare energie consumata	kWh	116	-1,51741	-176,02
Total energie regularizare	lei			-784,91

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205004
 Serie contor: 03042558
 Cod unic: 59401020000006338370205004

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R22
 CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	20.05.2022	19.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	4 368	4 259	4 259	109
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	171	171	171	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

20.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	109	2,25935	246,27
Contributie cogenerare estimata	kWh	109	0,02044	2,23
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,109	5,42000	0,59
Certificate Verzi estimate	MWh	0,109	72,53695	7,91
Plafonare energie estimata	kWh	109	-1,51741	-165,40
Valoare consum estimat	lei			91,60

Cod loc de consum (LC) : 0050145790

Denumire LC : SCOALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145790

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70205079
 Serie contor: 03203312
 Cod unic: 59401020000006347570205079

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R22
 CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 19.05.2022	Index citit 08.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	1 087	1 049	38			38
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 248	1 188	60			60
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Calcul FP LC cod: 50145790

FP inductiv	0,535	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	42,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

08.02.2022 - 19.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	19	1,66310	31,60
Energie electrica activa consumata	kWh	11	1,70816	18,79
Energie electrica activa consumata	kWh	8	2,25935	18,07
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 010	1,66310	-1 679,73
Energie electrica activa estimata	kWh	-476	1,70816	-813,08
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	42	0,27720	11,64
Contributie cogenerare consumata	kWh	30	0,02554	0,77
Contributie cogenerare consumata	kWh	8	0,02044	0,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 486	0,02554	-37,96
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,038	5,42000	0,21
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,486	5,42000	-8,06
Certificate Verzi consumate	MWh	0,038	72,53695	2,76
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,486	72,53695	-107,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 010	-0,87530	884,06
Plafonare energie estimata	kWh	-1 010	-0,05096	51,47
Plafonare energie estimata	kWh	-476	-0,97132	462,35
Plafonare 1 energie consumata	kWh	19	-0,87530	-16,63
Plafonare energie consumata	kWh	19	-0,05096	-0,97
Plafonare energie consumata	kWh	11	-0,97132	-10,68
Plafonare energie consumata	kWh	8	-1,51741	-12,14
Total energie regularizare	lei			-1 205,17

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205079

Serie contor: 03203312

Cod unic: 59401020000006347570205079

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	20.05.2022	19.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 087	1 087	1 087	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 248	1 248	1 248	0

Cod loc de consum (LC): 0050149471

Denumire LC: PRIMARIE

Cod autocitire: 0050149471

Adresa LC: BARLA, BARLA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70212482

Serie contor: 03046013

Cod unic: 59401020000007182170212482

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.05.2022	Index citit 28.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	39 278	37 507	1 771			1 771
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	321	321	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	8 110	7 430	680			680

Calcul FP LC cod: 50149471

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,934	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

28.01.2022 - 14.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205049556

Pagina: 7/19

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 042	1,66310	1 732,95
Energie electrica activa consumata	kWh	497	1,70816	848,96
Energie electrica activa consumata	kWh	232	2,25935	524,17
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 227	1,66310	-2 040,63
Energie electrica activa estimata	kWh	-502	1,70816	-857,50
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 539	0,02554	39,31
Contributie cogenerare consumata	kWh	232	0,02044	4,74
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 729	0,02554	-44,16
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,771	5,42000	9,60
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,729	5,42000	-9,38
Certificate Verzi consumate	MWh	1,771	72,53695	128,46
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,077	71,30890	-5,49
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,652	72,53695	-119,83
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 150	-0,87530	1 006,60
Plafonare energie estimata	kWh	-1 150	-0,05096	58,61
Plafonare energie estimata	kWh	-502	-0,97132	487,60
Plafonare 1 energie consumata	kWh	976	-0,87530	-854,29
Plafonare energie consumata	kWh	976	-0,05096	-49,73
Plafonare energie consumata	kWh	497	-0,97132	-482,75
Plafonare energie consumata	kWh	232	-1,51741	-352,04
Total energie regularizare	lei			25,20

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212482

Serie contor: 03046013

Cod unic: 59401020000007182170212482

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	15.05.2022	14.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	39 501	39 278	39 278	223
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	321	321	321	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	223	2,25935	503,84
Contributie cogenerare estimata	kWh	223	0,02044	4,56
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,223	5,42000	1,21
Certificate Verzi estimate	MWh	0,223	72,53695	16,18
Plafonare energie estimata	kWh	223	-1,51741	-338,38
Valoare consum estimat	lei			187,41

Cod loc de consum (LC): 0050149472

Denumire LC: FARMACIE

Cod autocitire: 0050149472

Adresa LC: BARLA, BARLA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70212491

Serie contor: 00225284

Cod unic: 59401020000007183870212491

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.05.2022	Index citit 28.01.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	18 985	17 595	1 390			1 390
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	818	811	7			7
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	4 970	4 596	374			374

Calcul FP LC cod: 50149472

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00

FP capacitiv	0,966	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

28.01.2022 - 14.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	818	1,66310	1 360,42
Energie electrica activa consumata	kWh	390	1,70816	666,18
Energie electrica activa consumata	kWh	182	2,25935	411,20
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 227	1,66310	-2 040,63
Energie electrica activa estimata	kWh	-501	1,70816	-855,79
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 208	0,02554	30,86
Contributie cogenerare consumata	kWh	182	0,02044	3,72
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 728	0,02554	-44,14
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,39	5,42000	7,53
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,728	5,42000	-9,38
Certificate Verzi consumate	MWh	1,39	72,53695	100,82
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,077	71,30890	-5,49
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,651	72,53695	-119,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 150	-0,87530	1 006,60
Plafonare energie estimata	kWh	-1 150	-0,05096	58,61
Plafonare energie estimata	kWh	-501	-0,97132	486,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	766	-0,87530	-670,48
Plafonare energie consumata	kWh	766	-0,05096	-39,04
Plafonare energie consumata	kWh	390	-0,97132	-378,82
Plafonare energie consumata	kWh	182	-1,51741	-276,17
Total energie regularizare	lei			-307,13

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212491

Serie contor: 00225284

Cod unic: 59401020000007183870212491

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	15.05.2022	14.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	19 200	18 985	18 985	215
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	818	818	818	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	215	2,25935	485,76
Contributie cogenerare estimata	kWh	215	0,02044	4,39
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,215	5,42000	1,17
Certificate Verzi estimate	MWh	0,215	72,53695	15,60
Plafonare energie estimata	kWh	215	-1,51741	-326,24
Valoare consum estimat	lei			180,68

Cod loc de consum (LC): 0050149474

Denumire LC: BIROURI

Cod autocitare: 0050149474

Adresa LC: BARLA, BARLA

Telefon autocitare: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70212496

Serie contor: 00859203

Cod unic: 59401020000007184570212496

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.05.2022	Index citit 28.01.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	7 503	7 232	271			271
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 086	1 063	23			23
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	313	278	35			35

Calcul FP LC cod: 50149474

FP inductiv	0,996	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,992	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

28.01.2022 - 14.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	159	1,66310	264,43
Energie electrica activa consumata	kWh	76	1,70816	129,82
Energie electrica activa consumata	kWh	36	2,25935	81,34
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 227	1,66310	-2 040,63
Energie electrica activa estimata	kWh	-479	1,70816	-818,21
Contributie cogenerare consumata	kWh	235	0,02554	6,00
Contributie cogenerare consumata	kWh	36	0,02044	0,74
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 706	0,02554	-43,57
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,271	5,42000	1,47
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,706	5,42000	-9,26
Certificate Verzi consumate	MWh	0,271	72,53695	19,66
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,077	71,30890	-5,49
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,629	72,53695	-118,17
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 150	-0,87530	1 006,60
Plafonare energie estimata	kWh	-1 150	-0,05096	58,61
Plafonare energie estimata	kWh	-479	-0,97132	465,26
Plafonare 1 energie consumata	kWh	149	-0,87530	-130,42
Plafonare energie consumata	kWh	149	-0,05096	-7,59
Plafonare energie consumata	kWh	76	-0,97132	-73,82
Plafonare energie consumata	kWh	36	-1,51741	-54,63
Total energie regularizare	lei			-1 267,86

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212496

Serie contor: 00859203

Cod unic: 59401020000007184570212496

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 15.05.2022	Index citit 14.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	7 532	7 503	7 503	29
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 086	1 086	1 086	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	29	2,25935	65,52
Contributie cogenerare estimata	kWh	29	0,02044	0,59
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,029	5,42000	0,16
Certificate Verzi estimate	MWh	0,029	72,53695	2,10
Plafonare energie estimata	kWh	29	-1,51741	-44,00
Valoare consum estimat	lei			24,37

Cod loc de consum (LC): 0050151354

Denumire LC: POMPA APA

Cod autocitare: 0050151354

Adresa LC: MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitare: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70216407

Serie contor: 00167621

Cod unic: 59401020000007618570216407

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 23.05.2022	Index citit 10.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	32 131	31 389	742			742
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	43 220	42 197	1 023			1 023
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	748	722	26			26

Calcul FP LC cod: 50151354

FP inductiv	0,587	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	664,00
FP capacitiv	0,999	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

10.02.2022 - 23.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	360	1,66310	598,71
Energie electrica activa consumata	kWh	216	1,70816	368,96
Energie electrica activa consumata	kWh	166	2,25935	375,05
Energie electrica activa estimata	kWh	-970	1,66310	-1 613,21
Energie electrica activa estimata	kWh	-493	1,70816	-842,12
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	664	0,27720	184,07
Contributie cogenerare consumata	kWh	576	0,02554	14,72
Contributie cogenerare consumata	kWh	166	0,02044	3,39
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 463	0,02554	-37,37
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,742	5,42000	4,02
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,463	5,42000	-7,93
Certificate Verzi consumate	MWh	0,742	72,53695	53,83
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,463	72,53695	-106,12
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-970	-0,87530	849,04
Plafonare energie estimata	kWh	-970	-0,05096	49,44
Plafonare energie estimata	kWh	-493	-0,97132	478,86
Plafonare 1 energie consumata	kWh	360	-0,87530	-315,11
Plafonare energie consumata	kWh	360	-0,05096	-18,34
Plafonare energie consumata	kWh	216	-0,97132	-209,81
Plafonare energie consumata	kWh	166	-1,51741	-251,89
Total energie regularizare	lei			-421,81

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216407

Serie contor: 00167621

Cod unic: 59401020000007618570216407

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	24.05.2022	23.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	32 198	32 131	32 131	67
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	43 220	43 220	43 220	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

24.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	67	2,25935	151,38
Contributie cogenerare estimata	kWh	67	0,02044	1,37
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,067	5,42000	0,36
Certificate Verzi estimate	MWh	0,067	72,53695	4,86
Plafonare energie estimata	kWh	67	-1,51741	-101,67
Valoare consum estimat	lei			56,30

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205049556

Pagina: 9/19

Cod loc de consum (LC) : 0050152415

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI

Cod autocitire : 0050152415

Adresa LC : AFRIMESTI, FN, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70219094

Serie contor: 00205931

Cod unic: 59401020000007921670219094

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	91 341	89 543	1 798			1 798
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64 432	64 405	27			27
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	322	186	136			136

Calcul FP LC cod: 50152415

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,997	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	889	1,66310	1 478,50
Energie electrica activa consumata	kWh	592	1,70816	1 011,23
Energie electrica activa consumata	kWh	317	2,25935	716,21
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-519	1,70816	-886,54
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 481	0,02554	37,83
Contributie cogenerare consumata	kWh	317	0,02044	6,48
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 389	0,02554	-35,48
Certificate Verzi consumate	MWh	1,798	72,53695	130,42
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,389	72,53695	-100,76
Acciza comerciala consumata	MWh	1,798	2,71000	4,87
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,389	2,71000	-3,77
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-519	-0,96861	502,71
Plafonare 1 energie consumata	kWh	889	-0,87530	-778,14
Plafonare energie consumata	kWh	889	-0,04825	-42,90
Plafonare energie consumata	kWh	592	-0,96861	-573,42
Plafonare energie consumata	kWh	317	-1,51470	-480,16
Total energie regularizare	lei			343,67

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219094

Serie contor: 00205931

Cod unic: 59401020000007921670219094

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 17.05.2022	Index citit 16.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	91 569	91 341	91 341	228
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64 432	64 432	64 432	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	228	2,25935	515,13
Contributie cogenerare estimata	kWh	228	0,02044	4,66

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	0,228	72,53695	16,54
Acciza comerciala estimata	MWh	0,228	2,71000	0,62
Plafonare energie estimata	kWh	228	-1,51470	-345,35
Valoare consum estimat	lei			191,60

Cod loc de consum (LC) : 0050152417

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI

Cod autocitire : 0050152417

Adresa LC : ZUVELCATI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70219109

Serie contor: 00854368

Cod unic: 59401020000007922370219109

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	56 991	55 847	1 144			1 144
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33 572	33 572	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 895	1 655	240			240

Calcul FP LC cod: 50152417

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,979	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	566	1,66310	941,32
Energie electrica activa consumata	kWh	377	1,70816	643,98
Energie electrica activa consumata	kWh	201	2,25935	454,13
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-501	1,70816	-855,79
Contributie cogenerare consumata	kWh	943	0,02554	24,09
Contributie cogenerare consumata	kWh	201	0,02044	4,11
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 371	0,02554	-35,02
Certificate Verzi consumate	MWh	1,144	72,53695	82,99
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,371	72,53695	-99,45
Acciza comerciala consumata	MWh	1,144	2,71000	3,10
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,371	2,71000	-3,72
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-501	-0,96861	485,27
Plafonare 1 energie consumata	kWh	566	-0,87530	-495,42
Plafonare energie consumata	kWh	566	-0,04825	-27,31
Plafonare energie consumata	kWh	377	-0,96861	-365,17
Plafonare energie consumata	kWh	201	-1,51470	-304,45
Total energie regularizare	lei			-190,75

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219109

Serie contor: 00854368

Cod unic: 59401020000007922370219109

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	17.05.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	57 108	56 991	56 991	117
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33 572	33 572	33 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	117	2,25935	264,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	117	0,02044	2,39
Certificate Verzi estimate	MWh	0,117	72,53695	8,49
Acciza comerciala estimata	MWh	0,117	2,71000	0,32
Plafonare energie estimata	kWh	117	-1,51470	-177,22
Valoare consum estimat	lei			98,32

Cod loc de consum (LC) : 0051551962

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA

Cod autocitire : 0051551962

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71456661

Serie contor: 03354055

Cod unic: 59401020000363459771456661

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	79 849	75 396	4 453			4 453
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	744	603	141			141
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	24 770	24 714	56			56

Calcul FP LC cod: 51551962

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 202	1,66310	3 662,14
Energie electrica activa consumata	kWh	1 468	1,70816	2 507,58
Energie electrica activa consumata	kWh	783	2,25935	1 769,07
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-557	1,70816	-951,45
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 670	0,02554	93,72
Contributie cogenerare consumata	kWh	783	0,02044	16,00
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 427	0,02554	-36,45
Certificate Verzi consumate	MWh	4,453	72,53695	323,01
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,427	72,53695	-103,51
Acciza comerciala consumata	MWh	4,453	2,71000	12,07
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,427	2,71000	-3,87
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-557	-0,96861	539,52
Plafonare 1 energie consumata	kWh	2 202	-0,87530	-1 927,41
Plafonare energie consumata	kWh	2 202	-0,04825	-106,25
Plafonare energie consumata	kWh	1 468	-0,96861	-1 421,92
Plafonare energie consumata	kWh	783	-1,51470	-1 186,01
Total energie regularizare	lei			2 542,83

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456661

Serie contor: 03354055

Cod unic: 59401020000363459771456661

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	17.05.2022	16.05.2022	

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	80 188	79 849	79 849	339
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	744	744	744	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	339	2,25935	765,92
Contributie cogenerare estimata	kWh	339	0,02044	6,93
Certificate Verzi estimate	MWh	0,339	72,53695	24,59
Acciza comerciala estimata	MWh	0,339	2,71000	0,92
Plafonare energie estimata	kWh	339	-1,51470	-513,48
Valoare consum estimat	lei			284,88

Cod loc de consum (LC) : 0051551963

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU

Cod autocitire : 0051551963

Adresa LC : MALU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71456662

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00141510

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000363460371456662

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	72 003	70 994	1 009			1 009
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 388	19 361	27			27
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	4 689	4 400	289			289

Calcul FP LC cod: 51551963

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,961	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	499	1,66310	829,89
Energie electrica activa consumata	kWh	333	1,70816	568,82
Energie electrica activa consumata	kWh	177	2,25935	399,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-496	1,70816	-847,25
Contributie cogenerare consumata	kWh	832	0,02554	21,25
Contributie cogenerare consumata	kWh	177	0,02044	3,62
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 366	0,02554	-34,89
Certificate Verzi consumate	MWh	1,009	72,53695	73,18
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,366	72,53695	-99,09
Acciza comerciala consumata	MWh	1,009	2,71000	2,73
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,366	2,71000	-3,70
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-496	-0,96861	480,43
Plafonare 1 energie consumata	kWh	499	-0,87530	-436,77
Plafonare energie consumata	kWh	499	-0,04825	-24,08
Plafonare energie consumata	kWh	333	-0,96861	-322,55
Plafonare energie consumata	kWh	177	-1,51470	-268,10
Total energie regularizare	lei			-300,02

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456662
 Serie contor: 00141510
 Cod unic: 59401020000363460371456662

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R213
 CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	17.05.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	72 155	72 003	72 003	152
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 388	19 388	19 388	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	152	2,25935	343,42
Contributie cogenerare estimata	kWh	152	0,02044	3,11
Certificate Verzi estimate	MWh	0,152	72,53695	11,03
Acciza comerciala estimata	MWh	0,152	2,71000	0,41
Plafonare energie estimata	kWh	152	-1,51470	-230,23
Valoare consum estimat	lei			127,74

Cod loc de consum (LC) : 0051553251

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC MANDRA

Cod autocitire : 0051553251

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71457837
 Serie contor: 03201383
 Cod unic: 59401020000363488771457837

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R22
 CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	62 186	60 532	1 654			1 654
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	22 572	22 572	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	4 724	4 298	426			426

Calcul FP LC cod: 51553251

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,968	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	817	1,66310	1 358,76
Energie electrica activa consumata	kWh	546	1,70816	932,66
Energie electrica activa consumata	kWh	291	2,25935	657,47
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-517	1,70816	-883,12
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 363	0,02554	34,81
Contributie cogenerare consumata	kWh	291	0,02044	5,95
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 387	0,02554	-35,42
Certificate Verzi consumate	MWh	1,654	72,53695	119,98
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,387	72,53695	-100,61
Acciza comerciala consumata	MWh	1,654	2,71000	4,48
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,387	2,71000	-3,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-517	-0,96861	500,77
Plafonare 1 energie consumata	kWh	817	-0,87530	-715,12

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energie consumata	kWh	817	-0,04825	-39,43
Plafonare energie consumata	kWh	546	-0,96861	-528,86
Plafonare energie consumata	kWh	291	-1,51470	-440,78
Total energie regularizare	lei			224,37

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71457837

Serie contor: 03201383

Cod unic: 59401020000363488771457837

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	17.05.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	62 404	62 186	62 186	218
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	22 572	22 572	22 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	218	2,25935	492,54
Contributie cogenerare estimata	kWh	218	0,02044	4,46
Certificate Verzi estimate	MWh	0,218	72,53695	15,81
Acciza comerciala estimata	MWh	0,218	2,71000	0,59
Plafonare energie estimata	kWh	218	-1,51470	-330,20
Valoare consum estimat	lei			183,20

Cod loc de consum (LC) : 0051629254

Denumire LC : AFTER SCHOOL

Cod autocitire : 0051629254

Adresa LC : MOZACENI, 1, MOZACENI

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71546369

Serie contor: 00166893

Cod unic: 59401020000380786171546369

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			23.05.2022	10.02.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	8 111	7 773	338			338
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 356	4 204	152			152
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 346	1 276	70			70

Calcul FP LC cod: 51629254

FP inductiv	0,912	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,979	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

10.02.2022 - 23.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	165	1,66310	274,41
Energie electrica activa consumata	kWh	98	1,70816	167,40
Energie electrica activa consumata	kWh	75	2,25935	169,45
Energie electrica activa estimata	kWh	-970	1,66310	-1 613,21
Energie electrica activa estimata	kWh	-481	1,70816	-821,62
Contributie cogenerare consumata	kWh	263	0,02554	6,71
Contributie cogenerare consumata	kWh	75	0,02044	1,53
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 451	0,02554	-37,06

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,338	5,42000	1,83
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,451	5,42000	-7,87
Certificate Verzi consumate	MWh	0,338	72,53695	24,52
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,451	72,53695	-105,25
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-970	-0,87530	849,04
Plafonare energie estimata	kWh	-970	-0,05096	49,44
Plafonare energie estimata	kWh	-481	-0,97132	467,21
Plafonare 1 energie consumata	kWh	165	-0,87530	-144,43
Plafonare energie consumata	kWh	165	-0,05096	-8,41
Plafonare energie consumata	kWh	98	-0,97132	-95,19
Plafonare energie consumata	kWh	75	-1,51741	-113,81
Total energie regularizare	lei			-935,31

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71546369

Serie contor: 00166893

Cod unic: 59401020000380786171546369

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	24.05.2022	23.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	8 131	8 111	8 111	20
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 356	4 356	4 356	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

24.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	20	2,25935	45,19
Contributie cogenerare estimata	kWh	20	0,02044	0,41
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,02	5,42000	0,11
Certificate Verzi estimate	MWh	0,02	72,53695	1,45
Plafonare energie estimata	kWh	20	-1,51741	-30,35
Valoare consum estimat	lei			16,81

Cod loc de consum (LC): 0050151360

Denumire LC: BRUTARIE

Cod autocitare: 0050151360

Adresa LC: MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitare: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70216430

Serie contor: 00209370

Cod unic: 59401020000007620870216430

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 17.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	16 306	15 380	926			926
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 190	3 101	89			89
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	3 183	3 020	163			163

Calcul FP LC cod: 50151360

FP inductiv	0,995	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,985	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 17.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	453	1,66310	753,39
Energie electrica activa consumata	kWh	302	1,70816	515,86
Energie electrica activa consumata	kWh	171	2,25935	386,35
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-497	1,70816	-848,96
Contributie cogenerare consumata	kWh	755	0,02554	19,28
Contributie cogenerare consumata	kWh	171	0,02044	3,50
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 367	0,02554	-34,91
Certificate Verzi consumate	MWh	0,926	72,53695	67,17
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,367	72,53695	-99,16
Acciza comerciala consumata	MWh	0,926	2,71000	2,51
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,367	2,71000	-3,71
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-497	-0,96861	481,40
Plafonare 1 energie consumata	kWh	453	-0,87530	-396,51
Plafonare energie consumata	kWh	453	-0,04825	-21,85
Plafonare energie consumata	kWh	302	-0,96861	-292,52
Plafonare energie consumata	kWh	171	-1,51470	-259,01
Total energie regularizare	lei			-370,58

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216430

Serie contor: 00209370

Cod unic: 59401020000007620870216430

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	18.05.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	16 438	16 306	16 306	132
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 190	3 190	3 190	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

18.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	132	2,25935	298,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	132	0,02044	2,70
Certificate Verzi estimate	MWh	0,132	72,53695	9,57
Acciza comerciala estimata	MWh	0,132	2,71000	0,36
Plafonare energie estimata	kWh	132	-1,51470	-199,94
Valoare consum estimat	lei			110,92

Cod loc de consum (LC): 0050151796

Denumire LC: IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II

Cod autocitire: 0050151796

Adresa LC: CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217434

Serie contor: 03357445

Cod unic: 59401020000007736670217434

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	45 199	43 833	1 366			1 366
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9 569	9 569	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	742	635	107			107

Calcul FP LC cod: 50151796

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,997	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	675	1,66310	1 122,59
Energie electrica activa consumata	kWh	450	1,70816	768,67
Energie electrica activa consumata	kWh	241	2,25935	544,50
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-514	1,70816	-877,99
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 125	0,02554	28,73
Contributie cogenerare consumata	kWh	241	0,02044	4,93
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 384	0,02554	-35,35
Certificate Verzi consumate	MWh	1,366	72,53695	99,08
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,384	72,53695	-100,39
Acciza comerciala consumata	MWh	1,366	2,71000	3,70
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,384	2,71000	-3,75
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-514	-0,96861	497,87
Plafonare 1 energie consumata	kWh	675	-0,87530	-590,82
Plafonare energie consumata	kWh	675	-0,04825	-32,57
Plafonare energie consumata	kWh	450	-0,96861	-435,87
Plafonare energie consumata	kWh	241	-1,51470	-365,04
Total energie regularizare	lei			-15,12

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217434

Serie contor: 03357445

Cod unic: 59401020000007736670217434

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	17.05.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	45 353	45 199	45 199	154
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9 569	9 569	9 569	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	154	2,25935	347,94
Contributie cogenerare estimata	kWh	154	0,02044	3,15
Certificate Verzi estimate	MWh	0,154	72,53695	11,17
Acciza comerciala estimata	MWh	0,154	2,71000	0,42
Plafonare energie estimata	kWh	154	-1,51470	-233,26
Valoare consum estimat	lei			129,42

Cod loc de consum (LC) : 0050151951

Denumire LC : SCOALA

Cod autocitire : 0050151951

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217970

Serie contor: 03357753

Cod unic: 59401020000007794670217970

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 18.05.2022	Index citit 05.02.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	2 841	2 841	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	74	74	0			0

Specificatie	UM	Const.	Index citit 18.05.2022	Index citit 05.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	9	9	0			0

Calcul FP LC cod: 50151951

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

05.02.2022 - 18.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 070	1,66310	-1 779,52
Energie electrica activa estimata	kWh	-476	1,70816	-813,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 546	0,02554	-39,49
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,546	5,42000	-8,38
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,546	72,53695	-112,15
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 070	-0,87530	936,57
Plafonare energie estimata	kWh	-1 070	-0,05096	54,53
Plafonare energie estimata	kWh	-476	-0,97132	462,35
Total energie regularizare	lei			-1 299,17

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217970

Serie contor: 03357753

Cod unic: 59401020000007794670217970

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 19.05.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	2 841	2 841	2 841	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	74	74	74	0

Cod loc de consum (LC) : 0050152339

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA

Cod autocitire : 0050152339

Adresa LC : SELAREASCA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70218849

Serie contor: 03357797

Cod unic: 59401020000007892970218849

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	66 001	63 574	2 427			2 427
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 655	15 359	296			296
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	88	84	4			4

Calcul FP LC cod: 50152339

FP inductiv	0,993	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 200	1,66310	1 995,72
Energie electrica activa consumata	kWh	800	1,70816	1 366,53
Energie electrica activa consumata	kWh	427	2,25935	964,74
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-530	1,70816	-905,32
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 000	0,02554	51,08

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare consumata	kWh	427	0,02044	8,73
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 400	0,02554	-35,76
Certificate Verzi consumate	MWh	2,427	72,53695	176,05
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,4	72,53695	-101,55
Acciza comerciala consumata	MWh	2,427	2,71000	6,58
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,4	2,71000	-3,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-530	-0,96861	513,36
Plafonare 1 energie consumata	kWh	1 200	-0,87530	-1 050,36
Plafonare energie consumata	kWh	1 200	-0,04825	-57,90
Plafonare energie consumata	kWh	800	-0,96861	-774,89
Plafonare energie consumata	kWh	427	-1,51470	-646,78
Total energie regularizare	lei			863,02

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218849

Serie contor: 03357797

Cod unic: 59401020000007892970218849

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	17.05.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	66 306	66 001	66 001	305
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 655	15 655	15 655	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	305	2,25935	689,10
Contributie cogenerare estimata	kWh	305	0,02044	6,23
Certificate Verzi estimate	MWh	0,305	72,53695	22,12
Acciza comerciala estimata	MWh	0,305	2,71000	0,83
Plafonare energie estimata	kWh	305	-1,51470	-461,98
Valoare consum estimat	lei			256,30

Cod loc de consum (LC) : 0050152341

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT.II URLUIENI

Cod autocitare : 0050152341

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70218857

Serie contor: 13882337

Cod unic: 59401020000007893670218857

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	3 015	1 038	1 977			1 977
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	94	14	80			80
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	359	359	0			0

Calcul FP LC cod: 50152341

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	977	1,66310	1 624,85
Energie electrica activa consumata	kWh	652	1,70816	1 113,72
Energie electrica activa consumata	kWh	348	2,25935	786,25
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-655	1,70816	-1 118,84
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 629	0,02554	41,60
Contributie cogenerare consumata	kWh	348	0,02044	7,11
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 525	0,02554	-38,95
Certificate Verzi consumate	MWh	1,977	72,53695	143,40
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,525	72,53695	-110,62
Acciza comerciala consumata	MWh	1,977	2,71000	5,36
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,525	2,71000	-4,14
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-655	-0,96861	634,44
Plafonare 1 energie consumata	kWh	977	-0,87530	-855,17
Plafonare energie consumata	kWh	977	-0,04825	-47,14
Plafonare energie consumata	kWh	652	-0,96861	-631,53
Plafonare energie consumata	kWh	348	-1,51470	-527,12
Total energie regularizare	lei			379,81

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218857

Serie contor: 13882337

Cod unic: 59401020000007893670218857

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	17.05.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	4 198	3 015	3 015	1 183
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	94	94	94	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 183	2,25935	2 672,81
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 183	0,02044	24,18
Certificate Verzi estimate	MWh	1,183	72,53695	85,81
Acciza comerciala estimata	MWh	1,183	2,71000	3,21
Plafonare energie estimata	kWh	1 183	-1,51470	-1 791,89
Valoare consum estimat	lei			994,12

Cod loc de consum (LC) : 0050152343

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI

Cod autocitire : 0050152343

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70218863

Serie contor: 03358459

Cod unic: 59401020000007894370218863

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	30 553	28 984	1 569			1 569
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	7 481	7 107	374			374

Calcul FP LC cod: 50152343

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,973	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	775	1,66310	1 288,91
Energie electrica activa consumata	kWh	518	1,70816	884,83
Energie electrica activa consumata	kWh	276	2,25935	623,58
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-508	1,70816	-867,75
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 293	0,02554	33,03
Contributie cogenerare consumata	kWh	276	0,02044	5,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 378	0,02554	-35,19
Certificate Verzi consumate	MWh	1,569	72,53695	113,80
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,378	72,53695	-99,96
Acciza comerciala consumata	MWh	1,569	2,71000	4,25
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,378	2,71000	-3,74
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-508	-0,96861	492,05
Plafonare 1 energie consumata	kWh	775	-0,87530	-678,36
Plafonare energie consumata	kWh	775	-0,04825	-37,40
Plafonare energie consumata	kWh	518	-0,96861	-501,74
Plafonare energie consumata	kWh	276	-1,51470	-418,06
Total energie regularizare	lei			160,48

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218863

Serie contor: 03358459

Cod unic: 59401020000007894370218863

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	17.05.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	30 795	30 553	30 553	242
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	242	2,25935	546,76
Contributie cogenerare estimata	kWh	242	0,02044	4,95
Certificate Verzi estimate	MWh	0,242	72,53695	17,55
Acciza comerciala estimata	MWh	0,242	2,71000	0,66
Plafonare energie estimata	kWh	242	-1,51470	-366,56
Valoare consum estimat	lei			203,36

Cod loc de consum (LC): 0050152413

Denumire LC: IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTI I

Cod autocitire: 0050152413

Adresa LC: CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70219088

Serie contor: 03353687

Cod unic: 59401020000007920970219088

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	19 587	18 806	781			781
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 428	4 428	0			0

Specificatie	UM	Const.	Index citit 16.05.2022	Index citit 15.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie reactiva capacitiva	kVarh	1	1 434	1 258	176			176

Calcul FP LC cod: 50152413

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,976	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.02.2022 - 16.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	386	1,66310	641,95
Energie electrica activa consumata	kWh	257	1,70816	439,00
Energie electrica activa consumata	kWh	138	2,25935	311,79
Energie electrica activa estimata	kWh	-870	1,66310	-1 446,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-492	1,70816	-840,41
Contributie cogenerare consumata	kWh	643	0,02554	16,41
Contributie cogenerare consumata	kWh	138	0,02044	2,82
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 362	0,02554	-34,79
Certificate Verzi consumate	MWh	0,781	72,53695	56,64
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,362	72,53695	-98,80
Acciza comerciala consumata	MWh	0,781	2,71000	2,12
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,362	2,71000	-3,69
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-870	-0,87530	761,51
Plafonare energie estimata	kWh	-870	-0,04825	41,98
Plafonare energie estimata	kWh	-492	-0,96861	476,56
Plafonare 1 energie consumata	kWh	386	-0,87530	-337,87
Plafonare energie consumata	kWh	386	-0,04825	-18,62
Plafonare energie consumata	kWh	257	-0,96861	-248,93
Plafonare energie consumata	kWh	138	-1,51470	-209,03
Total energie regularizare	lei			-488,26

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219088

Serie contor: 03353687

Cod unic: 59401020000007920970219088

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 17.05.2022	Index citit 16.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	19 707	19 587	19 587	120
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	4 428	4 428	4 428	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

17.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	120	2,25935	271,12
Contributie cogenerare estimata	kWh	120	0,02044	2,45
Certificate Verzi estimate	MWh	0,12	72,53695	8,70
Acciza comerciala estimata	MWh	0,12	2,71000	0,33
Plafonare energie estimata	kWh	120	-1,51470	-181,76
Valoare consum estimat	lei			100,84

Cod loc de consum (LC) : 0050145646

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145646

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmite index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204697

Serie contor: 03201761

Cod unic: 59401020000006305570204697

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			19.05.2022	01.04.2022	07.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 495	1 019	9	476
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3	3	3	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 19.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	476	1,70816	813,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	476	0,02554	12,16
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,476	5,42000	2,58
Certificate Verzi estimate	MWh	0,476	72,53695	34,53
Plafonare energie estimata	kWh	476	-0,97132	-462,35
Valoare consum estimat	lei			400,00

Cod loc de consum (LC) : 0050145711

Denumire LC : CAMIN CULTURAL

Cod autocitire : 0050145711

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204926

Serie contor: 00101147

Cod unic: 59401020000006330770204926

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONT3F ENERLUXT 5-100A 3(100-416)VAEM0,5

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.05.2022	Index citit 28.01.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	58 171	55 771	2 400			2 400
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 341	6 123	218			218
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	926	873	53			53

Calcul FP LC cod: 50145711

FP inductiv	0,996	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

28.01.2022 - 14.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 413	1,66310	2 349,96
Energie electrica activa consumata	kWh	673	1,70816	1 149,59
Energie electrica activa consumata	kWh	314	2,25935	709,44
Energie electrica activa estimata	kWh	-4 900	1,66310	-8 149,19
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 969	1,70816	-3 363,37
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 086	0,02554	53,28
Contributie cogenerare consumata	kWh	314	0,02044	6,42
Contributie cogenerare estimata	kWh	-6 869	0,02554	-175,43
Acciza necomerciala consumata	MWh	2,4	5,42000	13,01
Acciza necomerciala estimata	MWh	-6,869	5,42000	-37,23
Certificate Verzi consumate	MWh	2,4	72,53695	174,09
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,31	71,30890	-22,11
Certificate Verzi estimate	MWh	-6,559	72,53695	-475,78
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-4 590	-0,87530	4 017,63
Plafonare energie estimata	kWh	-4 590	-0,05096	233,91

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energie estimata	kWh	-1 969	-0,97132	1 912,53
Plafonare 1 energie consumata	kWh	1 323	-0,87530	-1 158,02
Plafonare energie consumata	kWh	1 323	-0,05096	-67,42
Plafonare energie consumata	kWh	673	-0,97132	-653,70
Plafonare energie consumata	kWh	314	-1,51741	-476,47
Total energie regularizare	lei			-3 958,86

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204926

Serie contor: 00101147

Cod unic: 59401020000006330770204926

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONT3F ENERLUXT 5-100A 3(100-416)VAEM0,5

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	15.05.2022	14.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	58 649	58 171	58 171	478
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 341	6 341	6 341	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	478	2,25935	1 079,97
Contributie cogenerare estimata	kWh	478	0,02044	9,77
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,478	5,42000	2,59
Certificate Verzi estimate	MWh	0,478	72,53695	34,67
Plafonare energie estimata	kWh	478	-1,51741	-725,32
Valoare consum estimat	lei			401,68

Cod loc de consum (LC) : 0050145699

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145699

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204875

Serie contor: 03036041

Cod unic: 59401020000006324670204875

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			24.05.2022	01.05.2022	11.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	15 813	15 777	14 368	36
			31.05.2022	25.05.2022	11.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	15 823	15 813	14 368	10
			24.05.2022	01.05.2022	11.02.2022	
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 510	5 510	5 510	0
			31.05.2022	25.05.2022	11.02.2022	
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 510	5 510	5 510	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.05.2022 - 24.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	36	2,25935	81,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	36	0,02044	0,74

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205049556

Pagina: 17/19

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,036	5,42000	0,20
Certificate Verzi estimate	MWh	0,036	72,53695	2,61
Plafonare energie estimata	kWh	36	-1,51741	-54,63
Valoare consum estimat	lei			30,26

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

25.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	10	2,25935	22,59
Contributie cogenerare estimata	kWh	10	0,02044	0,20
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,01	5,42000	0,05
Certificate Verzi estimate	MWh	0,01	72,53695	0,73
Plafonare energie estimata	kWh	10	-1,51741	-15,17
Valoare consum estimat	lei			8,40

Cod loc de consum (LC) : 0050145714

Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145714

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204946

Serie contor: 03042319

Cod unic: 59401020000006332170204946

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.05.2022	Index citit 28.01.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	17 053	15 813	1 240			1 240
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 014	5 588	426			426
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	75	73	2			2

Calcul FP LC cod: 50145714

FP inductiv	0,946	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

28.01.2022 - 14.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	730	1,66310	1 214,06
Energie electrica activa consumata	kWh	347	1,70816	592,73
Energie electrica activa consumata	kWh	163	2,25935	368,27
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 227	1,66310	-2 040,63
Energie electrica activa estimata	kWh	-491	1,70816	-838,71
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 077	0,02554	27,49
Contributie cogenerare consumata	kWh	163	0,02044	3,33
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 718	0,02554	-43,88
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,24	5,42000	6,72
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,718	5,42000	-9,32
Certificate Verzi consumate	MWh	1,24	72,53695	89,94
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,077	71,30890	-5,49
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,641	72,53695	-119,04
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 150	-0,87530	1 006,60
Plafonare energie estimata	kWh	-1 150	-0,05096	58,61
Plafonare energie estimata	kWh	-491	-0,97132	476,92
Plafonare 1 energie consumata	kWh	684	-0,87530	-598,71
Plafonare energie consumata	kWh	684	-0,05096	-34,86
Plafonare energie consumata	kWh	347	-0,97132	-337,05
Plafonare energie consumata	kWh	163	-1,51741	-247,34
Total energie regularizare	lei			-430,36

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204946

Serie contor: 03042319

Cod unic: 59401020000006332170204946

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	15.05.2022	14.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	17 185	17 053	17 053	132
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 014	6 014	6 014	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	132	2,25935	298,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	132	0,02044	2,70
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,132	5,42000	0,72
Certificate Verzi estimate	MWh	0,132	72,53695	9,57
Plafonare energie estimata	kWh	132	-1,51741	-200,30
Valoare consum estimat	lei			110,92

Cod loc de consum (LC) : 0050145704

Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145704

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204907

Serie contor: 03046408

Cod unic: 59401020000006327770204907

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			24.05.2022	01.04.2022	04.08.2020	
Energie electrica activa	kWh	1	2 226	1 750	0	476
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 24.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	476	1,70816	813,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	476	0,02554	12,16
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,476	5,42000	2,58
Certificate Verzi estimate	MWh	0,476	72,53695	34,53
Plafonare energie estimata	kWh	476	-0,97132	-462,35
Valoare consum estimat	lei			400,00

Cod loc de consum (LC) : 0050145716

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145716

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204951

Serie contor: 00130285

Cod unic: 59401020000006333870204951

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.05.2022	Index citit 28.01.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	51 845	50 805	1 040			1 040
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 469	4 425	44			44
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 858	1 773	85			85

Calcul FP LC cod: 50145716

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,997	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

28.01.2022 - 14.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	612	1,66310	1 017,81
Energie electrica activa consumata	kWh	292	1,70816	498,78
Energie electrica activa consumata	kWh	136	2,25935	307,27
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 227	1,66310	-2 040,63
Energie electrica activa estimata	kWh	-504	1,70816	-860,91
Contributie cogenerare consumata	kWh	904	0,02554	23,10
Contributie cogenerare consumata	kWh	136	0,02044	2,78
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 731	0,02554	-44,21
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,04	5,42000	5,64
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,731	5,42000	-9,39
Certificate Verzi consumate	MWh	1,04	72,53695	75,44
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,077	71,30890	-5,49
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,654	72,53695	-119,98
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 150	-0,87530	1 006,60
Plafonare energie estimata	kWh	-1 150	-0,05096	58,61
Plafonare energie estimata	kWh	-504	-0,97132	489,55
Plafonare 1 energie consumata	kWh	573	-0,87530	-501,55
Plafonare energie consumata	kWh	573	-0,05096	-29,20
Plafonare energie consumata	kWh	292	-0,97132	-283,63
Plafonare energie consumata	kWh	136	-1,51741	-206,37
Total energie regularizare	lei			-615,78

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204951

Serie contor: 00130285

Cod unic: 59401020000006333870204951

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.05.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 15.05.2022	Index citit 14.05.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	52 080	51 845	51 845	235
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 469	4 469	4 469	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	235	2,25935	530,95
Contributie cogenerare estimata	kWh	235	0,02044	4,80
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,235	5,42000	1,27
Certificate Verzi estimate	MWh	0,235	72,53695	17,05
Plafonare energie estimata	kWh	235	-1,51741	-356,59
Valoare consum estimat	lei			197,48

Cod loc de consum (LC): 0050145697

Cod autocitare: 0050145697

Telefon autocitare: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Denumire LC: SCOALA GENERALA

Adresa LC: MANDRA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204859

Serie contor: 03046776

Cod unic: 59401020000006323970204859

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 23.05.2022	Index citit 12.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	28	28	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10	10	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Calcul FP LC cod: 50145697

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

12.02.2022 - 23.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-930	1,66310	-1 546,68
Contributie cogenerare estimata	kWh	-930	0,02554	-23,75
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,93	5,42000	-5,04
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,93	72,53695	-67,46
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-930	-0,87530	814,03
Plafonare energie estimata	kWh	-930	-0,05096	47,40
Total energie regularizare	lei			-781,50

Cod loc de consum (LC) : 0050145718

Denumire LC : PRIMARIE

Cod autocitire : 0050145718

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204958

Serie contor: 03045843

Cod unic: 59401020000006334570204958

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.05.2022	Index citit 28.01.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	8 395	8 395	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 060	3 060	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	172	172	0			0

Calcul FP LC cod: 50145718

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

28.01.2022 - 14.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 227	1,66310	-2 040,63
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 227	0,02554	-31,34
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,227	5,42000	-6,66
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,077	71,30890	-5,49
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,15	72,53695	-83,42
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 150	-0,87530	1 006,60
Plafonare energie estimata	kWh	-1 150	-0,05096	58,61
Total energie regularizare	lei			-1 102,33

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.05.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3205197832
Data emiterii: 01.06.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.06.05 19:23:53 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	2 279,99
VALOARE ESTIMAT perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	2 279,99
Sold anterior neachitat	-106,65
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 01.07.2022	2 173,34
Baza impozitare TVA	1 915,96
Valoare TVA	364,03
Valoare totala facturata	2 279,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	2 173,34

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	-106,65
Total factura curenta	2 279,99
Suma de plata la data facturii curente	2 173,34

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	2 173,34



901083923290519783230000217334

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3205197832

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0050151749

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SAT

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 30.06-06.07.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 280	2,25935	5 151,32
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 280	0,02044	46,60
Certificate Verzi estimate	MWh	2,28	72,53695	165,38
Acciza comerciala estimata	MWh	2,28	2,71000	6,18
Plafonare energie estimata	kWh	2 280	-1,51470	-3 453,52
Valoare consum estimat	lei			1 915,96

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.05.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3205202827
Data emiterii: 31.05.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.06.05 19:23:53 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 01.05.2022 - 31.05.2022	1 537,65
Energie electrica estimata *	perioada 01.05.2022 - 31.05.2022	-295,00
Valoare	perioada 01.05.2022 - 31.05.2022	1 242,65
Sold anterior neachitat		295,00
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022		1 537,65
Baza impozitare TVA		1 044,24
Valoare TVA		198,41
Valoare totala facturata		1 242,65
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		1 537,65

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	295,00
Total factura curenta	1 242,65
Suma de plata la data facturii curente	1 537,65

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	1 537,65



901083923290520282730000153765

Cod loc de consum (LC) : 0051771545

Denumire LC : SURSA SI GOSPODARIE DE APA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 30.06-06.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71677054

Serie contor: 00245342

Cod unic: 59401020000427350471677054

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR CST CDSNR 5(100)A Modem Extern

Specificatie	UM	Const.	Index citit 27.05.2022	Index citit 01.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	0	0	0	418		418
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	1 265		1 265
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0
			31.05.2022	28.05.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	0	0	0	419		419
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	1 265		1 265
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Energie reactiva extrasa din retea cod LC : 51771545

	energie reactiva inductiva kVArh	energie reactiva capacitiva kVArh
FP >=0,90	0	0
0,65 <= FP < 0,90	0	0
FP <0,65	2 124	0

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

01.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	837	2,08762	1 747,34
Energie electrica activa estimata	kWh	-295	2,08762	-615,85
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	2 124	0,27720	588,77
Contributie cogenerare consumata	kWh	837	0,02044	17,11
Contributie cogenerare estimata	kWh	-295	0,02554	-7,53
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,837	5,42000	4,54
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,295	5,42000	-1,60
Certificate Verzi consumate	MWh	0,837	72,53695	60,71
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,295	72,53695	-21,40
Plafonare energie estimata	kWh	-295	-1,35078	398,48
Plafonare energie consumata	kWh	837	-1,34568	-1 126,33
Total energie regularizare	lei			1 044,24

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.05.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3205202828
Data emiterii: 01.06.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.06.05 19:23:53 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	284,99
VALOARE ESTIMAT perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	284,99
Sold anterior neachitat	1 537,65
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 01.07.2022	1 822,64
Baza impozitare TVA	239,49
Valoare TVA	45,50
Valoare totala facturata	284,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	1 822,64

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	1 537,65
Total factura curenta	284,99
Suma de plata la data facturii curente	1 822,64

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	1 822,64



901083923290520282830000182264

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3205202828

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051771545

Denumire LC : SURSA SI GOSPODARIE DE APA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 30.06-06.07.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	285	2,08762	594,97
Contributie cogenerare estimata	kWh	285	0,02044	5,83
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,285	5,42000	1,54
Certificate Verzi estimate	MWh	0,285	72,53695	20,67
Plafonare energie estimata	kWh	285	-1,34568	-383,52
Valoare consum estimat	lei			239,49

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.05.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

Factură fiscală seria AV nr 3206327013 din 29.06.2022

Data scadență: 29.07.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrată în sistem dualist

Adresa : Str. CALEA SEVERINULUI nr. 97, etaj 1, CRAIOVA, jud.

Dolj, CP. 200769

CIF : RO21349608 nr. inreg. Reg.Com. J16/517/2007

Capital social subscris și vărsat 40.053.142,64 lei

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700 BRD - GROUPE

SOCIETE GENERALE S.A.

Operator de date cu caracter personal nr. 4680

Prin Agenția/Sucursala/CRC

CEZ Vanzare
2022.06.29 18:10:54 EEST
Craiova
Autentificarea și Autorizarea documentelor electronice și ieșirilor press.

Dist: 7090

Client: COMUNA BIRLA

Localitatea: BARLA (BARLA AG)

Strada: BARLA

Judet: Arges, **cod postal** 117090

Centru informații clienți

Program L-V, 08:30-16:30 tel. 0251 929

E-mail cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro, www.cez.ro

Tel. deranjamente 0251 929

Nr. Comandă: 2019596799

Document livrare:

Loc consum: 0050151757

Acord: CB3300551714/1

Punct de lucru: X

Client COMUNA BIRLA

Adresa BARLA, Nr.

Localitatea BARLA (BARLA AG) județul/sectorul Arges

Cod poștal 117090

CIF/CUI/CNP 4122396

Nr.Ord.Reg.comert : -

Cont RO11TREZ05024700220XXXXX

Bancă BNRO CENTRALASuc TREZORERIE

Cod client 90108392

Cod (furnizor)

ID factură 3206327013

Monedă document: lei

NrC	Pozitie	Descriere	UM	Cantitate	PretUnitar (fara TVA)	Valoare (fara TVA)	Cota TVA	Valoare TVA
1	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	42,000	1,6631	69,85	19%	13,27
2	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	86,000	1,6631	143,03	19%	27,18
3	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	56,000	1,7082	95,66	19%	18,18
4	E0000172	Plafonare pret final - estimat	kWh	42,000	0,0483-	2,03-	19%	0,39-
5	E0000172	Plafonare pret final - estimat	kWh	86,000	0,0483-	4,15-	19%	0,79-
6	E0000172	Plafonare pret final - estimat	kWh	56,000	0,9686-	54,24-	19%	10,31-
7	E0000170	Plafonare pret energie - estimat	kWh	42,000	0,8753-	36,76-	19%	6,98-
8	E0000170	Plafonare pret energie - estimat	kWh	86,000	0,8753-	75,28-	19%	14,30-
9	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	42,000	0,0255	1,07	19%	0,20
10	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	86,000	0,0255	2,20	19%	0,42
11	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	56,000	0,0255	1,43	19%	0,27
12	E0000144	Energie reactiva capacitiva contor defec	kVArh	20,000	0,0924	1,85	19%	0,35
13	E0000116	Acciza comerciala	MWH	0,042	2,7100	0,11	19%	0,02
14	E0000116	Acciza comerciala	MWH	0,086	2,7100	0,23	19%	0,04
15	E0000116	Acciza comerciala	MWH	0,056	2,7100	0,15	19%	0,03
16	E0000013	Certificate Verzi	MWH	0,042	72,5370	3,05	19%	0,58
17	E0000013	Certificate Verzi	MWH	0,086	72,5370	6,24	19%	1,19

Factură fiscală seria AV nr 3206327013 din 29.06.2022
Data scadență: 29.07.2022

NrC	Pozitie	Descriere	UM	Cantitate	PretUnitar (fara TVA)	Valoare (fara TVA)	Cota TVA	Valoare TVA
18	E0000013	Certificate Verzi	MWH	0,056	72,5370	4,06	19%	0,77
Total						156,47		29,73
Total factura curenta								186,20

Perioada: 14.02.2022-21.04.2022 Energie electrica activa contor defect calculata conform OS/BMC.3300551714
 Serie producator contor defect: 2922709. Temei legal: Ordin ANRE 190/2020

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	186,20
Suma de plata la data facturii curente	186,20

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
0090108392	COMUNA BIRLA	186,20



901083923290632701330000018620

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3206529495
Data emiterii: 30.06.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.07.04 15:02:25 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	331,00
VALOARE ESTIMAT perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	331,00
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.07.2022	331,00
Baza impozitare TVA	278,15
Valoare TVA	52,85
Valoare totala facturata	331,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	331,00

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	331,00
Suma de plata la data facturii curente	331,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	331,00



901083923290652949530000033100

Cod loc de consum (LC) : 0051660861

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitare : 0051660861

Adresa LC : MOZACENI VALE, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022; 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71564481

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00198323

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000386357771564481

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	23.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	129 017	128 686	128 598	331
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	43 652	43 652	43 652	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	331	2,25935	747,84
Contributie cogenerare estimata	kWh	331	0,02044	6,77
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,331	5,42000	1,79
Certificate Verzi estimate	MWh	0,331	72,53695	24,01
Plafonare energie estimata	kWh	331	-1,51741	-502,26
Valoare consum estimat	lei			278,15

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3206701715
Data emiterii: 01.07.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
2022.07.05 16:41:14 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
Nr. Ord. Reg. Comert.: -
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090
Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	2 356,00
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	2 356,00
Sold anterior neachitat		-1 528,98
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 31.07.2022		827,02
Baza impozitare TVA		1 979,83
Valoare TVA		376,17
Valoare totala facturata		2 356,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		827,02

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Contractul de furnizare la Locul de Consum 50151749 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	-1 528,98
Total factura curenta	2 356,00
Suma de plata la data facturii curente	827,02

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	827,02



901083923290670171530000082702

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3206701715

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0050151749

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SAT

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.07-06.08.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 356	3,20935	7 561,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 356	0,01696	39,96
Certificate Verzi estimate	MWh	2,356	72,53695	170,90
Acciza comerciala estimata	MWh	2,356	2,71000	6,38
Plafonare energie estimata	kWh	2 356	-2,46122	-5 798,64
Valoare consum estimat	lei			1 979,83

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3206703448
Data emiterii: 30.06.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.07.05 16:41:14 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	1 488,20
Energie electrica estimata *	perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	-284,99
Penalitati energie **		0,83
Valoare	perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	1 204,04
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.07.2022		1 204,04
Baza impozitare TVA		1 011,10
Valoare TVA		192,11
Valoare totala facturata		1 204,04
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		1 204,04

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura
 ** Nu se aplica TVA (neinclus in baza de impozitare)

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 51771545 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 204,04
Suma de plata la data facturii curente	1 204,04

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	1 204,04



901083923290670344830000120404

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3206703449
Data emiterii: 01.07.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.07.05 16:41:14 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	295,00
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	295,00
Sold anterior neachitat		1 204,04
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 31.07.2022		1 499,04
Baza impozitare TVA		247,90
Valoare TVA		47,10
Valoare totala facturata		295,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		1 499,04

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 51771545 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	1 204,04
Total factura curenta	295,00
Suma de plata la data facturii curente	1 499,04

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	1 499,04



901083923290670344930000149904

Cod loc de consum (LC) : 0051771545

Denumire LC : SURSA SI GOSPODARIE DE APA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.07-06.08.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	295	3,03762	896,10
Contributie cogenerare estimata	kWh	295	0,01696	5,00
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,295	5,42000	1,60
Certificate Verzi estimate	MWh	0,295	72,53695	21,40
Plafonare energie estimata	kWh	295	-2,29220	-676,20
Valoare consum estimat	lei			247,90

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3207609160
Data emiterii: 31.07.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.08.02 16:33:10 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	978,99
VALOARE ESTIMAT perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	978,99
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.08.2022	978,99
Baza impozitare TVA	822,68
Valoare TVA	156,31
Valoare totala facturata	978,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	978,99

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 51725064 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	978,99
Suma de plata la data facturii curente	978,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	978,99



901083923290760916030000097899

Cod loc de consum (LC) : 0051725064

Denumire LC : TARG SAPTAMANAL

Cod autocitire : 0051725064

Adresa LC : BARLA, F.N., BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71602220

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00152965

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000403187671602220

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

31.07.2022

01.07.2022

14.05.2022

Energie electrica activa	kWh	1	49 755	48 776	48 450	979

Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 343	14 343	14 343	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	979	3,20935	3 141,95
Contributie cogenerare estimata	kWh	979	0,01696	16,60
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,979	5,42000	5,31
Certificate Verzi estimate	MWh	0,979	72,53695	71,01
Plafonare energie estimata	kWh	979	-2,46393	-2 412,19
Valoare consum estimat	lei			822,68

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3207609728
Data emiterii: 31.07.2022

Pagina: 1/10
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.08.02 16:33:10 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	16 371,07
VALOARE ESTIMAT perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	16 371,07
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.08.2022	16 371,07
Baza impozitare TVA	13 757,20
Valoare TVA	2 613,87
Valoare totala facturata	16 371,07
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	16 371,07

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 50152413 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	16 371,07
Suma de plata la data facturii curente	16 371,07

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	16 371,07



901083923290760972830001637107

Cod loc de consum (LC) : 0050152413

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTI I

Cod autocitire : 0050152413

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219088

Serie contor: 03353687

Cod unic: 59401020000007920970219088

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	20 195	19 947	19 587	248
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	4 428	4 428	4 428	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	248	3,20935	795,92
Contributie cogenerare estimata	kWh	248	0,01696	4,21
Certificate Verzi estimate	MWh	0,248	72,53695	17,99
Acciza comerciala estimata	MWh	0,248	2,71000	0,67
Plafonare energie estimata	kWh	248	-2,46122	-610,38
Valoare consum estimat	lei			208,41

Cod loc de consum (LC) : 0050152343

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI

Cod autocitire : 0050152343

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218863

Serie contor: 03358459

Cod unic: 59401020000007894370218863

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	31 781	31 280	30 553	501
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	0	0	0	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	501	3,20935	1 607,88
Contributie cogenerare estimata	kWh	501	0,01696	8,50
Certificate Verzi estimate	MWh	0,501	72,53695	36,34
Acciza comerciala estimata	MWh	0,501	2,71000	1,36
Plafonare energie estimata	kWh	501	-2,46122	-1 233,07
Valoare consum estimat	lei			421,01

Cod loc de consum (LC) : 0050152341

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT.II URLUIENI

Cod autocitire : 0050152341

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218857

Serie contor: 13882337

Cod unic: 59401020000007893670218857

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	8 096	6 147	3 015	1 949
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	94	94	94	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 949	3,20935	6 255,02
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 949	0,01696	33,06
Certificate Verzi estimate	MWh	1,949	72,53695	141,37
Acciza comerciala estimata	MWh	1,949	2,71000	5,28
Plafonare energie estimata	kWh	1 949	-2,46122	-4 796,92
Valoare consum estimat	lei			1 637,81

Cod loc de consum (LC) : 0050152339

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA

Cod autocitire : 0050152339

Adresa LC : SELAREASCA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218849

Serie contor: 03357797

Cod unic: 59401020000007892970218849

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	67 548	66 917	66 001	631
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 655	15 655	15 655	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	631	3,20935	2 025,10
Contributie cogenerare estimata	kWh	631	0,01696	10,70
Certificate Verzi estimate	MWh	0,631	72,53695	45,77
Acciza comerciala estimata	MWh	0,631	2,71000	1,71
Plafonare energie estimata	kWh	631	-2,46122	-1 553,03
Valoare consum estimat	lei			530,25

Cod loc de consum (LC) : 0050151951

Denumire LC : SCOALA

Cod autocitire : 0050151951

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217970

Serie contor: 03357753

Cod unic: 59401020000007794670217970

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	18.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 841	2 841	2 841	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	74	74	74	0

Cod loc de consum (LC) : 0050151796

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II

Cod autocitire : 0050151796

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217434

Serie contor: 03357445

Cod unic: 59401020000007736670217434

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	45 982	45 662	45 199	320
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9 569	9 569	9 569	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	320	3,20935	1 026,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	320	0,01696	5,43
Certificate Verzi estimate	MWh	0,32	72,53695	23,21
Acciza comerciala estimata	MWh	0,32	2,71000	0,87
Plafonare energie estimata	kWh	320	-2,46122	-787,59
Valoare consum estimat	lei			268,91

Cod loc de consum (LC) : 0050151793

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I

Cod autocitire : 0050151793

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217426

Serie contor: 00173238

Cod unic: 59401020000007735970217426

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R211

CONTOR ENERLUXT;230;5(6);MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	40	2 993,55	2 982,725	2 967	433
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	954	954	954	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	433	3,20935	1 389,65
Contributie cogenerare estimata	kWh	433	0,01696	7,34
Certificate Verzi estimate	MWh	0,433	72,53695	31,41
Acciza comerciala estimata	MWh	0,433	2,71000	1,17
Plafonare energie estimata	kWh	433	-2,46122	-1 065,71
Valoare consum estimat	lei			363,86

Cod loc de consum (LC) : 0050151758

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA

Cod autocitire : 0050151758

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217415

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03357872

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000007734270217415

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	49 901	49 437	48 765	464
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13 865	13 865	13 865	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	464	3,20935	1 489,14
Contributie cogenerare estimata	kWh	464	0,01696	7,87
Certificate Verzi estimate	MWh	0,464	72,53695	33,66
Acciza comerciala estimata	MWh	0,464	2,71000	1,26
Plafonare energie estimata	kWh	464	-2,46122	-1 142,01
Valoare consum estimat	lei			389,92

Cod loc de consum (LC) : 0050151360

Denumire LC : BRUTARIE

Cod autocitire : 0050151360

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216430

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00209370

Tip contor: A1P0R217

Cod unic: 59401020000007620870216430

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	17.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	17 016	16 722	16 306	294
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 190	3 190	3 190	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	294	3,20935	943,55
Contributie cogenerare estimata	kWh	294	0,01696	4,99

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3207609728

Pagina: 4/10

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	0,294	72,53695	21,33
Acciza comerciala estimata	MWh	0,294	2,71000	0,80
Plafonare energie estimata	kWh	294	-2,46122	-723,60
Valoare consum estimat	lei			247,07

Cod loc de consum (LC) : 0051629254

Denumire LC : AFTER SCHOOL

Cod autocitire : 0051629254

Adresa LC : MOZACENI, 1, MOZACENI

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71546369

Serie contor: 00166893

Cod unic: 59401020000380786171546369

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	23.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	8 287	8 208	8 111	79
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 356	4 356	4 356	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	79	3,20935	253,54
Contributie cogenerare estimata	kWh	79	0,01696	1,34
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,079	5,42000	0,43
Certificate Verzi estimate	MWh	0,079	72,53695	5,73
Plafonare energie estimata	kWh	79	-2,46393	-194,65
Valoare consum estimat	lei			66,39

Cod loc de consum (LC) : 0051553251

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC MANDRA

Cod autocitire : 0051553251

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71457837

Serie contor: 03201383

Cod unic: 59401020000363488771457837

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	63 291	62 840	62 186	451
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	22 572	22 572	22 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	451	3,20935	1 447,42
Contributie cogenerare estimata	kWh	451	0,01696	7,65
Certificate Verzi estimate	MWh	0,451	72,53695	32,71
Acciza comerciala estimata	MWh	0,451	2,71000	1,22

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energie estimata	kWh	451	-2,46122	-1 110,01
Valoare consum estimat	lei			378,99

Cod loc de consum (LC) : 0051551963

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU

Cod autocitire : 0051551963

Adresa LC : MALU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456662

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00141510

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000363460371456662

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	72 769	72 457	72 003	312
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 388	19 388	19 388	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	312	3,20935	1 001,32
Contributie cogenerare estimata	kWh	312	0,01696	5,29
Certificate Verzi estimate	MWh	0,312	72,53695	22,63
Acciza comerciala estimata	MWh	0,312	2,71000	0,85
Plafonare energie estimata	kWh	312	-2,46122	-767,90
Valoare consum estimat	lei			262,19

Cod loc de consum (LC) : 0051551962

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA

Cod autocitire : 0051551962

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456661

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03354055

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000363459771456661

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	81 571	80 868	79 849	703
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	744	744	744	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	703	3,20935	2 256,17
Contributie cogenerare estimata	kWh	703	0,01696	11,92
Certificate Verzi estimate	MWh	0,703	72,53695	50,99
Acciza comerciala estimata	MWh	0,703	2,71000	1,91
Plafonare energie estimata	kWh	703	-2,46122	-1 730,24
Valoare consum estimat	lei			590,75

Cod loc de consum (LC) : 0050152417

Cod autocitire : 0050152417

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI

Adresa LC : ZUVELCATI, BARLA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219109

Serie contor: 00854368

Cod unic: 59401020000007922370219109

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	57 582	57 342	56 991	240
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33 572	33 572	33 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	240	3,20935	770,24
Contributie cogenerare estimata	kWh	240	0,01696	4,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,24	72,53695	17,41
Acciza comerciala estimata	MWh	0,24	2,71000	0,65
Plafonare energie estimata	kWh	240	-2,46122	-590,69
Valoare consum estimat	lei			201,68

Cod loc de consum (LC) : 0050152415

Cod autocitire : 0050152415

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI

Adresa LC : AFRIMESTI, FN, BARLA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219094

Serie contor: 00205931

Cod unic: 59401020000007921670219094

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	92 496	92 025	91 341	471
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64 432	64 432	64 432	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	471	3,20935	1 511,60
Contributie cogenerare estimata	kWh	471	0,01696	7,99
Certificate Verzi estimate	MWh	0,471	72,53695	34,16
Acciza comerciala estimata	MWh	0,471	2,71000	1,28
Plafonare energie estimata	kWh	471	-2,46122	-1 159,24
Valoare consum estimat	lei			395,79

Cod loc de consum (LC) : 0050149472

Cod autocitire : 0050149472

Telefon autocitire : 0800 500 500

Denumire LC : FARMACIE

Adresa LC : BARLA, BARLA

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212491

Serie contor: 00225284

Cod unic: 59401020000007183870212491

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	14.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	20 075	19 579	18 985	496
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	818	818	818	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	496	3,20935	1 591,84
Contributie cogenerare estimata	kWh	496	0,01696	8,41
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,496	5,42000	2,69
Certificate Verzi estimate	MWh	0,496	72,53695	35,98
Plafonare energie estimata	kWh	496	-2,46393	-1 222,11
Valoare consum estimat	lei			416,81

Cod loc de consum (LC) : 0050149471

Denumire LC : PRIMARIE

Cod autocitire : 0050149471

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212482

Serie contor: 03046013

Cod unic: 59401020000007182170212482

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	14.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	40 243	39 893	39 278	350
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	321	321	321	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	350	3,20935	1 123,27
Contributie cogenerare estimata	kWh	350	0,01696	5,94
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,35	5,42000	1,90
Certificate Verzi estimate	MWh	0,35	72,53695	25,39
Plafonare energie estimata	kWh	350	-2,46393	-862,38
Valoare consum estimat	lei			294,12

Cod loc de consum (LC) : 0050145790

Denumire LC : SCOALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145790

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205079

Serie contor: 03203312

Cod unic: 59401020000006347570205079

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	19.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 103	1 087	1 087	16
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 248	1 248	1 248	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	16	3,20935	51,35
Contributie cogenerare estimata	kWh	16	0,01696	0,27
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,016	5,42000	0,09
Certificate Verzi estimate	MWh	0,016	72,53695	1,16
Plafonare energie estimata	kWh	16	-2,46393	-39,42
Valoare consum estimat	lei			13,45

Cod loc de consum (LC) : 0050145724

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145724

Adresa LC : PODISORU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205004

Serie contor: 03042558

Cod unic: 59401020000006338370205004

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	19.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	4 858	4 641	4 259	217
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	171	171	171	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	217	3,20935	696,43
Contributie cogenerare estimata	kWh	217	0,01696	3,68
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,217	5,42000	1,18
Certificate Verzi estimate	MWh	0,217	72,53695	15,74
Plafonare energie estimata	kWh	217	-2,46393	-534,67
Valoare consum estimat	lei			182,36

Cod loc de consum (LC) : 0050145716

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145716

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204951

Serie contor: 00130285

Cod unic: 59401020000006333870204951

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	14.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	52 840	52 495	51 845	345
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 469	4 469	4 469	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	345	3,20935	1 107,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	345	0,01696	5,85
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,345	5,42000	1,87
Certificate Verzi estimate	MWh	0,345	72,53695	25,03
Plafonare energie estimata	kWh	345	-2,46393	-850,06
Valoare consum estimat	lei			289,92

Cod loc de consum (LC) : 0050145714

Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145714

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204946

Serie contor: 03042319

Cod unic: 59401020000006332170204946

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	14.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	17 693	17 418	17 053	275
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 014	6 014	6 014	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	275	3,20935	882,57
Contributie cogenerare estimata	kWh	275	0,01696	4,66
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,275	5,42000	1,49
Certificate Verzi estimate	MWh	0,275	72,53695	19,95
Plafonare energie estimata	kWh	275	-2,46393	-677,58
Valoare consum estimat	lei			231,09

Cod loc de consum (LC) : 0050145711

Denumire LC : CAMIN CULTURAL

Cod autocitire : 0050145711

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204926

Serie contor: 00101147

Cod unic: 59401020000006330770204926

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONT3F ENERLUXT 5-100A 3(100-416)VAEM0,5

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	14.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	62 094	59 494	58 171	2 600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 341	6 341	6 341	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 600	3,20935	8 344,31
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 600	0,01696	44,10
Acciza necomerciala estimata	MWh	2,6	5,42000	14,09
Certificate Verzi estimate	MWh	2,6	72,53695	188,60
Plafonare energie estimata	kWh	2 600	-2,46393	-6 406,22
Valoare consum estimat	lei			2 184,88

Cod loc de consum (LC) : 0050145699

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145699

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204875

Serie contor: 03036041

Cod unic: 59401020000006324670204875

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	11.02.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	15 914	15 868	14 368	46
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 510	5 510	5 510	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	46	3,20935	147,63
Contributie cogenerare estimata	kWh	46	0,01696	0,78
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,046	5,42000	0,25
Certificate Verzi estimate	MWh	0,046	72,53695	3,34
Plafonare energie estimata	kWh	46	-2,46393	-113,34
Valoare consum estimat	lei			38,66

Cod loc de consum (LC) : 0050151757

Denumire LC : IL. PUBLIC PT.MOZACENI VALE II

Cod autocitire : 0050151757

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217410

Serie contor: 13895085

Cod unic: 59401020000007733570217410

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 941	2 046	747	895
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1,19	1,19	1	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	895	3,20935	2 872,37
Contributie cogenerare estimata	kWh	895	0,01696	15,18
Certificate Verzi estimate	MWh	0,895	72,53695	64,92
Acciza comerciala estimata	MWh	0,895	2,71000	2,43
Plafonare energie estimata	kWh	895	-2,46122	-2 202,79
Valoare consum estimat	lei			752,11

Cod loc de consum (LC) : 0050151753

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I

Cod autocitire : 0050151753

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217403

Serie contor: 03039791

Cod unic: 59401020000007732870217403

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	116 553	115 496	113 963	1 057
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 043	14 043	14 043	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 057	3,20935	3 392,28
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 057	0,01696	17,93
Certificate Verzi estimate	MWh	1,057	72,53695	76,67
Acciza comerciala estimata	MWh	1,057	2,71000	2,86
Plafonare energie estimata	kWh	1 057	-2,46122	-2 601,51
Valoare consum estimat	lei			888,23

Cod loc de consum (LC) : 0050151752

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI
VALE

Cod autocitire : 0050151752

Adresa LC : PODISORU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217390

Serie contor: 13700106

Cod unic: 59401020000007731170217390

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 925	1 276	1 237	649
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	263	263	263	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	649	3,20935	2 082,87
Contributie cogenerare estimata	kWh	649	0,01696	11,01
Certificate Verzi estimate	MWh	0,649	72,53695	47,08
Acciza comerciala estimata	MWh	0,649	2,71000	1,76
Plafonare energie estimata	kWh	649	-2,46122	-1 597,33
Valoare consum estimat	lei			545,39

Cod loc de consum (LC) : 0050151748

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. URLUIENI I

Cod autocitire : 0050151748

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217379

Serie contor: 2921483

Cod unic: 59401020000007729870217379

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	16.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	37 517	35 703	33 072	1 814
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	7 453	7 453	7 453	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 814	3,20935	5 821,76
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 814	0,01696	30,77
Certificate Verzi estimate	MWh	1,814	72,53695	131,58
Acciza comerciala estimata	MWh	1,814	2,71000	4,92
Plafonare energie estimata	kWh	1 814	-2,46122	-4 464,65
Valoare consum estimat	lei			1 524,38

Cod loc de consum (LC) : 0050151356

Denumire LC : CANTINA

Cod autocitire : 0050151356

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216413

Serie contor: 00209083

Cod unic: 59401020000007619270216413

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	23.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	3 920	3 746	3 533	174
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	441	441	441	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	174	3,20935	558,43
Contributie cogenerare estimata	kWh	174	0,01696	2,95
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,174	5,42000	0,94
Certificate Verzi estimate	MWh	0,174	72,53695	12,62
Plafonare energie estimata	kWh	174	-2,46393	-428,72
Valoare consum estimat	lei			146,22

Cod loc de consum (LC) : 0050151354

Denumire LC : POMPA APA

Cod autocitire : 0050151354

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216407

Serie contor: 00167621

Cod unic: 59401020000007618570216407

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	23.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	32 704	32 447	32 131	257
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	43 220	43 220	43 220	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	257	3,20935	824,80
Contributie cogenerare estimata	kWh	257	0,01696	4,36
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,257	5,42000	1,39
Certificate Verzi estimate	MWh	0,257	72,53695	18,64
Plafonare energie estimata	kWh	257	-2,46393	-633,23
Valoare consum estimat	lei			215,96

Cod loc de consum (LC) : 0050149474

Denumire LC : BIROURI

Cod autocitire : 0050149474

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212496

Serie contor: 00859203

Cod unic: 59401020000007184570212496

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

			31.07.2022	01.07.2022	14.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	7 667	7 583	7 503	84
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 086	1 086	1 086	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	84	3,20935	269,59
Contributie cogenerare estimata	kWh	84	0,01696	1,42
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,084	5,42000	0,46
Certificate Verzi estimate	MWh	0,084	72,53695	6,09
Plafonare energie estimata	kWh	84	-2,46393	-206,97
Valoare consum estimat	lei			70,59

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3207612306
Data emiterii: 31.07.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.08.02 16:33:10 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	341,01
VALOARE ESTIMAT perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	341,01
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.08.2022	341,01
Baza impozitare TVA	286,56
Valoare TVA	54,45
Valoare totala facturata	341,01
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	341,01

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 51660861 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	341,01
Suma de plata la data facturii curente	341,01

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	341,01



901083923290761230630000034101

Cod loc de consum (LC) : 0051660861

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitare : 0051660861

Adresa LC : MOZACENI VALE, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71564481

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00198323

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000386357771564481

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	23.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	129 358	129 017	128 598	341
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	43 652	43 652	43 652	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	341	3,20935	1 094,39
Contributie cogenerare estimata	kWh	341	0,01696	5,78
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,341	5,42000	1,85
Certificate Verzi estimate	MWh	0,341	72,53695	24,74
Plafonare energie estimata	kWh	341	-2,46393	-840,20
Valoare consum estimat	lei			286,56

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3207612307
Data emiterii: 31.07.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.08.02 16:33:10 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	481,01
VALOARE ESTIMAT perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	481,01
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.08.2022	481,01
Baza impozitare TVA	404,21
Valoare TVA	76,80
Valoare totala facturata	481,01
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	481,01

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 51660863 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	481,01
Suma de plata la data facturii curente	481,01

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	481,01



901083923290761230730000048101

Cod loc de consum (LC) : 0051660863

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitare : 0051660863

Adresa LC : URLUENI, 1, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 09-19.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71567723

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00142361

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000387692871567723

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	01.07.2022	18.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	63 800	63 319	62 596	481
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	45 777	45 777	45 777	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	481	3,20935	1 543,70
Contributie cogenerare estimata	kWh	481	0,01696	8,16
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,481	5,42000	2,61
Certificate Verzi estimate	MWh	0,481	72,53695	34,89
Plafonare energie estimata	kWh	481	-2,46393	-1 185,15
Valoare consum estimat	lei			404,21

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3207630036
Data emiterii: 31.07.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.08.02 16:33:10 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	524,00
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	524,00
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.08.2022		524,00
Baza impozitare TVA		440,34
Valoare TVA		83,66
Valoare totala facturata		524,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		524,00

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 51689586 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	524,00
Suma de plata la data facturii curente	524,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	524,00



901083923290763003630000052400

Cod loc de consum (LC) : 0051689586

Denumire LC : PTA CIOCESTI 3

Cod autocitire : 0051689586

Adresa LC : CIOCESTI, 1, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 14-24.08.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71589596

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 13883394

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000395570871589596

CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

31.07.2022

01.07.2022

23.05.2022

Energie electrica activa	kWh	1	3 403	2 879	2 187	524

Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4,32	4,32	4	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	524	3,20935	1 681,70
Contributie cogenerare estimata	kWh	524	0,01696	8,89
Certificate Verzi estimate	MWh	0,524	72,53695	38,01
Acciza comerciala estimata	MWh	0,524	2,71000	1,42
Plafonare energie estimata	kWh	524	-2,46122	-1 289,68
Valoare consum estimat	lei			440,34

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3207718153
Data emiterii: 31.07.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.08.05 16:19:14 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	1 537,65
Energie electrica estimata *	perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	-295,00
Valoare	perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	1 242,65
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.08.2022		1 242,65
Baza impozitare TVA		1 044,24
Valoare TVA		198,41
Valoare totala facturata		1 242,65
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		1 242,65

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 51771545 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 242,65
Suma de plata la data facturii curente	1 242,65

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	1 242,65



901083923290771815330000124265

Cod loc de consum (LC) : 0051771545

Denumire LC : SURSA SI GOSPODARIE DE APA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.08-06.09.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71677054

Serie contor: 00245342

Cod unic: 59401020000427350471677054

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR CST CDSNR 5(100)A Modem Extern

Specificatie	UM	Const.	Index citit 31.07.2022	Index citit 01.07.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	0	0	0	837		837
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	2 530		2 530
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Energie reactiva extrasa din retea cod LC : 51771545

	energie reactiva inductiva kVArh	energie reactiva capacitiva kVArh
FP >=0,90	0	0
0,65 <= FP < 0,90	0	0
FP <0,65	2 124	0

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

01.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	837	3,03762	2 542,49
Energie electrica activa estimata	kWh	-295	3,03762	-896,10
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	2 124	0,27720	588,77
Contributie cogenerare consumata	kWh	837	0,01696	14,20
Contributie cogenerare estimata	kWh	-295	0,01696	-5,00
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,837	5,42000	4,54
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,295	5,42000	-1,60
Certificate Verzi consumate	MWh	0,837	72,53695	60,71
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,295	72,53695	-21,40
Plafonare energie estimata	kWh	-295	-2,29220	676,20
Plafonare energie consumata	kWh	837	-2,29220	-1 918,57
Total energie regularizare	lei			1 044,24

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3207718154
Data emiterii: 01.08.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.08.05 16:19:14 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.08.2022 - 31.08.2022	295,00
VALOARE ESTIMAT perioada 01.08.2022 - 31.08.2022	295,00
Sold anterior neachitat	1 242,65
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 31.08.2022	1 537,65
Baza impozitare TVA	247,90
Valoare TVA	47,10
Valoare totala facturata	295,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	1 537,65

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 51771545 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	1 242,65
Total factura curenta	295,00
Suma de plata la data facturii curente	1 537,65

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	1 537,65



901083923290771815430000153765

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3207718154

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051771545

Denumire LC : SURSA SI GOSPODARIE DE APA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.08-06.09.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	295	3,03762	896,10
Contributie cogenerare estimata	kWh	295	0,01696	5,00
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,295	5,42000	1,60
Certificate Verzi estimate	MWh	0,295	72,53695	21,40
Plafonare energie estimata	kWh	295	-2,29220	-676,20
Valoare consum estimat	lei			247,90

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3207721819
Data emiterii: 01.08.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.08.05 16:19:13 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata *	perioada 01.08.2022 - 31.08.2022	2 356,00
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.08.2022 - 31.08.2022	2 356,00
Sold anterior neachitat		-1 607,66
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 31.08.2022		748,34
Baza impozitare TVA		1 979,83
Valoare TVA		376,17
Valoare totala facturata		2 356,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		748,34

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 50151749 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	-1 607,66
Total factura curenta	2 356,00
Suma de plata la data facturii curente	748,34

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	748,34



901083923290772181930000074834

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3207721819

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0050151749

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SAT

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 31.08-06.09.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 356	3,20935	7 561,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 356	0,01696	39,96
Certificate Verzi estimate	MWh	2,356	72,53695	170,90
Acciza comerciala estimata	MWh	2,356	2,71000	6,38
Plafonare energie estimata	kWh	2 356	-2,46122	-5 798,64
Valoare consum estimat	lei			1 979,83

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3208735856
Data emiterii: 31.08.2022

Pagina: 1/19
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
2022.09.01 18:34:45 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
Nr. Ord. Reg. Comert.: -
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090
Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 08.02.2022 - 19.08.2022	37 733,90
Energie electrica estimata *	perioada 08.02.2022 - 31.07.2022	-39 522,34
Energie electrica estimata *	perioada 25.05.2022 - 31.08.2022	10 145,04
Valoare	perioada 08.02.2022 - 31.08.2022	8 356,60
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.09.2022		8 356,60
Baza impozitare TVA		7 022,35
Valoare TVA		1 334,25
Valoare totala facturata		8 356,60
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		8 356,60

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.
Contractul de furnizare la Locul de Consum 50151951 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	8 356,60
Suma de plata la data facturii curente	8 356,60

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	8 356,60



901083923290873585630000835660

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3208735856

Pagina: 2/19

Cod loc de consum (LC) : 0050151951

Denumire LC : SCOALA

Cod autocitire : 0050151951

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217970

Serie contor: 03357753

Cod unic: 59401020000007794670217970

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 18.08.2022	Index citit 19.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	2 866	2 841	25			25
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	78	74	4			4
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	10	9	1			1

Calcul FP LC cod: 50151951

FP inductiv	0,987	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,999	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

19.05.2022 - 18.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	11	2,25935	24,85
Energie electrica activa consumata	kWh	14	3,20935	44,93
Contributie cogenerare consumata	kWh	11	0,02044	0,22
Contributie cogenerare consumata	kWh	14	0,01696	0,23
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,025	5,42000	0,14
Certificate Verzi consumate	MWh	0,025	72,53695	1,81
Plafonare energie consumata	kWh	11	-1,51741	-16,69
Plafonare energie consumata	kWh	14	-2,46393	-34,50
Total energie regularizare	lei			20,99

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217970

Serie contor: 03357753

Cod unic: 59401020000007794670217970

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	19.08.2022	18.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 868	2 866	2 866	2
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	78	78	78	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

19.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2	3,20935	6,42
Contributie cogenerare estimata	kWh	2	0,01696	0,03
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,002	5,42000	0,01
Certificate Verzi estimate	MWh	0,002	72,53695	0,15
Plafonare energie estimata	kWh	2	-2,46393	-4,93
Valoare consum estimat	lei			1,68

Cod loc de consum (LC) : 0050151796

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II

Cod autocitire : 0050151796

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217434

Serie contor: 03357445

Cod unic: 59401020000007736670217434

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	46 163	45 199	964			964
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9 570	9 569	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	847	742	105			105

Calcul FP LC cod: 50151796

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,994	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 14.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	482	2,25935	1 089,01
Energie electrica activa consumata	kWh	482	3,20935	1 546,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-463	2,25935	-1 046,08
Energie electrica activa estimata	kWh	-320	3,20935	-1 026,99
Contributie cogenerare consumata	kWh	482	0,02044	9,85
Contributie cogenerare consumata	kWh	482	0,01696	8,17
Contributie cogenerare estimata	kWh	-463	0,02044	-9,47
Contributie cogenerare estimata	kWh	-320	0,01696	-5,43
Certificate Verzi consumate	MWh	0,964	72,53695	69,93
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,783	72,53695	-56,79
Acciza comerciala consumata	MWh	0,964	2,71000	2,61
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,783	2,71000	-2,13
Plafonare energie estimata	kWh	-463	-1,51470	701,30
Plafonare energie estimata	kWh	-320	-2,46122	787,59
Plafonare energie consumata	kWh	482	-1,51470	-730,08
Plafonare energie consumata	kWh	482	-2,46122	-1 186,31
Total energie regularizare	lei			152,08

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217434

Serie contor: 03357445

Cod unic: 59401020000007736670217434

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 15.08.2022	Index citit 14.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	46 417	46 163	46 163	254
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9 570	9 570	9 570	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	254	3,20935	815,17
Contributie cogenerare estimata	kWh	254	0,01696	4,31
Certificate Verzi estimate	MWh	0,254	72,53695	18,42
Acciza comerciala estimata	MWh	0,254	2,71000	0,69
Plafonare energie estimata	kWh	254	-2,46122	-625,15
Valoare consum estimat	lei			213,44

Cod loc de consum (LC) : 0050151793

Cod autocitire : 0050151793

Telefon autocitire : 0800 500 500

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217426

Serie contor: 00173238

Cod unic: 59401020000007735970217426

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R211

CONTOR ENERLUXT;230;5(6);MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	40	3 000	2 967	1 320			1 320
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	954	954	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	40	215	205	400			400

Calcul FP LC cod: 50151793

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,957	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 14.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	660	2,25935	1 491,17
Energie electrica activa consumata	kWh	660	3,20935	2 118,17
Energie electrica activa estimata	kWh	-629	2,25935	-1 421,13
Energie electrica activa estimata	kWh	-433	3,20935	-1 389,65
Contributie cogenerare consumata	kWh	660	0,02044	13,49
Contributie cogenerare consumata	kWh	660	0,01696	11,20
Contributie cogenerare estimata	kWh	-629	0,02044	-12,85
Contributie cogenerare estimata	kWh	-433	0,01696	-7,34
Certificate Verzi consumate	MWh	1,32	72,53695	95,75
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,062	72,53695	-77,03
Acciza comerciala consumata	MWh	1,32	2,71000	3,58
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,062	2,71000	-2,88
Plafonare energie estimata	kWh	-629	-1,51470	952,75
Plafonare energie estimata	kWh	-433	-2,46122	1 065,71
Plafonare energie consumata	kWh	660	-1,51470	-999,70
Plafonare energie consumata	kWh	660	-2,46122	-1 624,41
Total energie regularizare	lei			216,83

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217426

Serie contor: 00173238

Cod unic: 59401020000007735970217426

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R211

CONTOR ENERLUXT;230;5(6);MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 15.08.2022	Index citit 14.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	40	3 008	3 000	3 000	320
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	954	954	954	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	320	3,20935	1 026,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	320	0,01696	5,43
Certificate Verzi estimate	MWh	0,32	72,53695	23,21
Acciza comerciala estimata	MWh	0,32	2,71000	0,87
Plafonare energie estimata	kWh	320	-2,46122	-787,59
Valoare consum estimat	lei			268,91

Cod loc de consum (LC) : 0050152343

Cod autocitire : 0050152343

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70218863

Serie contor: 03358459

Cod unic: 59401020000007894370218863

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	31 726	30 553	1 173			1 173
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	7 747	7 481	266			266

Calcul FP LC cod: 50152343

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,975	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 15.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	580	2,25935	1 310,42
Energie electrica activa consumata	kWh	593	3,20935	1 903,14
Energie electrica activa estimata	kWh	-727	2,25935	-1 642,54
Energie electrica activa estimata	kWh	-501	3,20935	-1 607,88
Contributie cogenerare consumata	kWh	580	0,02044	11,85
Contributie cogenerare consumata	kWh	593	0,01696	10,06
Contributie cogenerare estimata	kWh	-727	0,02044	-14,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	-501	0,01696	-8,50
Certificate Verzi consumate	MWh	1,173	72,53695	85,08
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,228	72,53695	-89,07
Acciza comerciala consumata	MWh	1,173	2,71000	3,18
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,228	2,71000	-3,33
Plafonare energie estimata	kWh	-727	-1,51470	1 101,19
Plafonare energie estimata	kWh	-501	-2,46122	1 233,07
Plafonare energie consumata	kWh	580	-1,51470	-878,53
Plafonare energie consumata	kWh	593	-2,46122	-1 459,51
Total energie regularizare	lei			-46,23

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218863

Serie contor: 03358459

Cod unic: 59401020000007894370218863

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 16.08.2022	Index citit 15.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	32 043	31 726	31 726	317
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

16.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	317	3,20935	1 017,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	317	0,01696	5,38
Certificate Verzi estimate	MWh	0,317	72,53695	22,99
Acciza comerciala estimata	MWh	0,317	2,71000	0,86
Plafonare energie estimata	kWh	317	-2,46122	-780,21
Valoare consum estimat	lei			266,38

Cod loc de consum (LC) : 0050152341

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT.II URLUIENI

Cod autocitire : 0050152341 Adresa LC : URLUENI, BARLA
 Telefon autocitire : 0800 500 500
 Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022
 Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70218857
 Serie contor: 13882337
 Cod unic: 59401020000007893670218857

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R23
 CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	4 426	3 015	1 411			1 411
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	137	94	43			43
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	359	359	0			0

Calcul FP LC cod: 50152341

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 14.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	705	2,25935	1 592,84
Energie electrica activa consumata	kWh	706	3,20935	2 265,80
Energie electrica activa estimata	kWh	-3 132	2,25935	-7 076,28
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 949	3,20935	-6 255,02
Contributie cogenerare consumata	kWh	705	0,02044	14,41
Contributie cogenerare consumata	kWh	706	0,01696	11,97
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3 132	0,02044	-64,02
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 949	0,01696	-33,06
Certificate Verzi consumate	MWh	1,411	72,53695	102,36
Certificate Verzi estimate	MWh	-5,081	72,53695	-368,55
Acciza comerciala consumata	MWh	1,411	2,71000	3,82
Acciza comerciala estimata	MWh	-5,081	2,71000	-13,77
Plafonare energie estimata	kWh	-3 132	-1,51470	4 744,04
Plafonare energie estimata	kWh	-1 949	-2,46122	4 796,92
Plafonare energie consumata	kWh	705	-1,51470	-1 067,86
Plafonare energie consumata	kWh	706	-2,46122	-1 737,62
Total energie regularizare	lei			-3 084,02

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218857
 Serie contor: 13882337
 Cod unic: 59401020000007893670218857

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R23
 CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 15.08.2022	Index citit 14.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	5 109	4 426	4 426	683
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	137	137	137	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	683	3,20935	2 191,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	683	0,01696	11,58
Certificate Verzi estimate	MWh	0,683	72,53695	49,54
Acciza comerciala estimata	MWh	0,683	2,71000	1,85
Plafonare energie estimata	kWh	683	-2,46122	-1 681,01
Valoare consum estimat	lei			573,95

Cod loc de consum (LC) : 0050152339

Cod autocitire : 0050152339

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA

Adresa LC : SELAREASCA, BARLA

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70218849

Serie contor: 03357797

Cod unic: 59401020000007892970218849

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	67 760	66 001	1 759			1 759
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 882	15 655	227			227
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	93	88	5			5

Calcul FP LC cod: 50152339

FP inductiv	0,992	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 15.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	869	2,25935	1 963,37
Energie electrica activa consumata	kWh	890	3,20935	2 856,32
Energie electrica activa estimata	kWh	-916	2,25935	-2 069,56
Energie electrica activa estimata	kWh	-631	3,20935	-2 025,10
Contributie cogenerare consumata	kWh	869	0,02044	17,77
Contributie cogenerare consumata	kWh	890	0,01696	15,10
Contributie cogenerare estimata	kWh	-916	0,02044	-18,72
Contributie cogenerare estimata	kWh	-631	0,01696	-10,70
Certificate Verzi consumate	MWh	1,759	72,53695	127,59
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,547	72,53695	-112,21
Acciza comerciala consumata	MWh	1,759	2,71000	4,77
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,547	2,71000	-4,20
Plafonare energie estimata	kWh	-916	-1,51470	1 387,46
Plafonare energie estimata	kWh	-631	-2,46122	1 553,03
Plafonare energie consumata	kWh	869	-1,51470	-1 316,28
Plafonare energie consumata	kWh	890	-2,46122	-2 190,48
Total energie regularizare	lei			178,16

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70218849

Serie contor: 03357797

Cod unic: 59401020000007892970218849

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	16.08.2022	15.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	68 188	67 760	67 760	428
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 882	15 882	15 882	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

16.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	428	3,20935	1 373,60
Contributie cogenerare estimata	kWh	428	0,01696	7,26
Certificate Verzi estimate	MWh	0,428	72,53695	31,05
Acciza comerciala estimata	MWh	0,428	2,71000	1,16
Plafonare energie estimata	kWh	428	-2,46122	-1 053,40

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Valoare consum estimat	lei			359,67

Cod loc de consum (LC) : 0050151757

Denumire LC : IL. PUBLIC PT.MOZACENI VALE II

Cod autocitire : 0050151757

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217410

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 13895085

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000007733570217410

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	3 210	747	2 463			2 463
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1,19	1,19	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	536	151	385			385

Calcul FP LC cod: 50151757

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,988	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 15.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 218	2,25935	2 751,89
Energie electrica activa consumata	kWh	1 245	3,20935	3 995,64
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 299	2,25935	-2 934,90
Energie electrica activa estimata	kWh	-895	3,20935	-2 872,37
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 218	0,02044	24,90
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 245	0,01696	21,12
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 299	0,02044	-26,55
Contributie cogenerare estimata	kWh	-895	0,01696	-15,18
Certificate Verzi consumate	MWh	2,463	72,53695	178,66
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,194	72,53695	-159,15
Acciza comerciala consumata	MWh	2,463	2,71000	6,67
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,194	2,71000	-5,95
Plafonare energie estimata	kWh	-1 299	-1,51470	1 967,60
Plafonare energie estimata	kWh	-895	-2,46122	2 202,79
Plafonare energie consumata	kWh	1 218	-1,51470	-1 844,91
Plafonare energie consumata	kWh	1 245	-2,46122	-3 064,22
Total energie regularizare	lei			226,04

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217410

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 13895085

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401020000007733570217410

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 16.08.2022	Index citit 15.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	3 780	3 210	3 210	570
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1,19	1,19	1	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

16.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	570	3,20935	1 829,33
Contributie cogenerare estimata	kWh	570	0,01696	9,67
Certificate Verzi estimate	MWh	0,57	72,53695	41,35
Acciza comerciala estimata	MWh	0,57	2,71000	1,54
Plafonare energie estimata	kWh	570	-2,46122	-1 402,90
Valoare consum estimat	lei			478,99

Cod loc de consum (LC) : 0050151753

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I

Cod autocitire : 0050151753

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217403

Serie contor: 03039791

Cod unic: 59401020000007732870217403

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	117 499	113 963	3 536			3 536
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 043	14 043	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	7 447	6 874	573			573

Calcul FP LC cod: 50151753

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,987	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 15.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 748	2,25935	3 949,34
Energie electrica activa consumata	kWh	1 788	3,20935	5 738,32
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 533	2,25935	-3 463,59
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 057	3,20935	-3 392,28
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 748	0,02044	35,73
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 788	0,01696	30,33
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 533	0,02044	-31,33
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 057	0,01696	-17,93
Certificate Verzi consumate	MWh	3,536	72,53695	256,50
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,59	72,53695	-187,87
Acciza comerciala consumata	MWh	3,536	2,71000	9,58
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,59	2,71000	-7,01
Plafonare energie estimata	kWh	-1 533	-1,51470	2 322,03
Plafonare energie estimata	kWh	-1 057	-2,46122	2 601,51
Plafonare energie consumata	kWh	1 748	-1,51470	-2 647,70
Plafonare energie consumata	kWh	1 788	-2,46122	-4 400,66
Total energie regularizare	lei			794,97

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217403

Serie contor: 03039791

Cod unic: 59401020000007732870217403

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	16.08.2022	15.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	118 390	117 499	117 499	891
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 043	14 043	14 043	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

16.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	891	3,20935	2 859,53
Contributie cogenerare estimata	kWh	891	0,01696	15,11
Certificate Verzi estimate	MWh	0,891	72,53695	64,63
Acciza comerciala estimata	MWh	0,891	2,71000	2,41
Plafonare energie estimata	kWh	891	-2,46122	-2 192,95
Valoare consum estimat	lei			748,73

Cod loc de consum (LC) : 0050151752

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI

Cod autocitire : 0050151752

VALE

Adresa LC : PODISORU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217390

Serie contor: 13700106

Cod unic: 59401020000007731170217390

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	1 800	1 237	563			563
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	382	263	119			119
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	9	5	4			4

Calcul FP LC cod: 50151752

FP inductiv	0,978	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	288	2,25935	650,70
Energie electrica activa consumata	kWh	275	3,20935	882,57
Energie electrica activa estimata	kWh	-39	2,25935	-88,11
Energie electrica activa estimata	kWh	-649	3,20935	-2 082,87
Contributie cogenerare consumata	kWh	288	0,02044	5,88
Contributie cogenerare consumata	kWh	275	0,01696	4,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	-39	0,02044	-0,80
Contributie cogenerare estimata	kWh	-649	0,01696	-11,01
Certificate Verzi consumate	MWh	0,563	72,53695	40,84
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,688	72,53695	-49,91
Acciza comerciala consumata	MWh	0,563	2,71000	1,53
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,688	2,71000	-1,87
Plafonare energie estimata	kWh	-39	-1,51470	59,07
Plafonare energie estimata	kWh	-649	-2,46122	1 597,33
Plafonare energie consumata	kWh	288	-1,51470	-436,23
Plafonare energie consumata	kWh	275	-2,46122	-676,83
Total energie regularizare	lei			-105,04

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217390

Serie contor: 13700106

Cod unic: 59401020000007731170217390

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	13.08.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	2 268	1 800	1 800	468
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	382	382	382	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	468	3,20935	1 501,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	468	0,01696	7,94
Certificate Verzi estimate	MWh	0,468	72,53695	33,95
Acciza comerciala estimata	MWh	0,468	2,71000	1,27
Plafonare energie estimata	kWh	468	-2,46122	-1 151,85
Valoare consum estimat	lei			393,29

Cod loc de consum (LC) : 0050151758

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA

Cod autocitire : 0050151758

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217415

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03357872

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000007734270217415

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	50 133	48 765	1 368			1 368
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13 983	13 865	118			118
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	56	52	4			4

Calcul FP LC cod: 50151758

FP inductiv	0,996	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 14.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	684	2,25935	1 545,39
Energie electrica activa consumata	kWh	684	3,20935	2 195,19
Energie electrica activa estimata	kWh	-672	2,25935	-1 518,28
Energie electrica activa estimata	kWh	-464	3,20935	-1 489,14
Contributie cogenerare consumata	kWh	684	0,02044	13,98
Contributie cogenerare consumata	kWh	684	0,01696	11,60
Contributie cogenerare estimata	kWh	-672	0,02044	-13,74
Contributie cogenerare estimata	kWh	-464	0,01696	-7,87
Certificate Verzi consumate	MWh	1,368	72,53695	99,23
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,136	72,53695	-82,41
Acciza comerciala consumata	MWh	1,368	2,71000	3,71
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,136	2,71000	-3,08
Plafonare energie estimata	kWh	-672	-1,51470	1 017,88
Plafonare energie estimata	kWh	-464	-2,46122	1 142,01
Plafonare energie consumata	kWh	684	-1,51470	-1 036,05
Plafonare energie consumata	kWh	684	-2,46122	-1 683,48
Total energie regularizare	lei			194,94

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217415

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03357872

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000007734270217415

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	15.08.2022	14.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	50 472	50 133	50 133	339
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	13 983	13 983	13 983	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	339	3,20935	1 087,97
Contributie cogenerare estimata	kWh	339	0,01696	5,75
Certificate Verzi estimate	MWh	0,339	72,53695	24,59
Acciza comerciala estimata	MWh	0,339	2,71000	0,92
Plafonare energie estimata	kWh	339	-2,46122	-834,35
Valoare consum estimat	lei			284,88

Cod loc de consum (LC) : 0051553251

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC MANDRA

Cod autocitire : 0051553251

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71457837

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03201383

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000363488771457837

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	63 411	62 186	1 225			1 225
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	22 572	22 572	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	5 050	4 724	326			326

Calcul FP LC cod: 51553251

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,966	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 14.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	612	2,25935	1 382,72
Energie electrica activa consumata	kWh	613	3,20935	1 967,34
Energie electrica activa estimata	kWh	-654	2,25935	-1 477,62
Energie electrica activa estimata	kWh	-451	3,20935	-1 447,42
Contributie cogenerare consumata	kWh	612	0,02044	12,51
Contributie cogenerare consumata	kWh	613	0,01696	10,40
Contributie cogenerare estimata	kWh	-654	0,02044	-13,37
Contributie cogenerare estimata	kWh	-451	0,01696	-7,65
Certificate Verzi consumate	MWh	1,225	72,53695	88,86
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,105	72,53695	-80,15
Acciza comerciala consumata	MWh	1,225	2,71000	3,32
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,105	2,71000	-2,99
Plafonare energie estimata	kWh	-654	-1,51470	990,61
Plafonare energie estimata	kWh	-451	-2,46122	1 110,01
Plafonare energie consumata	kWh	612	-1,51470	-927,00
Plafonare energie consumata	kWh	613	-2,46122	-1 508,73
Total energie regularizare	lei			100,84

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71457837

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03201383

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000363488771457837

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	15.08.2022	14.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	63 726	63 411	63 411	315

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	22 572	22 572	22 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	315	3,20935	1 010,95
Contributie cogenerare estimata	kWh	315	0,01696	5,34
Certificate Verzi estimate	MWh	0,315	72,53695	22,85
Acciza comerciala estimata	MWh	0,315	2,71000	0,85
Plafonare energie estimata	kWh	315	-2,46122	-775,28
Valoare consum estimat	lei			264,71

Cod loc de consum (LC) : 0051551963

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU

Cod autocitire : 0051551963

Adresa LC : MALU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71456662

Serie contor: 00141510

Cod unic: 59401020000363460371456662

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	72 742	72 003	739			739
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 408	19 388	20			20
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	4 909	4 689	220			220

Calcul FP LC cod: 51551963

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,958	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 14.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	369	2,25935	833,70
Energie electrica activa consumata	kWh	370	3,20935	1 187,46
Energie electrica activa estimata	kWh	-454	2,25935	-1 025,74
Energie electrica activa estimata	kWh	-312	3,20935	-1 001,32
Contributie cogenerare consumata	kWh	369	0,02044	7,54
Contributie cogenerare consumata	kWh	370	0,01696	6,27
Contributie cogenerare estimata	kWh	-454	0,02044	-9,28
Contributie cogenerare estimata	kWh	-312	0,01696	-5,29
Certificate Verzi consumate	MWh	0,739	72,53695	53,60
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,766	72,53695	-55,57
Acciza comerciala consumata	MWh	0,739	2,71000	2,00
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,766	2,71000	-2,08
Plafonare energie estimata	kWh	-454	-1,51470	687,67
Plafonare energie estimata	kWh	-312	-2,46122	767,90
Plafonare energie consumata	kWh	369	-1,51470	-558,93
Plafonare energie consumata	kWh	370	-2,46122	-910,65
Total energie regularizare	lei			-22,72

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456662

Serie contor: 00141510

Cod unic: 59401020000363460371456662

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	15.08.2022	14.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	72 954	72 742	72 742	212
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	19 408	19 408	19 408	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	212	3,20935	680,38
Contributie cogenerare estimata	kWh	212	0,01696	3,60
Certificate Verzi estimate	MWh	0,212	72,53695	15,38
Acciza comerciala estimata	MWh	0,212	2,71000	0,57
Plafonare energie estimata	kWh	212	-2,46122	-521,78
Valoare consum estimat	lei			178,15

Cod loc de consum (LC) : 0051551962

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA

Cod autocitare : 0051551962

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71456661

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03354055

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000363459771456661

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	82 477	79 849	2 628			2 628
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	764	744	20			20
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	25 148	24 770	378			378

Calcul FP LC cod: 51551962

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,990	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 343	2,25935	3 034,31
Energie electrica activa consumata	kWh	1 285	3,20935	4 124,02
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 019	2,25935	-2 302,28
Energie electrica activa estimata	kWh	-703	3,20935	-2 256,17
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 343	0,02044	27,45
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 285	0,01696	21,79
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 019	0,02044	-20,83
Contributie cogenerare estimata	kWh	-703	0,01696	-11,92
Certificate Verzi consumate	MWh	2,628	72,53695	190,62
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,722	72,53695	-124,91
Acciza comerciala consumata	MWh	2,628	2,71000	7,12
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,722	2,71000	-4,67
Plafonare energie estimata	kWh	-1 019	-1,51470	1 543,48
Plafonare energie estimata	kWh	-703	-2,46122	1 730,24
Plafonare energie consumata	kWh	1 343	-1,51470	-2 034,24
Plafonare energie consumata	kWh	1 285	-2,46122	-3 162,67
Total energie regularizare	lei			761,34

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71456661
 Serie contor: 03354055
 Cod unic: 59401020000363459771456661

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R22
 CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	13.08.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	82 988	82 477	82 477	511
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	764	764	764	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	511	3,20935	1 639,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	511	0,01696	8,67
Certificate Verzi estimate	MWh	0,511	72,53695	37,07
Acciza comerciala estimata	MWh	0,511	2,71000	1,38
Plafonare energie estimata	kWh	511	-2,46122	-1 257,68
Valoare consum estimat	lei			429,42

Cod loc de consum (LC) : 0050151360

Denumire LC : BRUTARIE

Cod autocitire : 0050151360

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70216430
 Serie contor: 00209370
 Cod unic: 59401020000007620870216430

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A1P0R217
 CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.08.2022	Index citit 18.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	17 085	16 306	779			779
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 352	3 190	162			162
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	3 301	3 183	118			118

Calcul FP LC cod: 50151360

FP inductiv	0,979	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,989	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

18.05.2022 - 15.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	381	2,25935	860,81
Energie electrica activa consumata	kWh	398	3,20935	1 277,33
Energie electrica activa estimata	kWh	-416	2,25935	-939,89
Energie electrica activa estimata	kWh	-294	3,20935	-943,55
Contributie cogenerare consumata	kWh	381	0,02044	7,78
Contributie cogenerare consumata	kWh	398	0,01696	6,75
Contributie cogenerare estimata	kWh	-416	0,02044	-8,50
Contributie cogenerare estimata	kWh	-294	0,01696	-4,99
Certificate Verzi consumate	MWh	0,779	72,53695	56,51
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,71	72,53695	-51,50
Acciza comerciala consumata	MWh	0,779	2,71000	2,11
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,71	2,71000	-1,93
Plafonare energie estimata	kWh	-416	-1,51470	630,12
Plafonare energie estimata	kWh	-294	-2,46122	723,60
Plafonare energie consumata	kWh	381	-1,51470	-577,10
Plafonare energie consumata	kWh	398	-2,46122	-979,57

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3208735856

Pagina: 9/19

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Total energie regularizare	lei			57,98

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216430

Serie contor: 00209370

Cod unic: 59401020000007620870216430

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	16.08.2022	15.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	17 217	17 085	17 085	132
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 352	3 352	3 352	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

16.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	132	3,20935	423,63
Contributie cogenerare estimata	kWh	132	0,01696	2,24
Certificate Verzi estimate	MWh	0,132	72,53695	9,57
Acciza comerciala estimata	MWh	0,132	2,71000	0,36
Plafonare energie estimata	kWh	132	-2,46122	-324,88
Valoare consum estimat	lei			110,92

Cod loc de consum (LC) : 0051629254

Denumire LC : AFTER SCHOOL

Cod autocitire : 0051629254

Adresa LC : MOZACENI, 1, MOZACENI

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71546369

Serie contor: 00166893

Cod unic: 59401020000380786171546369

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.08.2022	Index citit 24.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	8 233	8 111	122			122
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 393	4 356	37			37
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 405	1 346	59			59

Calcul FP LC cod: 51629254

FP inductiv	0,957	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,900	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

24.05.2022 - 15.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	56	2,25935	126,52
Energie electrica activa consumata	kWh	66	3,20935	211,82
Energie electrica activa estimata	kWh	-97	2,25935	-219,16
Energie electrica activa estimata	kWh	-79	3,20935	-253,54
Contributie cogenerare consumata	kWh	56	0,02044	1,15
Contributie cogenerare consumata	kWh	66	0,01696	1,12
Contributie cogenerare estimata	kWh	-97	0,02044	-1,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	-79	0,01696	-1,34
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,122	5,42000	0,66
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,176	5,42000	-0,96
Certificate Verzi consumate	MWh	0,122	72,53695	8,85

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,176	72,53695	-12,77
Plafonare energie estimata	kWh	-97	-1,51741	147,19
Plafonare energie estimata	kWh	-79	-2,46393	194,65
Plafonare energie consumata	kWh	56	-1,51741	-84,98
Plafonare energie consumata	kWh	66	-2,46393	-162,62
Total energie regularizare	lei			-45,39

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71546369

Serie contor: 00166893

Cod unic: 59401020000380786171546369

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	16.08.2022	15.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	8 281	8 233	8 233	48
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 393	4 393	4 393	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

16.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	48	3,20935	154,05
Contributie cogenerare estimata	kWh	48	0,01696	0,81
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,048	5,42000	0,26
Certificate Verzi estimate	MWh	0,048	72,53695	3,48
Plafonare energie estimata	kWh	48	-2,46393	-118,27
Valoare consum estimat	lei			40,33

Cod loc de consum (LC) : 0050152415

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI

Cod autocitire : 0050152415

Adresa LC : AFRIMESTI, FN, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70219094

Serie contor: 00205931

Cod unic: 59401020000007921670219094

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	92 621	91 341	1 280			1 280
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64 432	64 432	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	458	322	136			136

Calcul FP LC cod: 50152415

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,994	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 14.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	640	2,25935	1 445,98
Energie electrica activa consumata	kWh	640	3,20935	2 053,98
Energie electrica activa estimata	kWh	-684	2,25935	-1 545,39
Energie electrica activa estimata	kWh	-471	3,20935	-1 511,60
Contributie cogenerare consumata	kWh	640	0,02044	13,08
Contributie cogenerare consumata	kWh	640	0,01696	10,85

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare estimata	kWh	-684	0,02044	-13,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	-471	0,01696	-7,99
Certificate Verzi consumate	MWh	1,28	72,53695	92,85
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,155	72,53695	-83,78
Acciza comerciala consumata	MWh	1,28	2,71000	3,47
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,155	2,71000	-3,14
Plafonare energie estimata	kWh	-684	-1,51470	1 036,05
Plafonare energie estimata	kWh	-471	-2,46122	1 159,24
Plafonare energie consumata	kWh	640	-1,51470	-969,41
Plafonare energie consumata	kWh	640	-2,46122	-1 575,18
Total energie regularizare	lei			105,03

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219094

Serie contor: 00205931

Cod unic: 59401020000007921670219094

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	15.08.2022	14.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	92 967	92 621	92 621	346
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64 432	64 432	64 432	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	346	3,20935	1 110,44
Contributie cogenerare estimata	kWh	346	0,01696	5,87
Certificate Verzi estimate	MWh	0,346	72,53695	25,10
Acciza comerciala estimata	MWh	0,346	2,71000	0,94
Plafonare energie estimata	kWh	346	-2,46122	-851,58
Valoare consum estimat	lei			290,77

Cod loc de consum (LC) : 0050152413

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTI I

Cod autocitare : 0050152413

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70219088

Serie contor: 03353687

Cod unic: 59401020000007920970219088

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	20 152	19 587	565			565
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 429	4 428	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 564	1 434	130			130

Calcul FP LC cod: 50152413

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,975	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 15.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	279	2,25935	630,36

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	286	3,20935	917,88
Energie electrica activa estimata	kWh	-360	2,25935	-813,36
Energie electrica activa estimata	kWh	-248	3,20935	-795,92
Contributie cogenerare consumata	kWh	279	0,02044	5,70
Contributie cogenerare consumata	kWh	286	0,01696	4,85
Contributie cogenerare estimata	kWh	-360	0,02044	-7,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	-248	0,01696	-4,21
Certificate Verzi consumate	MWh	0,565	72,53695	40,99
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,608	72,53695	-44,10
Acciza comerciala consumata	MWh	0,565	2,71000	1,53
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,608	2,71000	-1,65
Plafonare energie estimata	kWh	-360	-1,51470	545,29
Plafonare energie estimata	kWh	-248	-2,46122	610,38
Plafonare energie consumata	kWh	279	-1,51470	-422,60
Plafonare energie consumata	kWh	286	-2,46122	-703,90
Total energie regularizare	lei			-36,12

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219088

Serie contor: 03353687

Cod unic: 59401020000007920970219088

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	16.08.2022	15.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	20 302	20 152	20 152	150
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	4 429	4 429	4 429	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

16.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	150	3,20935	481,40
Contributie cogenerare estimata	kWh	150	0,01696	2,54
Certificate Verzi estimate	MWh	0,15	72,53695	10,88
Acciza comerciala estimata	MWh	0,15	2,71000	0,41
Plafonare energie estimata	kWh	150	-2,46122	-369,18
Valoare consum estimat	lei			126,05

Cod loc de consum (LC): 0050152417

Denumire LC: ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI

Cod autocitire: 0050152417

Adresa LC: ZUVELCATI, BARLA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70219109

Serie contor: 00854368

Cod unic: 59401020000007922370219109

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	57 832	56 991	841			841
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	33 572	33 572	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVarh	1	2 076	1 895	181			181

Calcul FP LC cod: 50152417

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,978	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 14.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	420	2,25935	948,93
Energie electrica activa consumata	kWh	421	3,20935	1 351,13
Energie electrica activa estimata	kWh	-351	2,25935	-793,03
Energie electrica activa estimata	kWh	-240	3,20935	-770,24
Contributie cogenerare consumata	kWh	420	0,02044	8,58
Contributie cogenerare consumata	kWh	421	0,01696	7,14
Contributie cogenerare estimata	kWh	-351	0,02044	-7,17
Contributie cogenerare estimata	kWh	-240	0,01696	-4,07
Certificate Verzi consumate	MWh	0,841	72,53695	61,01
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,591	72,53695	-42,87
Acciza comerciala consumata	MWh	0,841	2,71000	2,28
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,591	2,71000	-1,60
Plafonare energie estimata	kWh	-351	-1,51470	531,66
Plafonare energie estimata	kWh	-240	-2,46122	590,69
Plafonare energie consumata	kWh	420	-1,51470	-636,18
Plafonare energie consumata	kWh	421	-2,46122	-1 036,17
Total energie regularizare	lei			210,09

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70219109

Serie contor: 00854368

Cod unic: 59401020000007922370219109

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	15.08.2022	14.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	58 031	57 832	57 832	199
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33 572	33 572	33 572	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	199	3,20935	638,66
Contributie cogenerare estimata	kWh	199	0,01696	3,38
Certificate Verzi estimate	MWh	0,199	72,53695	14,43
Acciza comerciala estimata	MWh	0,199	2,71000	0,54
Plafonare energie estimata	kWh	199	-2,46122	-489,78
Valoare consum estimat	lei			167,23

Cod loc de consum (LC) : 0050149471

Denumire LC : PRIMARIE

Cod autocitare : 0050149471

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70212482

Serie contor: 03046013

Cod unic: 59401020000007182170212482

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 15.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	40 181	39 278	903			903
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	323	321	2			2
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	8 639	8 110	529			529

Calcul FP LC cod: 50149471

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,863	FP capacitiv	>=0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	92,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	471	2,25935	1 064,15
Energie electrica activa consumata	kWh	432	3,20935	1 386,44
Energie electrica activa estimata	kWh	-615	2,25935	-1 389,51
Energie electrica activa estimata	kWh	-350	3,20935	-1 123,27
Energie reactiva capacitiva 1 consumata	kVArh	92	0,09240	8,50
Contributie cogenerare consumata	kWh	471	0,02044	9,62
Contributie cogenerare consumata	kWh	432	0,01696	7,32
Contributie cogenerare estimata	kWh	-615	0,02044	-12,57
Contributie cogenerare estimata	kWh	-350	0,01696	-5,94
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,903	5,42000	4,89
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,965	5,42000	-5,23
Certificate Verzi consumate	MWh	0,903	72,53695	65,50
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,965	72,53695	-70,00
Plafonare energie estimata	kWh	-615	-1,51741	933,21
Plafonare energie estimata	kWh	-350	-2,46393	862,38
Plafonare energie consumata	kWh	471	-1,51741	-714,70
Plafonare energie consumata	kWh	432	-2,46393	-1 064,42
Total energie regularizare	lei			-43,63

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212482

Serie contor: 03046013

Cod unic: 59401020000007182170212482

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	13.08.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	40 396	40 181	40 181	215
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	323	323	323	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	215	3,20935	690,01
Contributie cogenerare estimata	kWh	215	0,01696	3,65
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,215	5,42000	1,17
Certificate Verzi estimate	MWh	0,215	72,53695	15,60
Plafonare energie estimata	kWh	215	-2,46393	-529,75
Valoare consum estimat	lei			180,68

Cod loc de consum (LC) : 0050145711

Denumire LC : CAMIN CULTURAL

Cod autocitire : 0050145711

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204926

Serie contor: 00101147

Cod unic: 59401020000006330770204926

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONT3F ENERLUXT 5-100A 3(100-416)VAEM0,5

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 15.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	62 220	58 171	4 049			4 049
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	7 153	6 341	812			812
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	946	926	20			20

Calcul FP LC cod: 50145711

FP inductiv	0,980	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 115	2,25935	4 778,52
Energie electrica activa consumata	kWh	1 934	3,20935	6 206,88
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 323	2,25935	-2 989,12
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 600	3,20935	-8 344,31
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 115	0,02044	43,23
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 934	0,01696	32,80
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 323	0,02044	-27,04
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 600	0,01696	-44,10
Acciza necomerciala consumata	MWh	4,049	5,42000	21,95
Acciza necomerciala estimata	MWh	-3,923	5,42000	-21,26
Certificate Verzi consumate	MWh	4,049	72,53695	293,70
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,923	72,53695	-284,56
Plafonare energie estimata	kWh	-1 323	-1,51741	2 007,53
Plafonare energie estimata	kWh	-2 600	-2,46393	6 406,22
Plafonare energie consumata	kWh	2 115	-1,51741	-3 209,32
Plafonare energie consumata	kWh	1 934	-2,46393	-4 765,24
Total energie regularizare	lei			105,88

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204926

Serie contor: 00101147

Cod unic: 59401020000006330770204926

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONT3F ENERLUXT 5-100A 3(100-416)VAEM0,5

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	13.08.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	63 814	62 220	62 220	1 594
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	7 153	7 153	7 153	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 594	3,20935	5 115,70
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 594	0,01696	27,03
Acciza necomerciala estimata	MWh	1,594	5,42000	8,64
Certificate Verzi estimate	MWh	1,594	72,53695	115,62
Plafonare energie estimata	kWh	1 594	-2,46393	-3 927,51
Valoare consum estimat	lei			1 339,48

Cod loc de consum (LC) : 0050149474

Denumire LC : BIROURI

Cod autocitare : 0050149474

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70212496

Serie contor: 00859203

Cod unic: 59401020000007184570212496

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 15.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	7 605	7 503	102			102
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 104	1 086	18			18
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	332	313	19			19

Calcul FP LC cod: 50149474

FP inductiv	0,985	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,983	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	53	2,25935	119,75
Energie electrica activa consumata	kWh	49	3,20935	157,26
Energie electrica activa estimata	kWh	-80	2,25935	-180,75
Energie electrica activa estimata	kWh	-84	3,20935	-269,59
Contributie cogenerare consumata	kWh	53	0,02044	1,08
Contributie cogenerare consumata	kWh	49	0,01696	0,83
Contributie cogenerare estimata	kWh	-80	0,02044	-1,63
Contributie cogenerare estimata	kWh	-84	0,01696	-1,42
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,102	5,42000	0,55
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,164	5,42000	-0,90
Certificate Verzi consumate	MWh	0,102	72,53695	7,41
Certificate Verzi estimata	MWh	-0,164	72,53695	-11,89
Plafonare energie estimata	kWh	-80	-1,51741	121,39
Plafonare energie estimata	kWh	-84	-2,46393	206,97
Plafonare energie consumata	kWh	53	-1,51741	-80,42
Plafonare energie consumata	kWh	49	-2,46393	-120,74
Total energie regularizare	lei			-52,10

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212496

Serie contor: 00859203

Cod unic: 59401020000007184570212496

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	13.08.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	7 655	7 605	7 605	50
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 104	1 104	1 104	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	50	3,20935	160,47
Contributie cogenerare estimata	kWh	50	0,01696	0,85
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,05	5,42000	0,27
Certificate Verzi estimate	MWh	0,05	72,53695	3,63
Plafonare energie estimata	kWh	50	-2,46393	-123,20
Valoare consum estimat	lei			42,02

Cod loc de consum (LC) : 0050149472

Denumire LC : FARMACIE

Cod autocitare : 0050149472

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70212491

Serie contor: 00225284

Cod unic: 59401020000007183870212491

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 15.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	20 239	18 985	1 254			1 254
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	880	818	62			62
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	5 159	4 970	189			189

Calcul FP LC cod: 50149472

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,989	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	655	2,25935	1 479,88
Energie electrica activa consumata	kWh	599	3,20935	1 922,40
Energie electrica activa estimata	kWh	-594	2,25935	-1 342,05
Energie electrica activa estimata	kWh	-496	3,20935	-1 591,84
Contributie cogenerare consumata	kWh	655	0,02044	13,38
Contributie cogenerare consumata	kWh	599	0,01696	10,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	-594	0,02044	-12,14
Contributie cogenerare estimata	kWh	-496	0,01696	-8,41
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,254	5,42000	6,80
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,09	5,42000	-5,91
Certificate Verzi consumate	MWh	1,254	72,53695	90,96
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,09	72,53695	-79,07
Plafonare energie estimata	kWh	-594	-1,51741	901,34
Plafonare energie estimata	kWh	-496	-2,46393	1 222,11
Plafonare energie consumata	kWh	655	-1,51741	-993,91
Plafonare energie consumata	kWh	599	-2,46393	-1 475,90
Total energie regularizare	lei			137,80

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70212491

Serie contor: 00225284

Cod unic: 59401020000007183870212491

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	13.08.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	20 543	20 239	20 239	304
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	880	880	880	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	304	3,20935	975,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	304	0,01696	5,16
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,304	5,42000	1,65
Certificate Verzi estimate	MWh	0,304	72,53695	22,05
Plafonare energie estimata	kWh	304	-2,46393	-749,04
Valoare consum estimat	lei			255,46

Cod loc de consum (LC) : 0050145716

Cod autocitire : 0050145716

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Adresa LC : BARLA, BARLA

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204951

Serie contor: 00130285

Cod unic: 59401020000006333870204951

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 15.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	52 568	51 845	723			723
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 506	4 469	37			37
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 987	1 858	129			129

Calcul FP LC cod: 50145716

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,984	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	378	2,25935	854,03
Energie electrica activa consumata	kWh	345	3,20935	1 107,23
Energie electrica activa estimata	kWh	-650	2,25935	-1 468,58
Energie electrica activa estimata	kWh	-345	3,20935	-1 107,23
Contributie cogenerare consumata	kWh	378	0,02044	7,73
Contributie cogenerare consumata	kWh	345	0,01696	5,85
Contributie cogenerare estimata	kWh	-650	0,02044	-13,28
Contributie cogenerare estimata	kWh	-345	0,01696	-5,85
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,723	5,42000	3,92
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,995	5,42000	-5,39
Certificate Verzi consumate	MWh	0,723	72,53695	52,44
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,995	72,53695	-72,18
Plafonare energie estimata	kWh	-650	-1,51741	986,32
Plafonare energie estimata	kWh	-345	-2,46393	850,06
Plafonare energie consumata	kWh	378	-1,51741	-573,59
Plafonare energie consumata	kWh	345	-2,46393	-850,06
Total energie regularizare	lei			-228,58

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204951

Serie contor: 00130285

Cod unic: 59401020000006333870204951

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	13.08.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	52 779	52 568	52 568	211
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 506	4 506	4 506	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	211	3,20935	677,17
Contributie cogenerare estimata	kWh	211	0,01696	3,58
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,211	5,42000	1,14
Certificate Verzi estimate	MWh	0,211	72,53695	15,31
Plafonare energie estimata	kWh	211	-2,46393	-519,89
Valoare consum estimat	lei			177,31

Cod loc de consum (LC) : 0050145714

Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145714

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204946

Serie contor: 03042319

Cod unic: 59401020000006332170204946

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 15.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	17 233	17 053	180			180
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 036	6 014	22			22
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	75	75	0			0

Calcul FP LC cod: 50145714

FP inductiv	0,993	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.05.2022 - 12.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	94	2,25935	212,38
Energie electrica activa consumata	kWh	86	3,20935	276,00
Energie electrica activa estimata	kWh	-365	2,25935	-824,66
Energie electrica activa estimata	kWh	-275	3,20935	-882,57
Contributie cogenerare consumata	kWh	94	0,02044	1,92
Contributie cogenerare consumata	kWh	86	0,01696	1,46
Contributie cogenerare estimata	kWh	-365	0,02044	-7,46
Contributie cogenerare estimata	kWh	-275	0,01696	-4,66
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,18	5,42000	0,98
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,64	5,42000	-3,47
Certificate Verzi consumate	MWh	0,18	72,53695	13,06
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,64	72,53695	-46,42
Plafonare energie estimata	kWh	-365	-1,51741	553,86
Plafonare energie estimata	kWh	-275	-2,46393	677,58
Plafonare energie consumata	kWh	94	-1,51741	-142,63
Plafonare energie consumata	kWh	86	-2,46393	-211,89
Total energie regularizare	lei			-386,52

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204946

Serie contor: 03042319

Cod unic: 59401020000006332170204946

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	13.08.2022	12.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	17 404	17 233	17 233	171
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 036	6 036	6 036	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

13.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	171	3,20935	548,80
Contributie cogenerare estimata	kWh	171	0,01696	2,90
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,171	5,42000	0,93
Certificate Verzi estimate	MWh	0,171	72,53695	12,40
Plafonare energie estimata	kWh	171	-2,46393	-421,33
Valoare consum estimat	lei			143,70

Cod loc de consum (LC) : 0050145724

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145724

Adresa LC : PODISORU, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70205004

Serie contor: 03042558

Cod unic: 59401020000006338370205004

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.08.2022	Index citit 20.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	4 990	4 259	731			731
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	474	171	303			303

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.08.2022	Index citit 20.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	4	4	0			0

Calcul FP LC cod: 50145724

FP inductiv	0,924	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

20.05.2022 - 14.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	352	2,25935	795,30
Energie electrica activa consumata	kWh	379	3,20935	1 216,34
Energie electrica activa estimata	kWh	-382	2,25935	-863,07
Energie electrica activa estimata	kWh	-217	3,20935	-696,43
Contributie cogenerare consumata	kWh	352	0,02044	7,19
Contributie cogenerare consumata	kWh	379	0,01696	6,43
Contributie cogenerare estimata	kWh	-382	0,02044	-7,81
Contributie cogenerare estimata	kWh	-217	0,01696	-3,68
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,731	5,42000	3,96
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,599	5,42000	-3,25
Certificate Verzi consumate	MWh	0,731	72,53695	53,02
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,599	72,53695	-43,45
Plafonare energie estimata	kWh	-382	-1,51741	579,65
Plafonare energie estimata	kWh	-217	-2,46393	534,67
Plafonare energie consumata	kWh	352	-1,51741	-534,13
Plafonare energie consumata	kWh	379	-2,46393	-933,83
Total energie regularizare	lei			110,91

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205004

Serie contor: 03042558

Cod unic: 59401020000006338370205004

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.08.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 15.08.2022	Index citit 14.08.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	5 113	4 990	4 990	123
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	474	474	474	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	123	3,20935	394,75
Contributie cogenerare estimata	kWh	123	0,01696	2,09
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,123	5,42000	0,67
Certificate Verzi estimate	MWh	0,123	72,53695	8,92
Plafonare energie estimata	kWh	123	-2,46393	-303,06
Valoare consum estimat	lei			103,37

Cod loc de consum (LC) : 0050145646

Cod autocitire : 0050145646

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitire : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204697

Serie contor: 03201761

Cod unic: 59401020000006305570204697

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 19.08.2022	Index citit 08.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	10	9	1			1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3	3	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Calcul FP LC cod: 50145646

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

08.02.2022 - 19.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1	3,20935	3,21
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 010	1,66310	-1 679,73
Energie electrica activa estimata	kWh	-476	1,70816	-813,08
Contributie cogenerare consumata	kWh	1	0,01696	0,02
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 486	0,02554	-37,96
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,001	5,42000	0,01
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,486	5,42000	-8,06
Certificate Verzi consumate	MWh	0,001	72,53695	0,07
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,486	72,53695	-107,80
Plafonare energie estimata	kWh	-476	-0,97132	462,35
Plafonare energie consumata	kWh	1	-2,46393	-2,46
Total energie regularizare	lei			-2 183,43

Cod loc de consum (LC) : 0050151748

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. URLUIENI I

Cod autocitare : 0050151748

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217379

Serie contor: 2921483

Cod unic: 59401020000007729870217379

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.08.2022	Index citit 17.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	37 663	33 072	4 591			4 591
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	8 355	7 453	902			902
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	192	190	2			2

Calcul FP LC cod: 50151748

FP inductiv	0,981	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

17.05.2022 - 14.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 295	2,25935	5 185,21
Energie electrica activa consumata	kWh	2 296	3,20935	7 368,67
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 631	2,25935	-5 944,35
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 814	3,20935	-5 821,76
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 295	0,02044	46,91
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 296	0,01696	38,94
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 631	0,02044	-53,78
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 814	0,01696	-30,77
Certificate Verzi consumate	MWh	4,591	72,53695	333,01
Certificate Verzi estimate	MWh	-4,445	72,53695	-322,42
Acciza comerciala consumata	MWh	4,591	2,71000	12,44
Acciza comerciala estimata	MWh	-4,445	2,71000	-12,05
Plafonare energie estimata	kWh	-2 631	-1,51470	3 985,18
Plafonare energie estimata	kWh	-1 814	-2,46122	4 464,65

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energie consumata	kWh	2 295	-1,51470	-3 476,24
Plafonare energie consumata	kWh	2 296	-2,46122	-5 650,96
Total energie regularizare	lei			122,68

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70217379

Serie contor: 2921483

Cod unic: 59401020000007729870217379

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	15.08.2022	14.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	38 698	37 663	37 663	1 035
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	8 355	8 355	8 355	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 035	3,20935	3 321,68
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 035	0,01696	17,55
Certificate Verzi estimate	MWh	1,035	72,53695	75,08
Acciza comerciala estimata	MWh	1,035	2,71000	2,80
Plafonare energie estimata	kWh	1 035	-2,46122	-2 547,36
Valoare consum estimat	lei			869,75

Cod loc de consum (LC) : 0050151356

Denumire LC : CANTINA

Cod autocitire : 0050151356

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70216413

Serie contor: 00209083

Cod unic: 59401020000007619270216413

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 19.08.2022	Index citit 24.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	3 768	3 533	235			235
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	464	441	23			23
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	3 621	3 262	359			359

Calcul FP LC cod: 50151356

FP inductiv	0,995	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,548	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	245,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

24.05.2022 - 19.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	101	2,25935	228,20
Energie electrica activa consumata	kWh	134	3,20935	430,06
Energie electrica activa estimata	kWh	-213	2,25935	-481,24
Energie electrica activa estimata	kWh	-174	3,20935	-558,43
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	245	0,27720	67,92
Contributie cogenerare consumata	kWh	101	0,02044	2,07
Contributie cogenerare consumata	kWh	134	0,01696	2,27
Contributie cogenerare estimata	kWh	-213	0,02044	-4,35
Contributie cogenerare estimata	kWh	-174	0,01696	-2,95

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,235	5,42000	1,27
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,387	5,42000	-2,09
Certificate Verzi consumate	MWh	0,235	72,53695	17,04
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,387	72,53695	-28,07
Plafonare energie estimata	kWh	-213	-1,51741	323,21
Plafonare energie estimata	kWh	-174	-2,46393	428,72
Plafonare energie consumata	kWh	101	-1,51741	-153,26
Plafonare energie consumata	kWh	134	-2,46393	-330,17
Total energie regularizare	lei			-59,80

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216413

Serie contor: 00209083

Cod unic: 59401020000007619270216413

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	20.08.2022	19.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	3 832	3 768	3 768	64
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	464	464	464	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

20.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	64	3,20935	205,40
Contributie cogenerare estimata	kWh	64	0,01696	1,09
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,064	5,42000	0,35
Certificate Verzi estimate	MWh	0,064	72,53695	4,64
Plafonare energie estimata	kWh	64	-2,46393	-157,69
Valoare consum estimat	lei			53,79

Cod loc de consum (LC) : 0050151354

Denumire LC : POMPA APA

Cod autocitire : 0050151354

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70216407

Serie contor: 00167621

Cod unic: 59401020000007618570216407

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.08.2022	Index citit anterior 24.05.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	33 768	32 131	1 637			1 637
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	45 455	43 220	2 235			2 235
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	773	748	25			25

Calcul FP LC cod: 50151354

FP inductiv	0,591	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	1 443,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

24.05.2022 - 15.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	741	2,25935	1 674,18
Energie electrica activa consumata	kWh	896	3,20935	2 875,58
Energie electrica activa estimata	kWh	-316	2,25935	-713,96

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-257	3,20935	-824,80
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	1 443	0,27720	400,01
Contributie cogenerare consumata	kWh	741	0,02044	15,15
Contributie cogenerare consumata	kWh	896	0,01696	15,19
Contributie cogenerare estimata	kWh	-316	0,02044	-6,46
Contributie cogenerare estimata	kWh	-257	0,01696	-4,36
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,637	5,42000	8,87
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,573	5,42000	-3,10
Certificate Verzi consumate	MWh	1,637	72,53695	118,74
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,573	72,53695	-41,56
Plafonare energie estimata	kWh	-316	-1,51741	479,51
Plafonare energie estimata	kWh	-257	-2,46393	633,23
Plafonare energie consumata	kWh	741	-1,51741	-1 124,41
Plafonare energie consumata	kWh	896	-2,46393	-2 207,68
Total energie regularizare	lei			1 294,13

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70216407

Serie contor: 00167621

Cod unic: 59401020000007618570216407

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	16.08.2022	15.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	33 906	33 768	33 768	138
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	45 455	45 455	45 455	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

16.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	138	3,20935	442,89
Contributie cogenerare estimata	kWh	138	0,01696	2,34
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,138	5,42000	0,75
Certificate Verzi estimate	MWh	0,138	72,53695	10,01
Plafonare energie estimata	kWh	138	-2,46393	-340,02
Valoare consum estimat	lei			115,97

Cod loc de consum (LC) : 0050145704

Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145704

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204907

Serie contor: 03046408

Cod unic: 59401020000006327770204907

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			24.08.2022	25.05.2022	04.08.2020	
Energie electrica activa	kWh	1	2 226	2 226	0	0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	0

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	0	63,96524	0,00

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3208735856

Pagina: 17/19

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	01.01.2021 - 31.12.2021 Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare facturata CV*	2201685156	01.01.2021	11.02.2021	0	64,06592	0,00
Valoare facturata CV*	2207187160	12.02.2021	12.08.2021	0	64,06592	0,00
Valoare facturata CV*	3200781874	13.08.2021	31.12.2021	0	64,06592	0,00
Total Regularizare Certificate Verzi						0,00

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050145699

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145699

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70204875

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03036041

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401020000006324670204875

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	24.08.2022 15 940	01.08.2022 15 914	11.02.2022 14 368	26
Energie electrica activa	kWh	1	31.08.2022 15 947	25.08.2022 15 940	11.02.2022 14 368	7
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	24.08.2022 5 510	01.08.2022 5 510	11.02.2022 5 510	0
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	31.08.2022 5 510	25.08.2022 5 510	11.02.2022 5 510	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 24.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	26	3,20935	83,44
Contributie cogenerare estimata	kWh	26	0,01696	0,44
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,026	5,42000	0,14
Certificate Verzi estimate	MWh	0,026	72,53695	1,89
Plafonare energie estimata	kWh	26	-2,46393	-64,06
Valoare consum estimat	lei			21,85

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

25.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	7	3,20935	22,47
Contributie cogenerare estimata	kWh	7	0,01696	0,12
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,007	5,42000	0,04
Certificate Verzi estimate	MWh	0,007	72,53695	0,51
Plafonare energie estimata	kWh	7	-2,46393	-17,25
Valoare consum estimat	lei			5,89

Cod loc de consum (LC) : 0050145790

Denumire LC : SCOALA DE 4 ANI

Cod autocitire : 0050145790

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70205079

Serie contor: 03203312

Cod unic: 59401020000006347570205079

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			19.08.2022	01.08.2022	19.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 116	1 103	1 087	13
			31.08.2022	20.08.2022	19.05.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	1 125	1 116	1 087	9
			19.08.2022	01.08.2022	19.05.2022	
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 248	1 248	1 248	0
			31.08.2022	20.08.2022	19.05.2022	
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 248	1 248	1 248	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 19.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	13	3,20935	41,72
Contributie cogenerare estimata	kWh	13	0,01696	0,22
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,013	5,42000	0,07
Certificate Verzi estimate	MWh	0,013	72,53695	0,94
Plafonare energie estimata	kWh	13	-2,46393	-32,03
Valoare consum estimat	lei			10,92

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

20.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	9	3,20935	28,88
Contributie cogenerare estimata	kWh	9	0,01696	0,15
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,009	5,42000	0,05
Certificate Verzi estimate	MWh	0,009	72,53695	0,65
Plafonare energie estimata	kWh	9	-2,46393	-22,18
Valoare consum estimat	lei			7,55

Cod loc de consum (LC) : 0050145718

Denumire LC : PRIMARIE

Cod autocitire : 0050145718

Adresa LC : BARLA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204958

Serie contor: 03045843

Cod unic: 59401020000006334570204958

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.08.2022	Index citit 15.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	8 395	8 395	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 060	3 060	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	172	172	0			0

Calcul FP LC cod: 50145718

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

Cod loc de consum (LC) : 0050145697

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Cod autocitire : 0050145697

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204859

Serie contor: 03046776

Cod unic: 59401020000006323970204859

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 15.08.2022	Index citit 24.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	28	28	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10	10	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Calcul FP LC cod: 50145697

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3208743568
Data emiterii: 31.08.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.09.01 18:34:45 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 19.05.2022 - 14.08.2022	5 450,97
Energie electrica estimata *	perioada 19.05.2022 - 31.07.2022	-1 204,02
Energie electrica estimata *	perioada 15.08.2022 - 31.08.2022	260,99
Valoare	perioada 19.05.2022 - 31.08.2022	4 507,94
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.09.2022		4 507,94
Baza impozitare TVA		3 788,19
Valoare TVA		719,75
Valoare totala facturata		4 507,94
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		4 507,94

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 51660863 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	4 507,94
Suma de plata la data facturii curente	4 507,94

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	4 507,94



901083923290874356830000450794

Cod loc de consum (LC) : 0051660863

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Cod autocitare : 0051660863

Adresa LC : URLUENI, 1, BARLA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022; 24-28.11.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 08-18.11.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71567723

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00142361

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000387692871567723

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 14.08.2022	Index citit 19.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	68 047	62 596	5 451			5 451
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	46 062	45 777	285			285
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 100	1 092	8			8

Calcul FP LC cod: 51660863

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

19.05.2022 - 14.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 663	2,25935	6 016,65
Energie electrica activa consumata	kWh	2 788	3,20935	8 947,67
Energie electrica activa estimata	kWh	-723	2,25935	-1 633,51
Energie electrica activa estimata	kWh	-481	3,20935	-1 543,70
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 663	0,02044	54,43
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 788	0,01696	47,28
Contributie cogenerare estimata	kWh	-723	0,02044	-14,78
Contributie cogenerare estimata	kWh	-481	0,01696	-8,16
Acciza necomerciala consumata	MWh	5,451	5,42000	29,54
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,204	5,42000	-6,53
Certificate Verzi consumate	MWh	5,451	72,53695	395,39
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,204	72,53695	-87,34
Plafonare energie estimata	kWh	-723	-1,51741	1 097,09
Plafonare energie estimata	kWh	-481	-2,46393	1 185,15
Plafonare energie consumata	kWh	2 663	-1,51741	-4 040,87
Plafonare energie consumata	kWh	2 788	-2,46393	-6 869,44
Total energie regularizare	lei			3 568,87

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71567723

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00142361

Tip contor: A1P0R213

Cod unic: 59401020000387692871567723

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	15.08.2022	14.08.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	68 308	68 047	68 047	261
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	46 062	46 062	46 062	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

15.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	261	3,20935	837,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	261	0,01696	4,43
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,261	5,42000	1,41
Certificate Verzi estimate	MWh	0,261	72,53695	18,93
Plafonare energie estimata	kWh	261	-2,46393	-643,09

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Valoare consum estimat	lei			219,32

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3208839341
Data emiterii: 31.08.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
2022.09.05 18:00:13 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
Nr. Ord. Reg. Comert.: -
Loc.: BARLA (BARLA AG)
Str.: BARLA
Judet Arges, cod postal 117090
Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 01.08.2022 - 31.08.2022	1 537,65
Energie electrica estimata *	perioada 01.08.2022 - 31.08.2022	-295,00
Valoare	perioada 01.08.2022 - 31.08.2022	1 242,65
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.09.2022		1 242,65
Baza impozitare TVA		1 044,24
Valoare TVA		198,41
Valoare totala facturata		1 242,65
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		1 242,65

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Contractul de furnizare la Locul de Consum 51771545 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 242,65
Suma de plata la data facturii curente	1 242,65

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	1 242,65



901083923290883934130000124265

Cod loc de consum (LC) : 0051771545

Denumire LC : SURSA SI GOSPODARIE DE APA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 30.09-06.10.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71677054

Serie contor: 00245342

Cod unic: 59401020000427350471677054

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR CST CDSNR 5(100)A Modem Extern

Specificatie	UM	Const.	Index citit 31.08.2022	Index citit 01.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	0	0	0	837		837
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0	2 530		2 530
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Energie reactiva extrasa din retea cod LC : 51771545

	energie reactiva inductiva kVArh	energie reactiva capacitiva kVArh
FP >=0,90	0	0
0,65 <= FP < 0,90	0	0
FP <0,65	2 124	0

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

01.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	837	3,03762	2 542,49
Energie electrica activa estimata	kWh	-295	3,03762	-896,10
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	2 124	0,27720	588,77
Contributie cogenerare consumata	kWh	837	0,01696	14,20
Contributie cogenerare estimata	kWh	-295	0,01696	-5,00
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,837	5,42000	4,54
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,295	5,42000	-1,60
Certificate Verzi consumate	MWh	0,837	72,53695	60,71
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,295	72,53695	-21,40
Plafonare energie estimata	kWh	-295	-2,29220	676,20
Plafonare energie consumata	kWh	837	-2,29220	-1 918,57
Total energie regularizare	lei			1 044,24

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3208839342
Data emiterii: 01.09.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.09.05 18:00:13 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	284,98
VALOARE ESTIMAT perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	284,98
Sold anterior neachitat	1 242,65
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 01.10.2022	1 527,63
Baza impozitare TVA	239,48
Valoare TVA	45,50
Valoare totala facturata	284,98
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	1 527,63

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 51771545 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	1 242,65
Total factura curenta	284,98
Suma de plata la data facturii curente	1 527,63

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	1 527,63



901083923290883934230000152763

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3208839342

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051771545

Denumire LC : SURSA SI GOSPODARIE DE APA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 30.09-06.10.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	285	3,03762	865,72
Contributie cogenerare estimata	kWh	285	0,01696	4,83
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,285	5,42000	1,54
Certificate Verzi estimate	MWh	0,285	72,53695	20,67
Plafonare energie estimata	kWh	285	-2,29220	-653,28
Valoare consum estimat	lei			239,48

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3208841024
Data emiterii: 01.09.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.09.05 18:00:12 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata * perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	2 280,00
VALOARE ESTIMAT perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	2 280,00
Sold anterior neachitat	-1 535,66
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 01.10.2022	744,34
Baza impozitare TVA	1 915,97
Valoare TVA	364,03
Valoare totala facturata	2 280,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	744,34

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 50151749 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	-1 535,66
Total factura curenta	2 280,00
Suma de plata la data facturii curente	744,34

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	744,34



901083923290884102430000074434

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3208841024

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0050151749

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SAT

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 30.09-06.10.2022

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	2 280	3,20935	7 317,32
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 280	0,01696	38,67
Certificate Verzi estimate	MWh	2,28	72,53695	165,38
Acciza comerciala estimata	MWh	2,28	2,71000	6,18
Plafonare energie estimata	kWh	2 280	-2,46122	-5 611,58
Valoare consum estimat	lei			1 915,97

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

Factură fiscală seria AV nr 3209893096 din 29.09.2022

Data scadență: 29.10.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrată în sistem dualist
Adresa : Str. CALEA SEVERINULUI nr. 97, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769
CIF : RO21349608 nr. inreg. Reg.Com. J16/517/2007
Capital social subscris și vărsat 40.053.142,64 lei
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700 BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Operator de date cu caracter personal nr. 4680
Prin Agenția/Sucursala/CRC

Centru informații clienți
Program L-V, 08:30-16:30 tel. 0251 929
E-mail cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro, www.cez.ro
Tel. deranjamente 0251 929
Nr. Comandă: 2019719216
Document livrare:
Loc consum: 0051725064
Acord: CB3300564073/1
Punct de lucru: X

Monedă document: lei

CEZ Vanzare
2022.09.29 16:40:04 EEST
Craiova
Autentificarea și Autorizarea documentelor electronice și ieșirilor press.

Dist: 7090
Client: COMUNA BIRLA
Localitatea: BARLA (BARLA AG)
Strada: BARLA
Judet: Arges, **cod postal** 117090

Client COMUNA BIRLA
Adresa BARLA, Nr.
Localitatea BARLA (BARLA AG) județul/sectorul Arges
Cod poștal 117090
CIF/CUI/CNP 4122396
Nr.Ord.Reg.comert : -
Cont RO11TREZ05024700220XXXXX
Bancă BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
Cod client 90108392
Cod (furnizor)
ID factură 3209893096

NrC	Pozitie	Descriere	UM	Cantitate	PretUnitar (fara TVA)	Valoare (fara TVA)	Cota TVA	Valoare TVA
1	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	140,000	2,2594	316,31	19%	60,10
2	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	234,000	2,2594	528,69	19%	100,45
3	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	241,000	3,2094	773,45	19%	146,96
4	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	140,000	3,2094	449,31	19%	85,37
5	E0000172	Plafonare pret final - estimat	kWh	140,000	1,5174-	212,44-	19%	40,36-
6	E0000172	Plafonare pret final - estimat	kWh	234,000	1,5174-	355,07-	19%	67,46-
7	E0000172	Plafonare pret final - estimat	kWh	241,000	2,4639-	593,81-	19%	112,82-
8	E0000172	Plafonare pret final - estimat	kWh	140,000	2,4639-	344,95-	19%	65,54-
9	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	140,000	0,0204	2,86	19%	0,54
10	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	234,000	0,0204	4,78	19%	0,91
11	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	241,000	0,0170	4,09	19%	0,78
12	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	140,000	0,0170	2,37	19%	0,45
13	E0000144	Energie reactiva capacitiva contor defec	kVArh	88,000	0,0924	8,13	19%	1,54
14	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,140	5,4200	0,76	19%	0,14
15	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,234	5,4200	1,27	19%	0,24
16	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,241	5,4200	1,31	19%	0,25
17	E0000117	Acciza necomerciala	MWH	0,140	5,4200	0,76	19%	0,14

Factură fiscală seria AV nr 3209893096 din 29.09.2022
Data scadență: 29.10.2022

NrC	Pozitie	Descriere	UM	Cantitate	PretUnitar (fara TVA)	Valoare (fara TVA)	Cota TVA	Valoare TVA
18	E0000013	Certificate Verzi	MWH	0,140	72,5370	10,16	19%	1,93
19	E0000013	Certificate Verzi	MWH	0,234	72,5370	16,97	19%	3,22
20	E0000013	Certificate Verzi	MWH	0,241	72,5370	17,48	19%	3,32
21	E0000013	Certificate Verzi	MWH	0,140	72,5370	10,16	19%	1,93
Total						642,59		122,09
Total factura curenta								764,68

Perioada: 14.05.2022-19.08.2022 Energie electrica activa contor defect calculata conform OS/BMC.3300564073
 Serie producator contor defect: 00152965. Temei legal: Ordin ANRE 190/2020

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	764,68
Suma de plata la data facturii curente	764,68

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
0090108392	COMUNA BIRLA	764,68



901083923290989309630000076468

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3210155756
Data emiterii: 30.09.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.10.06 20:49:49 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	2 297,59
Energie electrica estimata *	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	-284,98
Valoare	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	2 012,61
Sold anterior neachitat		1 527,63
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022		3 540,24
Baza impozitare TVA		1 691,27
Valoare TVA		321,34
Valoare totala facturata		2 012,61
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		3 540,24

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 51771545 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu
 OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota
 estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	1 527,63
Total factura curenta	2 012,61
Suma de plata la data facturii curente	3 540,24

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	3 540,24



901083923291015575630000354024

Cod loc de consum (LC) : 0051771545

Denumire LC : SURSA SI GOSPODARIE DE APA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71677054

Serie contor: 00245342

Cod unic: 59401020000427350471677054

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR CST CDSNR 5(100)A Modem Extern

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 01.09.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	202,543	0	203	810		1 013
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	119,206	0	119	2 448		2 567
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	68,679	0	69			69
Energie electrica activa	kWh	1	202,543	202,543	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	119,206	119,206	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	68,679	68,679	0			0

Energie reactiva extrasa din retea cod LC : 51771545

	energie reactiva inductiva kVArh	energie reactiva capacitiva kVArh
FP >=0,90	0	0
0,65 <= FP < 0,90	16	0
FP <0,65	2 062	0

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): MT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 013	3,03762	3 077,11
Energie electrica activa estimata	kWh	-285	3,03762	-865,72
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	16	0,09240	1,48
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	2 062	0,27720	571,59
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 013	0,01696	17,18
Contributie cogenerare estimata	kWh	-285	0,01696	-4,83
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,013	5,42000	5,49
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,285	5,42000	-1,54
Certificate Verzi consumate	MWh	1,013	72,53695	73,48
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,285	72,53695	-20,67
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1 013	-1,79228	-1 815,58
Plafonare energie estimata	kWh	-285	-2,29220	653,28
Total energie regularizare	lei			1 691,27

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3210157755
Data emiterii: 30.09.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.10.06 20:49:49 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	1 420,68
Energie electrica estimata *	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	-2 280,00
Valoare	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	-859,32
Sold anterior neachitat		2 280,00
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.09.2022		1 420,68
Baza impozitare TVA		-722,12
Valoare TVA		-137,20
Valoare totala facturata		-859,32
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		1 420,68

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
 Contractul de furnizare la Locul de Consum 50151749 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576
 Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu
 OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota
 estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	2 280,00
Total factura curenta	-859,32
Suma de plata la data facturii curente	1 420,68

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	1 420,68



901083923291015775530000142068

Cod loc de consum (LC) : 0050151749

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SAT

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217384

Serie contor: 00246461

Cod unic: 59401020000007730470217384

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR CST ACDSNR;230/400;5(20)A Mod.Ext

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 01.09.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	47 343,96	46 553,24	791			791
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 107,28	4 106,92	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	328,8	180,56	148			148
Energie electrica activa	kWh	1	47 343,96	47 343,96	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 107,28	4 107,28	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	328,8	328,8	0			0

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	791	3,20935	2 538,60
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 280	3,20935	-7 317,32
Contributie cogenerare consumata	kWh	791	0,01696	13,42
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 280	0,01696	-38,67
Certificate Verzi consumate	MWh	0,791	72,53695	57,38
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,28	72,53695	-165,38
Acciza comerciala consumata	MWh	0,791	2,71000	2,14
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,28	2,71000	-6,18
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	791	-1,79228	-1 417,69
Plafonare energie estimata	kWh	-2 280	-2,46122	5 611,58
Total energie regularizare	lei			-722,12

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3210192153
Data emiterii: 30.09.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.10.07 16:31:44 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 16.08.2022 - 30.09.2022	782,46
Energie electrica estimata *	perioada 16.08.2022 - 31.08.2022	-261,00
Valoare	perioada 16.08.2022 - 30.09.2022	521,46
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022		521,46
Baza impozitare TVA		438,20
Valoare TVA		83,26
Valoare totala facturata		521,46
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		521,46

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Contractul de furnizare la Locul de Consum 51689586 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	521,46
Suma de plata la data facturii curente	521,46

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	521,46



901083923291019215330000052146

Cod loc de consum (LC) : 0051689586

Denumire LC : PTA CIOCESTI 3

Adresa LC : CIOCESTI, 1, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71589596

Serie contor: 13883394

Cod unic: 59401020000395570871589596

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 16.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	3 623,32	3 108	515			515
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4,32	4,32	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	235,69	201	35			35

Calcul FP LC cod: 51689586

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,998	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

16.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	515	3,20935	1 652,81
Energie electrica activa estimata	kWh	-261	3,20935	-837,64
Contributie cogenerare consumata	kWh	515	0,01696	8,74
Contributie cogenerare estimata	kWh	-261	0,01696	-4,43
Certificate Verzi consumate	MWh	0,515	72,53695	37,35
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,261	72,53695	-18,93
Acciza comerciala consumata	MWh	0,515	2,71000	1,40
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,261	2,71000	-0,71
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	336	-1,79228	-602,21
Plafonare energie estimata	kWh	-261	-2,46122	642,38
Plafonare energie consumata	kWh	179	-2,46122	-440,56
Total energie regularizare	lei			438,20

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3210193222
Data emiterii: 30.09.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.10.07 16:31:44 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 16.08.2022 - 30.09.2022	322,95
Energie electrica estimata *	perioada 16.08.2022 - 31.08.2022	-225,98
Valoare	perioada 16.08.2022 - 30.09.2022	96,97
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022		96,97
Baza impozitare TVA		81,49
Valoare TVA		15,48
Valoare totala facturata		96,97
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		96,97

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Contractul de furnizare la Locul de Consum 51660861 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	96,97
Suma de plata la data facturii curente	96,97

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	96,97



901083923291019322230000009697

Cod loc de consum (LC) : 0051660861

Denumire LC : SCOALA CU CLS. I-VIII

Adresa LC : MOZACENI VALE, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71564481

Serie contor: 00198323

Cod unic: 59401020000386357771564481

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 16.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	129 167,23	128 963	204			204
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	43 681,63	43 671	11			11
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	2 276,3	2 062	214			214

Calcul FP LC cod: 51660861

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,690	FP capacitiv	>=0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	115,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

16.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	204	3,20935	654,70
Energie electrica activa estimata	kWh	-226	3,20935	-725,31
Energie reactiva capacitiva 1 consumata	kVArh	115	0,09240	10,63
Contributie cogenerare consumata	kWh	204	0,01696	3,46
Contributie cogenerare estimata	kWh	-226	0,01696	-3,83
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,204	5,42000	1,11
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,226	5,42000	-1,22
Certificate Verzi consumate	MWh	0,204	72,53695	14,80
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,226	72,53695	-16,39
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	133	-1,79228	-238,37
Plafonare energie estimata	kWh	-226	-2,46393	556,85
Plafonare energie consumata	kWh	71	-2,46393	-174,94
Total energie regularizare	lei			81,49

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3210206363
Data emiterii: 30.09.2022

Pagina: 1/11
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.10.07 16:31:44 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 05.08.2020 - 30.09.2022	30 123,83
Energie electrica estimata *	perioada 05.08.2020 - 31.08.2022	-16 723,20
Valoare	perioada 05.08.2020 - 30.09.2022	13 400,63
Sold anterior neachitat		8 356,60
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022		21 757,23
Baza impozitare TVA		11 261,03
Valoare TVA		2 139,60
Valoare totala facturata		13 400,63
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		21 757,23

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Contractul de furnizare la Locul de Consum 50151356 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	8 356,60
Total factura curenta	13 400,63
Suma de plata la data facturii curente	21 757,23

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	21 757,23



901083923291020636330002175723

Cod loc de consum (LC) : 0050151356

Denumire LC : CANTINA

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70216413

Serie contor: 00209083

Cod unic: 59401020000007619270216413

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 20.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	3 882,83	3 768	115			115
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	475,239	464	11			11
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	3 796,42	3 621	175			175

Calcul FP LC cod: 50151356

FP inductiv	0,995	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,549	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	119,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

20.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	115	3,20935	369,08
Energie electrica activa estimata	kWh	-64	3,20935	-205,40
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	119	0,27720	32,98
Contributie cogenerare consumata	kWh	115	0,01696	1,95
Contributie cogenerare estimata	kWh	-64	0,01696	-1,09
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,115	5,42000	0,62
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,064	5,42000	-0,35
Certificate Verzi consumate	MWh	0,115	72,53695	8,34
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,064	72,53695	-4,64
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	82	-1,79228	-146,97
Plafonare energie estimata	kWh	-64	-2,46393	157,69
Plafonare energie consumata	kWh	33	-2,46393	-81,31
Total energie regularizare	lei			130,90

Cod loc de consum (LC) : 0050151748

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. URLUIENI I

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217379

Serie contor: 2921483

Cod unic: 59401020000007729870217379

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 15.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	40 112	37 663	2 449			2 449
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	8 836	8 355	481			481
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	193	192	1			1

Calcul FP LC cod: 50151748

FP inductiv	0,981	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 449	3,20935	7 859,69
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 035	3,20935	-3 321,68
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 449	0,01696	41,54
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 035	0,01696	-17,55
Certificate Verzi consumate	MWh	2,449	72,53695	177,65
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,035	72,53695	-75,08
Acciza comerciala consumata	MWh	2,449	2,71000	6,64

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,035	2,71000	-2,80
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1 564	-1,79228	-2 803,13
Plafonare energie estimata	kWh	-1 035	-2,46122	2 547,36
Plafonare energie consumata	kWh	885	-2,46122	-2 178,18
Total energie regularizare	lei			2 234,46

Cod loc de consum (LC) : 0050151752

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI

VALE

Adresa LC : PODISORU, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217390

Serie contor: 13700106

Cod unic: 59401020000007731170217390

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	2 119,89	1 800	320			320
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	449,61	382	68			68
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	11,27	9	2			2

Calcul FP LC cod: 50151752

FP inductiv	0,978	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

13.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	320	3,20935	1 026,99
Energie electrica activa estimata	kWh	-468	3,20935	-1 501,98
Contributie cogenerare consumata	kWh	320	0,01696	5,42
Contributie cogenerare estimata	kWh	-468	0,01696	-7,94
Certificate Verzi consumate	MWh	0,32	72,53695	23,21
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,468	72,53695	-33,95
Acciza comerciala consumata	MWh	0,32	2,71000	0,87
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,468	2,71000	-1,27
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	196	-1,79228	-351,29
Plafonare energie estimata	kWh	-468	-2,46122	1 151,85
Plafonare energie consumata	kWh	124	-2,46122	-305,19
Total energie regularizare	lei			6,72

Cod loc de consum (LC) : 0050151753

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217403

Serie contor: 03039791

Cod unic: 59401020000007732870217403

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 16.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	119 325	117 499	1 826			1 826
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 043	14 043	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	7 743	7 447	296			296

Calcul FP LC cod: 50151753

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,987	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

16.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3210206363

Pagina: 3/11

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 826	3,20935	5 860,28
Energie electrica activa estimata	kWh	-891	3,20935	-2 859,53
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 826	0,01696	30,97
Contributie cogenerare estimata	kWh	-891	0,01696	-15,11
Certificate Verzi consumate	MWh	1,826	72,53695	132,45
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,891	72,53695	-64,63
Acciza comerciala consumata	MWh	1,826	2,71000	4,95
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,891	2,71000	-2,41
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1 191	-1,79228	-2 134,61
Plafonare energie estimata	kWh	-891	-2,46122	2 192,95
Plafonare energie consumata	kWh	635	-2,46122	-1 562,88
Total energie regularizare	lei			1 582,43

Cod loc de consum (LC) : 0050151757

Denumire LC : IL. PUBLIC PT.MOZACENI VALE II

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217410

Serie contor: 13895085

Cod unic: 59401020000007733570217410

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR MONOFAZAT ADD-AD11A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 16.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	4 482,1	3 210	1 272			1 272
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1,19	1,19	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	734,85	536	199			199

Calcul FP LC cod: 50151757

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,988	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

16.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 272	3,20935	4 082,29
Energie electrica activa estimata	kWh	-570	3,20935	-1 829,33
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 272	0,01696	21,58
Contributie cogenerare estimata	kWh	-570	0,01696	-9,67
Certificate Verzi consumate	MWh	1,272	72,53695	92,27
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,57	72,53695	-41,35
Acciza comerciala consumata	MWh	1,272	2,71000	3,45
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,57	2,71000	-1,54
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	830	-1,79228	-1 487,59
Plafonare energie estimata	kWh	-570	-2,46122	1 402,90
Plafonare energie consumata	kWh	442	-2,46122	-1 087,86
Total energie regularizare	lei			1 145,15

Cod loc de consum (LC) : 0050151758

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217415

Serie contor: 03357872

Cod unic: 59401020000007734270217415

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 15.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	50 863	50 133	730			730
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 046	13 983	63			63
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	58	56	2			2

Calcul FP LC cod: 50151758

FP inductiv	0,996	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00

FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	730	3,20935	2 342,83
Energie electrica activa estimata	kWh	-339	3,20935	-1 087,97
Contributie cogenerare consumata	kWh	730	0,01696	12,38
Contributie cogenerare estimata	kWh	-339	0,01696	-5,75
Certificate Verzi consumate	MWh	0,73	72,53695	52,95
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,339	72,53695	-24,59
Acciza comerciala consumata	MWh	0,73	2,71000	1,98
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,339	2,71000	-0,92
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	466	-1,79228	-835,20
Plafonare energie estimata	kWh	-339	-2,46122	834,35
Plafonare energie consumata	kWh	264	-2,46122	-649,76
Total energie regularizare	lei			640,30

Cod loc de consum (LC) : 0050151793

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217426

Serie contor: 00173238

Cod unic: 59401020000007735970217426

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R211

CONTOR ENERLUXT;230;5(6);MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 15.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	40	3 017,6	3 000	704			704
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	954	954	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	40	220,333	215	213			213

Calcul FP LC cod: 50151793

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,957	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	704	3,20935	2 259,38
Energie electrica activa estimata	kWh	-320	3,20935	-1 026,99
Contributie cogenerare consumata	kWh	704	0,01696	11,94
Contributie cogenerare estimata	kWh	-320	0,01696	-5,43
Certificate Verzi consumate	MWh	0,704	72,53695	51,07
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,32	72,53695	-23,21
Acciza comerciala consumata	MWh	0,704	2,71000	1,91
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,32	2,71000	-0,87
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	449	-1,79228	-804,73
Plafonare energie estimata	kWh	-320	-2,46122	787,59
Plafonare energie consumata	kWh	255	-2,46122	-627,61
Total energie regularizare	lei			623,05

Cod loc de consum (LC) : 0050145714

Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204946

Serie contor: 03042319

Cod unic: 59401020000006332170204946

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	17 333	17 233	100			100
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 048	6 036	12			12
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	75	75	0			0

Calcul FP LC cod: 50145714

FP inductiv	0,993	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

13.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	100	3,20935	320,94
Energie electrica activa estimata	kWh	-171	3,20935	-548,80
Contributie cogenerare consumata	kWh	100	0,01696	1,69
Contributie cogenerare estimata	kWh	-171	0,01696	-2,90
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,1	5,42000	0,54
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,171	5,42000	-0,93
Certificate Verzi consumate	MWh	0,1	72,53695	7,26
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,171	72,53695	-12,40
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	62	-1,79228	-111,12
Plafonare energie estimata	kWh	-171	-2,46393	421,33
Plafonare energie consumata	kWh	38	-2,46393	-93,63
Total energie regularizare	lei			-18,02

Cod loc de consum (LC) : 0050145716

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204951

Serie contor: 00130285

Cod unic: 59401020000006333870204951

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	52 969,667	52 568	402			402
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 526,556	4 506	21			21
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	2 058,667	1 987	72			72

Calcul FP LC cod: 50145716

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,984	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

13.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	402	3,20935	1 290,16
Energie electrica activa estimata	kWh	-211	3,20935	-677,17
Contributie cogenerare consumata	kWh	402	0,01696	6,82
Contributie cogenerare estimata	kWh	-211	0,01696	-3,58
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,402	5,42000	2,18
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,211	5,42000	-1,14
Certificate Verzi consumate	MWh	0,402	72,53695	29,16
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,211	72,53695	-15,31
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	246	-1,79228	-440,90
Plafonare energie estimata	kWh	-211	-2,46393	519,89
Plafonare energie consumata	kWh	156	-2,46393	-384,37
Total energie regularizare	lei			325,74

Cod loc de consum (LC) : 0050149471

Denumire LC : PRIMARIE

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70212482

Serie contor: 03046013

Cod unic: 59401020000007182170212482

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	40 683	40 181	502			502
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	324	323	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	8 933	8 639	294			294

Calcul FP LC cod: 50149471

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,863	FP capacitiv	>=0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	51,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

13.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	502	3,20935	1 611,09
Energie electrica activa estimata	kWh	-215	3,20935	-690,01
Energie reactiva capacitiva 1 consumata	kVArh	51	0,09240	4,71
Contributie cogenerare consumata	kWh	502	0,01696	8,51
Contributie cogenerare estimata	kWh	-215	0,01696	-3,65
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,502	5,42000	2,72
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,215	5,42000	-1,17
Certificate Verzi consumate	MWh	0,502	72,53695	36,41
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,215	72,53695	-15,60
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	308	-1,79228	-552,02
Plafonare energie estimata	kWh	-215	-2,46393	529,75
Plafonare energie consumata	kWh	194	-2,46393	-478,00
Total energie regularizare	lei			452,74

Cod loc de consum (LC) : 0050149472

Denumire LC : FARMACIE

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70212491

Serie contor: 00225284

Cod unic: 59401020000007183870212491

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	20 935,667	20 239	697			697
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	914,444	880	34			34
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	5 264	5 159	105			105

Calcul FP LC cod: 50149472

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,989	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

13.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	697	3,20935	2 236,91
Energie electrica activa estimata	kWh	-304	3,20935	-975,64
Contributie cogenerare consumata	kWh	697	0,01696	11,82
Contributie cogenerare estimata	kWh	-304	0,01696	-5,16
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,697	5,42000	3,78
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,304	5,42000	-1,65
Certificate Verzi consumate	MWh	0,697	72,53695	50,55
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,304	72,53695	-22,05
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	427	-1,79228	-765,30

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energie estimata	kWh	-304	-2,46393	749,04
Plafonare energie consumata	kWh	270	-2,46393	-665,26
Total energie regularizare	lei			617,04

Cod loc de consum (LC) : 0050149474

Denumire LC : BIROURI

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70212496

Serie contor: 00859203

Cod unic: 59401020000007184570212496

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	7 661,7	7 605	57			57
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 114	1 104	10			10
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	342,6	332	11			11

Calcul FP LC cod: 50149474

FP inductiv	0,985	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,982	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

13.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	57	3,20935	182,94
Energie electrica activa estimata	kWh	-50	3,20935	-160,47
Contributie cogenerare consumata	kWh	57	0,01696	0,96
Contributie cogenerare estimata	kWh	-50	0,01696	-0,85
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,057	5,42000	0,31
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,05	5,42000	-0,27
Certificate Verzi consumate	MWh	0,057	72,53695	4,14
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,05	72,53695	-3,63
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	35	-1,79228	-62,73
Plafonare energie estimata	kWh	-50	-2,46393	123,20
Plafonare energie consumata	kWh	22	-2,46393	-54,21
Total energie regularizare	lei			29,39

Cod loc de consum (LC) : 0050151354

Denumire LC : POMPA APA

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70216407

Serie contor: 00167621

Cod unic: 59401020000007618570216407

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 16.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	34 683,94	33 768	916			916
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	46 705,536	45 455	1 251			1 251
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	786,988	773	14			14

Calcul FP LC cod: 50151354

FP inductiv	0,591	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	808,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

16.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	916	3,20935	2 939,76

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-138	3,20935	-442,89
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	808	0,27720	223,97
Contributie cogenerare consumata	kWh	916	0,01696	15,54
Contributie cogenerare estimata	kWh	-138	0,01696	-2,34
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,916	5,42000	4,96
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,138	5,42000	-0,75
Certificate Verzi consumate	MWh	0,916	72,53695	66,44
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,138	72,53695	-10,01
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	597	-1,79228	-1 069,99
Plafonare energie estimata	kWh	-138	-2,46393	340,02
Plafonare energie consumata	kWh	319	-2,46393	-785,99
Total energie regularizare	lei			1 278,72

Cod loc de consum (LC) : 0050152417

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI

Adresa LC : ZUVELCATI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70219109

Serie contor: 00854368

Cod unic: 59401020000007922370219109

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 15.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	58 280,5	57 832	449			449
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	33 572	33 572	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	2 172,5	2 076	97			97

Calcul FP LC cod: 50152417

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,977	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	449	3,20935	1 440,99
Energie electrica activa estimata	kWh	-199	3,20935	-638,66
Contributie cogenerare consumata	kWh	449	0,01696	7,62
Contributie cogenerare estimata	kWh	-199	0,01696	-3,38
Certificate Verzi consumate	MWh	0,449	72,53695	32,57
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,199	72,53695	-14,43
Acciza comerciala consumata	MWh	0,449	2,71000	1,22
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,199	2,71000	-0,54
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	287	-1,79228	-514,38
Plafonare energie estimata	kWh	-199	-2,46122	489,78
Plafonare energie consumata	kWh	162	-2,46122	-398,72
Total energie regularizare	lei			402,07

Cod loc de consum (LC) : 0051551962

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71456661

Serie contor: 03354055

Cod unic: 59401020000363459771456661

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	83 970	82 477	1 493			1 493
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	775	764	11			11
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	25 363	25 148	215			215

Calcul FP LC cod: 51551962

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00

FP capacitiv	0,990	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

13.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 493	3,20935	4 791,56
Energie electrica activa estimata	kWh	-511	3,20935	-1 639,98
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 493	0,01696	25,32
Contributie cogenerare estimata	kWh	-511	0,01696	-8,67
Certificate Verzi consumate	MWh	1,493	72,53695	108,30
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,511	72,53695	-37,07
Acciza comerciala consumata	MWh	1,493	2,71000	4,05
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,511	2,71000	-1,38
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	915	-1,79228	-1 639,94
Plafonare energie estimata	kWh	-511	-2,46122	1 257,68
Plafonare energie consumata	kWh	578	-2,46122	-1 422,59
Total energie regularizare	lei			1 437,28

Cod loc de consum (LC) : 0051551963

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU

Adresa LC : MALU, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71456662

Serie contor: 00141510

Cod unic: 59401020000363460371456662

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 15.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	73 136,133	72 742	394			394
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	19 418,667	19 408	11			11
Energie reactiva capacitiva	kVarh	1	5 026,333	4 909	117			117

Calcul FP LC cod: 51551963

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,959	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	394	3,20935	1 264,49
Energie electrica activa estimata	kWh	-212	3,20935	-680,38
Contributie cogenerare consumata	kWh	394	0,01696	6,69
Contributie cogenerare estimata	kWh	-212	0,01696	-3,60
Certificate Verzi consumate	MWh	0,394	72,53695	28,58
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,212	72,53695	-15,38
Acciza comerciala consumata	MWh	0,394	2,71000	1,07
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,212	2,71000	-0,57
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	251	-1,79228	-449,86
Plafonare energie estimata	kWh	-212	-2,46122	521,78
Plafonare energie consumata	kWh	143	-2,46122	-351,95
Total energie regularizare	lei			320,87

Cod loc de consum (LC) : 0051553251

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC MANDRA

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71457837

Serie contor: 03201383

Cod unic: 59401020000363488771457837

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 15.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	64 064	63 411	653			653
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	22 572	22 572	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	5 224	5 050	174			174

Calcul FP LC cod: 51553251

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,966	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	653	3,20935	2 095,71
Energie electrica activa estimata	kWh	-315	3,20935	-1 010,95
Contributie cogenerare consumata	kWh	653	0,01696	11,07
Contributie cogenerare estimata	kWh	-315	0,01696	-5,34
Certificate Verzi consumate	MWh	0,653	72,53695	47,37
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,315	72,53695	-22,85
Acciza comerciala consumata	MWh	0,653	2,71000	1,77
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,315	2,71000	-0,85
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	417	-1,79228	-747,38
Plafonare energie estimata	kWh	-315	-2,46122	775,28
Plafonare energie consumata	kWh	236	-2,46122	-580,85
Total energie regularizare	lei			562,98

Cod loc de consum (LC) : 0051629254

Denumire LC : AFTER SCHOOL

Adresa LC : MOZACENI, 1, MOZACENI

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71546369

Serie contor: 00166893

Cod unic: 59401020000380786171546369

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R213

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 16.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	8 301,262	8 233	68			68
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 413,702	4 393	21			21
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 438,012	1 405	33			33

Calcul FP LC cod: 51629254

FP inductiv	0,955	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,900	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

16.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	68	3,20935	218,23
Energie electrica activa estimata	kWh	-48	3,20935	-154,05
Contributie cogenerare consumata	kWh	68	0,01696	1,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	-48	0,01696	-0,81
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,068	5,42000	0,37
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,048	5,42000	-0,26
Certificate Verzi consumate	MWh	0,068	72,53695	4,93
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,048	72,53695	-3,48
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	44	-1,79228	-78,86
Plafonare energie estimata	kWh	-48	-2,46393	118,27
Plafonare energie consumata	kWh	24	-2,46393	-59,13
Total energie regularizare	lei			46,37

Cod loc de consum (LC) : 0050151360

Denumire LC : BRUTARIE

Adresa LC : MOZACENII-VALE, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70216430

Serie contor: 00209370

Cod unic: 59401020000007620870216430

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R217

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 16.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	17 491,811	17 085	407			407
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 436,6	3 352	85			85
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	3 362,622	3 301	62			62

Calcul FP LC cod: 50151360

FP inductiv	0,979	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,989	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

16.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	407	3,20935	1 306,21
Energie electrica activa estimata	kWh	-132	3,20935	-423,63
Contributie cogenerare consumata	kWh	407	0,01696	6,90
Contributie cogenerare estimata	kWh	-132	0,01696	-2,24
Certificate Verzi consumate	MWh	0,407	72,53695	29,52
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,132	72,53695	-9,57
Acciza comerciala consumata	MWh	0,407	2,71000	1,10
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,132	2,71000	-0,36
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	266	-1,79228	-476,75
Plafonare energie estimata	kWh	-132	-2,46122	324,88
Plafonare energie consumata	kWh	141	-2,46122	-347,03
Total energie regularizare	lei			409,03

Cod loc de consum (LC) : 0050151796

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217434

Serie contor: 03357445

Cod unic: 59401020000007736670217434

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 15.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	46 677	46 163	514			514
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	9 571	9 570	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	903	847	56			56

Calcul FP LC cod: 50151796

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,994	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	514	3,20935	1 649,61
Energie electrica activa estimata	kWh	-254	3,20935	-815,17
Contributie cogenerare consumata	kWh	514	0,01696	8,72
Contributie cogenerare estimata	kWh	-254	0,01696	-4,31
Certificate Verzi consumate	MWh	0,514	72,53695	37,28
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,254	72,53695	-18,42
Acciza comerciala consumata	MWh	0,514	2,71000	1,39
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,254	2,71000	-0,69
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	329	-1,79228	-589,66
Plafonare energie estimata	kWh	-254	-2,46122	625,15

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energie consumata	kWh	185	-2,46122	-455,33
Total energie regularizare	lei			438,57

Cod loc de consum (LC) : 0050152339

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA

Adresa LC : SELAREASCA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70218849

Serie contor: 03357797

Cod unic: 59401020000007892970218849

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 16.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	68 668	67 760	908			908
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 999	15 882	117			117
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	96	93	3			3

Calcul FP LC cod: 50152339

FP inductiv	0,992	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

16.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	908	3,20935	2 914,09
Energie electrica activa estimata	kWh	-428	3,20935	-1 373,60
Contributie cogenerare consumata	kWh	908	0,01696	15,40
Contributie cogenerare estimata	kWh	-428	0,01696	-7,26
Certificate Verzi consumate	MWh	0,908	72,53695	65,86
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,428	72,53695	-31,05
Acciza comerciala consumata	MWh	0,908	2,71000	2,46
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,428	2,71000	-1,16
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	593	-1,79228	-1 062,82
Plafonare energie estimata	kWh	-428	-2,46122	1 053,40
Plafonare energie consumata	kWh	315	-2,46122	-775,28
Total energie regularizare	lei			800,04

Cod loc de consum (LC) : 0050152341

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT.II URLUIENI

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70218857

Serie contor: 13882337

Cod unic: 59401020000007893670218857

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR TRIFAZAT ADD-AD13A-PLC-A+R 5(80)

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 15.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	5 178,53	4 426	753			753
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	159,93	137	23			23
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	359	359	0			0

Calcul FP LC cod: 50152341

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	753	3,20935	2 416,64
Energie electrica activa estimata	kWh	-683	3,20935	-2 191,99

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3210206363

Pagina: 8/11

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare consumata	kWh	753	0,01696	12,77
Contributie cogenerare estimata	kWh	-683	0,01696	-11,58
Certificate Verzi consumate	MWh	0,753	72,53695	54,62
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,683	72,53695	-49,54
Acciza comerciala consumata	MWh	0,753	2,71000	2,04
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,683	2,71000	-1,85
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	481	-1,79228	-862,09
Plafonare energie estimata	kWh	-683	-2,46122	1 681,01
Plafonare energie consumata	kWh	272	-2,46122	-669,45
Total energie regularizare	lei			380,58

Cod loc de consum (LC) : 0050152343

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70218863

Serie contor: 03358459

Cod unic: 59401020000007894370218863

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 16.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	32 332	31 726	606			606
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	7 884	7 747	137			137

Calcul FP LC cod: 50152343

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,975	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

16.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	606	3,20935	1 944,86
Energie electrica activa estimata	kWh	-317	3,20935	-1 017,36
Contributie cogenerare consumata	kWh	606	0,01696	10,28
Contributie cogenerare estimata	kWh	-317	0,01696	-5,38
Certificate Verzi consumate	MWh	0,606	72,53695	43,95
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,317	72,53695	-22,99
Acciza comerciala consumata	MWh	0,606	2,71000	1,64
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,317	2,71000	-0,86
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	396	-1,79228	-709,74
Plafonare energie estimata	kWh	-317	-2,46122	780,21
Plafonare energie consumata	kWh	210	-2,46122	-516,86
Total energie regularizare	lei			507,75

Cod loc de consum (LC) : 0050152413

Denumire LC : IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTI I

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70219088

Serie contor: 03353687

Cod unic: 59401020000007920970219088

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 16.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	20 444	20 152	292			292
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 430	4 429	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 631	1 564	67			67

Calcul FP LC cod: 50152413

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,975	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

16.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	292	3,20935	937,13
Energie electrica activa estimata	kWh	-150	3,20935	-481,40
Contributie cogenerare consumata	kWh	292	0,01696	4,95
Contributie cogenerare estimata	kWh	-150	0,01696	-2,54
Certificate Verzi consumate	MWh	0,292	72,53695	21,18
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,15	72,53695	-10,88
Acciza comerciala consumata	MWh	0,292	2,71000	0,79
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,15	2,71000	-0,41
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	191	-1,79228	-342,33
Plafonare energie estimata	kWh	-150	-2,46122	369,18
Plafonare energie consumata	kWh	101	-2,46122	-248,58
Total energie regularizare	lei			247,09

Cod loc de consum (LC) : 0050152415

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI

Adresa LC : AFRIMESTI, FN, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70219094

Serie contor: 00205931

Cod unic: 59401020000007921670219094

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 15.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	93 304	92 621	683			683
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	64 432	64 432	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	531	458	73			73

Calcul FP LC cod: 50152415

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,994	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	683	3,20935	2 191,99
Energie electrica activa estimata	kWh	-346	3,20935	-1 110,44
Contributie cogenerare consumata	kWh	683	0,01696	11,58
Contributie cogenerare estimata	kWh	-346	0,01696	-5,87
Certificate Verzi consumate	MWh	0,683	72,53695	49,55
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,346	72,53695	-25,10
Acciza comerciala consumata	MWh	0,683	2,71000	1,85
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,346	2,71000	-0,94
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	436	-1,79228	-781,43
Plafonare energie estimata	kWh	-346	-2,46122	851,58
Plafonare energie consumata	kWh	247	-2,46122	-607,92
Total energie regularizare	lei			574,85

Cod loc de consum (LC) : 0050145699

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204875

Serie contor: 03036041

Cod unic: 59401020000006324670204875

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 12.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	14 626	14 368	258			258
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 596	5 510	86			86

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 12.02.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	23	23	0			0

Calcul FP LC cod: 50145699

FP inductiv	0,949	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

12.02.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	53	1,66310	88,15
Energie electrica activa consumata	kWh	34	1,70816	58,08
Energie electrica activa consumata	kWh	68	2,25935	153,64
Energie electrica activa consumata	kWh	103	3,20935	330,57
Energie electrica activa estimata	kWh	-930	1,66310	-1 546,68
Energie electrica activa estimata	kWh	-479	1,70816	-818,21
Energie electrica activa estimata	kWh	-91	2,25935	-205,60
Energie electrica activa estimata	kWh	-79	3,20935	-253,54
Contributie cogenerare consumata	kWh	87	0,02554	2,22
Contributie cogenerare consumata	kWh	68	0,02044	1,38
Contributie cogenerare consumata	kWh	103	0,01696	1,75
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 409	0,02554	-35,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	-91	0,02044	-1,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	-79	0,01696	-1,34
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,258	5,42000	1,40
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,579	5,42000	-8,56
Certificate Verzi consumate	MWh	0,258	72,53695	18,74
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,579	72,53695	-114,55
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	34	-1,79228	-60,94
Plafonare energie estimata	kWh	-479	-0,97132	465,26
Plafonare energie estimata	kWh	-91	-1,51741	138,08
Plafonare energie estimata	kWh	-79	-2,46393	194,65
Plafonare energie consumata	kWh	34	-0,97132	-33,02
Plafonare energie consumata	kWh	68	-1,51741	-103,18
Plafonare energie consumata	kWh	69	-2,46393	-170,01
Total energie regularizare	lei			-1 899,55

Cod loc de consum (LC) : 0050145704

Denumire LC : SCOALA GENERALA DE 4 ANI

Adresa LC : CIOCESTI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204907

Serie contor: 03046408

Cod unic: 59401020000006327770204907

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 05.08.2020	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	0	0	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	0	0	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Calcul FP LC cod: 50145704

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

05.08.2020 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 750	1,66310	-2 910,42
Energie electrica activa estimata	kWh	-476	1,70816	-813,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 226	0,02554	-56,85
Acciza necomerciala estimata	MWh	-2,226	5,42000	-12,06

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	71,30890	-42,79
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,626	72,53695	-117,95
Plafonare energie estimata	kWh	-476	-0,97132	462,35
Total energie regularizare	lei			-3 490,80

Comparatie consum energie electrica în anul curent față de anul anterior

Consum mediu lunar actual 0 kWh (an 2022)

Consum mediu lunar an anterior 0 kWh (an 2021)

0.00 0.10 0.20 0.30 0.40 0.50

Cod loc de consum (LC) : 0050145711

Denumire LC : CAMIN CULTURAL

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204926

Serie contor: 00101147

Cod unic: 59401020000006330770204926

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONT3F ENERLUXT 5-100A 3(100-416)VAEM0,5

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	64 469,44	62 220	2 249			2 249
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	7 604,11	7 153	451			451
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	957,11	946	11			11

Calcul FP LC cod: 50145711

FP inductiv	0,980	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

13.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 249	3,20935	7 217,82
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 594	3,20935	-5 115,70
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 249	0,01696	38,14
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 594	0,01696	-27,03
Acciza necomerciala consumata	MWh	2,249	5,42000	12,19
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,594	5,42000	-8,64
Certificate Verzi consumate	MWh	2,249	72,53695	163,13
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,594	72,53695	-115,62
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	1 377	-1,79228	-2 467,97
Plafonare energie estimata	kWh	-1 594	-2,46393	3 927,51
Plafonare energie consumata	kWh	872	-2,46393	-2 148,55
Total energie regularizare	lei			1 475,28

Cod loc de consum (LC) : 0050145697

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Adresa LC : MANDRA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204859

Serie contor: 03046776

Cod unic: 59401020000006323970204859

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 16.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	28	28	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10	10	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Calcul FP LC cod: 50145697

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

Cod loc de consum (LC) : 0050145646

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204697

Serie contor: 03201761

Cod unic: 59401020000006305570204697

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 20.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	10	10	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3	3	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Calcul FP LC cod: 50145646

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

Cod loc de consum (LC) : 0050145718

Denumire LC : PRIMARIE

Adresa LC : BARLA, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70204958

Serie contor: 03045843

Cod unic: 59401020000006334570204958

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.09.2022	Index citit 13.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	8 395	8 395	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	3 060	3 060	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	172	172	0			0

Calcul FP LC cod: 50145718

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3210277835
Data emiterii: 10.10.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90108392

CEZ Vanzare
 2022.10.11 14:48:48 EEST
 Craiova
 Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
 Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
 Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
 Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
 jud. Dolj, CP. 200769
 BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
 Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7090

Destinatar: COMUNA BIRLA
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090

CLIENT: COMUNA BIRLA

CIF/CNP : 4122396
 Nr. Ord. Reg. Comert.: -
 Loc.: BARLA (BARLA AG)
 Str.: BARLA
 Judet Arges, cod postal 117090
 Banca: BNRO CENTRALASuc TREZORERIE
 Numar Cont: RO11TREZ05024700220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica consumata *	perioada 20.05.2022 - 30.09.2022	703,35
Energie electrica estimata *	perioada 20.05.2022 - 31.08.2022	-162,99
Valoare	perioada 20.05.2022 - 30.09.2022	540,36
Sold anterior neachitat		13 400,63
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 09.11.2022		13 940,99
Baza impozitare TVA		454,08
Valoare TVA		86,28
Valoare totala facturata		540,36
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		13 940,99

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Contractul de furnizare la Locul de Consum 50151951 expira la data de 30.09.2022

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 00002576

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
 Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	13 400,63
Total factura curenta	540,36
Suma de plata la data facturii curente	13 940,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90108392	COMUNA BIRLA	13 940,99



901083923291027783530001394099

Cod loc de consum (LC) : 0050151951

Denumire LC : SCOALA

Adresa LC : URLUENI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70217970

Serie contor: 03357753

Cod unic: 59401020000007794670217970

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 29.09.2022	Index citit 19.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	2 872	2 866	6			6
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	79	78	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	10	10	0			0
			30.09.2022	30.09.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	2 872	2 872	0			0
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	79	79	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	10	10	0			0

Calcul FP LC cod: 50151951

FP inductiv	0,986	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

19.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	6	3,20935	19,26
Energie electrica activa estimata	kWh	-2	3,20935	-6,42
Contributie cogenerare consumata	kWh	6	0,01696	0,10
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2	0,01696	-0,03
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,006	5,42000	0,03
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,002	5,42000	-0,01
Certificate Verzi consumate	MWh	0,006	72,53695	0,43
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,002	72,53695	-0,15
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	5	-1,79228	-8,96
Plafonare energie estimata	kWh	-2	-2,46393	4,93
Plafonare energie consumata	kWh	1	-2,46393	-2,46
Total energie regularizare	lei			6,72

Cod loc de consum (LC) : 0050145790

Denumire LC : SCOALA DE 4 ANI

Adresa LC : BADESTI, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70205079

Serie contor: 03203312

Cod unic: 59401020000006347570205079

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 29.09.2022	Index citit 20.05.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	1 144	1 087	57			57
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 327	1 248	79			79
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0
			30.09.2022	30.09.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	1 145	1 144	1			1
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	1 328	1 327	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	0	0	0			0

Calcul FP LC cod: 50145790

FP inductiv	0,587	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	52,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

20.05.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	18	2,25935	40,67
Energie electrica activa consumata	kWh	40	3,20935	128,37
Energie electrica activa estimata	kWh	-38	3,20935	-121,95
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	52	0,27720	14,42
Contributie cogenerare consumata	kWh	18	0,02044	0,37
Contributie cogenerare consumata	kWh	40	0,01696	0,68
Contributie cogenerare estimata	kWh	-38	0,01696	-0,64
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,058	5,42000	0,31
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,038	5,42000	-0,21
Certificate Verzi consumate	MWh	0,058	72,53695	4,20
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,038	72,53695	-2,75
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	14	-1,79228	-25,09
Plafonare energie estimata	kWh	-38	-2,46393	93,63
Plafonare energie consumata	kWh	18	-1,51741	-27,32
Plafonare energie consumata	kWh	26	-2,46393	-64,06
Total energie regularizare	lei			40,63

Cod loc de consum (LC) : 0050145724

Denumire LC : SCOALA GENERALA

Adresa LC : PODISORU, BARLA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul:

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70205004

Serie contor: 03042558

Cod unic: 59401020000006338370205004

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 29.09.2022	Index citit 15.08.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	5 373	4 990	383			383
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	599	474	125			125
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	4	4	0			0
			30.09.2022	30.09.2022				
Energie electrica activa	kWh	1	5 390	5 373	17			17
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	604	599	5			5
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	4	4	0			0

Calcul FP LC cod: 50145724

FP inductiv	0,951	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

15.08.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	400	3,20935	1 283,74
Energie electrica activa estimata	kWh	-123	3,20935	-394,75
Contributie cogenerare consumata	kWh	400	0,01696	6,78
Contributie cogenerare estimata	kWh	-123	0,01696	-2,09
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,4	5,42000	2,17
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,123	5,42000	-0,67
Certificate Verzi consumate	MWh	0,4	72,53695	29,02
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,123	72,53695	-8,92
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	259	-1,79228	-464,20
Plafonare energie estimata	kWh	-123	-2,46393	303,06
Plafonare energie consumata	kWh	141	-2,46393	-347,41
Total energie regularizare	lei			406,73

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi , 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

					12_2021	1_2022	2_2022	3_2022	4_2022	5_2022	6_2022	7_2022	8_2022	9_2022	10_2022	11_2022	12_2022	Overall Result
	locat	data locat	loc consum	denumire	Active Energy Quantity	Active Energy Quantity	Active En	Active En	Active En	Active Energy	Active En	Active En	Active En	Active En	Active En	Active En	Active En	Active Energy Quantity
COMUNA	3210277835	10.10.2022	50151951	SCOALA URLUENI										6 KWH				
			50145790	SCOALA DE 4 ANI BADESTI										57 KWH				
			50145724	SCOALA PODISORU										383 KWH				
	3210157755	30.09.2020	50151749	ILUMINAT PUBLIC PT. SAT BARLA										791 KWH				
	3210192153	30.09.2023	51689586	PTA CIOCESTI 3										515 KWH				
	3210193222	30.09.2023	51660891	SCOALA CU CLS. I-VIII MOZACENI VALE										655 KWH				
	3210206363	30.09.2023	50151358											115 KWH				
			50151748	ILUMINAT PUBLIC PT. URLUENI I										2.449 KWH				
			50151752	ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI VALE										320 KWH				
			50151753	IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I										1.826 KWH				
			50151757	IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE II										1.272 KWH				
			50151758	ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA										730 KWH				
			50151793	ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I										704 KWH				
			50145714	SCOALA GENERALA DE 4 ANI BARLA										100 KWH				
			50145718	SCOALA GENERALA BARLA										402 KWH				
			50149471	PRIMARIE										502 KWH				
			50149472	PARCARE										697 KWH				
			50149474	BIROURI										57 KWH				
			50151354	SCOLA LAZAR MOZACENI										916 KWH				
			50152417	ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI										449 KWH				
			51551962	ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA										1.493 KWH				
			51551963	ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU										394 KWH				
			51553251	ILUMINAT PUBLIC MANDRA										653 KWH				
			51629254	AFTER SCHOOL MOZACENI VALE										68 KWH				
			50151360	BRUTARIE										407 KWH				
			50152339	ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA										908 KWH				
			50152341	ILUMINAT PUBLIC PT. II URLUENI										753 KWH				
			50152343	ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI										606 KWH				
			50152413	IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTI II										292 KWH				
			50152415	ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI										683 KWH				
			50145699	SCOALA GENERALA MANDRA										258 KWH				
			50145711	CAMIN CULTURAL BARLA										2.249 KWH				
	3209893098	29.09.2022	51725064											755 KWH				
	51771545	01.09.2022	51771545	ILUMINAT PUBLIC PT. URLUENI										285 KWH				
	3208841024	01.09.2022	50151749	ILUMINAT PUBLIC PT. SAT BARLA										2.280 KWH				
	3208735856	31.08.2023	50151951	SCOALA URLUENI										25 KWH				
			50151796	IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II										954 KWH				
			50151793	ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I										1.320 KWH				
			50152343	ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI										1.173 KWH				
			50152341	ILUMINAT PUBLIC PT. II URLUENI										1.411 KWH				
			50152339	ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA										1.759 KWH				
			50151757	IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE II										2.463 KWH				
			50151753	IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I										3.536 KWH				

			50151752	ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI								563 KWH					
			50151758	ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA URLUENI								1,368 KWH					
			51553251	ILUMINAT PUBLIC MANDRA								1,225 KWH					
			51551983	ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU								739 KWH					
			51551982	ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA								2,628 KWH					
			50151360	BRUTARIE MOZACENI VALE								779 KWH					
			51829254	AFTER SCHOOL MOZACENI VALE								122 KWH					
			50152415	ILUMINAT PUBLIC PT AFRIMESTI								1,280 KWH					
			50152413	IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTII								565 KWH					
			50152417	ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI								841 KWH					
			50149471	PRIMARIE								903 KWH					
			50145711	CAMIN CULTURAL BARLA								4,049 KWH					
			50149474	BIROURI								102 KWH					
			50149472	FARMACIE								1,254 KWH					
			50145718	SCOALA GENERALA BARLA								723 KWH					
			50145714	SCOALA GENERALA DE 4 ANI BARLA								180 KWH					
			50145724	SCOALA GENERALA PODISORU								731 KWH					
			50145648	SCOALA GENERALA URLUENI								1 KWH					
			50151748	ILUMINAT PUBLIC PT. URLUIENI I								4,591 KWH					
			50151356	CANTINA MOZACENI AVLE								235 KWH					
			50151354	POMPA APA MOZACENI VALE								1,637 KWH					
			50145699	SCOALA GENERALA MANDRA								28 KWH					
			50145790	SCOALA DE 4 ANI BADESTI								22 KWH					
	3208743588	31.08.2022	51680853	SCOALA CU CLS. I-VIII URLUENI								5,451 KWH					
	3208839341	31.08.2022	51771545	SURSA N.O.CIOCESTARE II								837 KWH					
	3207718154	01.08.2022	51771545	URSA S.P.T.A. MOARA URLUENI								295 KWH					
	3207721819	01.08.2022	50151749	ILUMINAT PUBLIC PT. SAT BARLA								2,356 KWH					
	3207609180	31.07.2022	51725084	TARG SAPTAMANAL BARLA							979 KWH						
	3207609728	31.07.2022	50152413	IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTII							248 KWH						
			50152341	ILUMINAT PUBLIC PT.JI URLUIENI							1,949 KWH						
			50152339	ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA							631 KWH						
			50151796	IL. PUBLIC PT. CIOCESTII II							320 KWH						
			50151790	IL. PUBLIC PT. CIOCESTII							433 KWH						
			50151758	ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA							464 KWH						
			50151360	BRUTARIE MOZACENI VALE							294 KWH						
			51829254	AFTER SCHOOL MOZACENI VALE							79 KWH						
			51553251	ILUMINAT PUBLIC MANDRA							491 KWH						
			51551983	ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU							312 KWH						
			51551982	ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA							703 KWH						
			50152417	ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI							240 KWH						
			50152415	ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI							471 KWH						
			50149472	FARMACIE							486 KWH						
			50149471	PRIMARIE							350 KWH						
			50145790	SCOALA DE 4 ANI BADESTI							4 KWH						
			50145724	SCOALA GENERALA PODISORU							217 KWH						
			50145718	SCOALA GENERALA BARLA							345 KWH						
			50145714	SCOALA GENERALA DE 4 ANI BARLA							275 KWH						
			50145711	CAMIN CULTURAL							2,600 KWH						

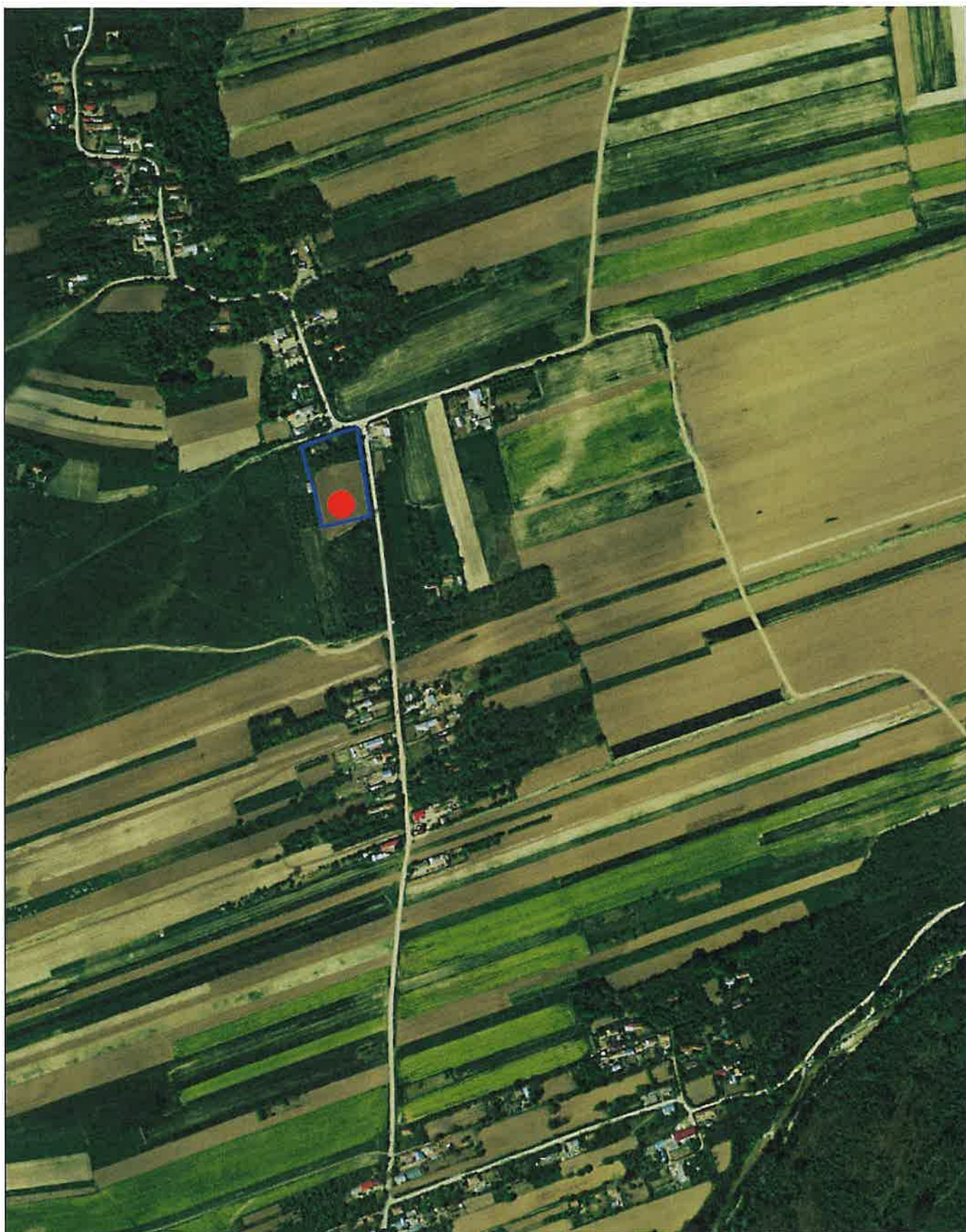
			50145698	SCOALA GENERALA MANDRA							46 KWH						
			50151757	IL. PUBLIC PT.MOZACENI VALE II							895 KWH						
			50151753	IL. PUBLIC PT.MOZACENI VALE I							1,057 KWH						
			50151752	ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI							649 KWH						
			50151748	ILUMINAT PUBLIC PT. URLUENI I							1,814 KWH						
			50151356	CANTINA							174 KWH						
			50151354	POMPA APA MOZACENI VALE							257 KWH						
			50149474	BIROURI							84 KWH						
3207812306	31.07.2022	51680881	SCOALA CU CLS. I-VIII MOZACENI VALE								341 KWH						
3207812307	31.07.2022	51660863	SCOALA CU CLS. I-VIII URLUENI								481 KWH						
3207630036	31.07.2022	51689588	PTA CIOCESTI 3								524 KWH						
3207718153	31.07.2022	51771545	SCOLA DE 4 ANI BADESTI								837 KWH						
3206701715	01.07.2022	50151749	ILUMINAT PUBLIC PT. SAT BARLA							2,356 KWH							
3206703448	01.07.2022	51771545	SCOLA DE 4 ANI BADESTI								295 KWH						
3206529495	30.06.2022	51660881	SCOALA CU CLS. I-VIII MOZACENI VALE								331 KWH						
3206703448	30.06.2022	51771545	SCOLA DE 4 ANI BADESTI								405 KWH						
3206327013	29.07.2022	50151757	IL. PUBLIC PT.MOZACENI VALE II								184 KWH						
3205197832	01.06.2022	50151749	ILUMINAT PUBLIC PT. SAT BARLA							2,280 KWH							
3205202828	01.06.2022	51771545	SCOLA DE 4 ANI BADESTI								285 KWH						
3205031135	31.05.2022	51680881	SCOALA CU CLS. I-VIII MOZACENI VALE								1,511 KWH						
3205031136	31.05.2022	51660863	SCOALA CU CLS. I-VIII URLUENI								1,760 KWH						
3205038170	31.05.2022	51689586	PTA CIOCESTI 3								1,570 KWH						
3205049558	31.05.2022	50151358	CANTINA MOZACENI VALE								383 KWH						
		50151748	ILUMINAT PUBLIC PT. URLUENI I								5,631 KWH						
		50151752	ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI								801 KWH						
		50151753	IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I								4,297 KWH						
		50151757	IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE II								745 KWH						
		50151758	ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA								1,950 KWH						
		50151793	ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I								1,880 KWH						
		50145724	SCOALA GENERALA PODISORU								630 KWH						
		50145780	SCOALA DE 4 ANI BADESTI								38 KWH						
		50149471	PRIMARIE								1,771 KWH						
		50149472	FARMACIE								1,390 KWH						
		50149474	BIROURI								271 KWH						
		50151354	POMPA APA MOZACENI VALE								742 KWH						
		50152415	ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI								1,798 KWH						
		50152417	ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI								1,144 KWH						
		51551982	ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA								4,453 KWH						
		51551983	ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU								1,009 KWH						
		51553251	ILUMINAT PUBLIC MANDRA								1,654 KWH						
		51629254	AFTER SCHOOL MOZACENI VALE								338 KWH						
		50151380	BRUTARIE								926 KWH						
		50151798	IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II								1,366 KWH						
		50152339	ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA								2,427 KWH						
		50152341	ILUMINAT PUBLIC PT II URLUENI								1,977 KWH						

			50152343	ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI					1.569 KWH								
			50152413	IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTI II					781 KWH								
			50145648	SCOALA GENERALA URLUENI					476 KWH								
			50145711	CAMIN CULTURAL BARLA					2.400 KWH								
			50145889	SCOALA GENERALA MANDRA					46 KWH								
			50145714	SCOALA GENERALA DE 4 ANI BARLA					1.240 KWH								
			50145704	SCOALA GENERALA DE 4 ANI CIOCESTI					476 KWH								
			50145718	SCOALA GENERALA BARLA					1.040 KWH								
3205202827	31.05.2022		51771545	SCOLA DE 4 ANI BADESTI					418 KWH								
3203894680	01.05.2022		51771545	SCOLA DE 4 ANI BADESTI					295 KWH								
3203895354	01.05.2022		50151748	ILUMINAT PUBLIC PT. SAT					2.356 KWH								
3203838192	30.04.2022		51725064	TARG SAPTAMANAL					490 KWH								
3203854394	30.04.2022		51680861	SCOALA CU CLS. I-VIII MOZACENI VALE					498 KWH								
3203854395	30.04.2022		51680863	SCOALA CU CLS. I-VIII BARLA					510 KWH								
3203875344	30.04.2022		51689588	PTA CIOCESTI3					513 KWH								
3203881597	30.04.2022		50152413	IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTI II					492 KWH								
			50152343	ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI					508 KWH								
			50152339	ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA					530 KWH								
			50151951	SCOALA URLUENI					476 KWH								
			50151796	IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II					514 KWH								
			50151793	ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I					515 KWH								
			50151758	ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA					519 KWH								
			50151380	BRUTARIE MOZACENI VALE					497 KWH								
			51629254	AFTER SCHOOL MOZACENI VALE					481 KWH								
			51553251	ILUMINAT PUBLIC MANDRA					517 KWH								
			51551963	ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU					486 KWH								
			51551962	ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA					557 KWH								
			50152417	ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI					501 KWH								
			50152415	ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI					519 KWH								
			50148471	PRIMARIE					502 KWH								
			50145780	SCOALA DE 4 ANI BADESTI					476 KWH								
			50145724	SCOALA GENERALA PODISORU					494 KWH								
			50145718	SCOALA GENERALA BARLA					504 KWH								
			50145714	SCOALA GENERALA DE 4 ANI BARLA					491 KWH								
			50145711	CAMIN CULTURAL BARLA					1.959 KWH								
			50145689	SCOALA GENERALA MANDRA					479 KWH								
			50151753	IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I					604 KWH								
			50151752	ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI					478 KWH								
			50151748	ILUMINAT PUBLIC PT. URLUENI I					476 KWH								
			50151358	CANTINA MOZACENI VALE					487 KWH								
			50151354	POMPA APA MOZACENI VALE					493 KWH								
			50149474	BIROURI					479 KWH								
			50149472	FARMACIE					501 KWH								
3203894689	30.04.2022		51771545	SCOLA DE 4 ANI BADESTI					405 KWH								
3203923771	30.04.2022		50152343	ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI					508 KWH								
			50152341	ILUMINAT PUBLIC PT. II URLUENI					515 KWH								
			50152339	ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA					530 KWH								
			50151951	SCOALA URLUENI					476 KWH								
			50151796	IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II					514 KWH								
			50151793	ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I					515 KWH								

			50151758	ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA				519 KWH											
			50151380	BRUTARIE MOZACENI VALE				497 KWH											
			51829254	AFTER SCHOOL MOZACENI VALE				481 KWH											
			51553251	ILUMINAT PUBLIC MANDRA				517 KWH											
			51551963	ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA -BARLA -MALU				496 KWH											
			51551082	ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA				557 KWH											
			50152417	ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI				501 KWH											
			50152415	ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI				519 KWH											
			50152413	IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTI I				492 KWH											
			50145724	SCOALA GENERALA PODISORU				494 KWH											
			50145780	SCOALA DE 4 ANI BADESTI				476 KWH											
			50149471	PRIMARIE				502 KWH											
			50149472	FARMACIE				501 KWH											
			50149474	BIROURI				479 KWH											
			50151354	POMPA APA MOZACENI VALE				493 KWH											
			50145899	SCOALA GENERALA MANDRA				479 KWH											
			50145711	CAMIN CULTURAL BARLA				1.989 KWH											
			50145714	SCOALA GENERALA DE 4 ANI BARLA				491 KWH											
			50145718	SCOALA GENERALA BARLA				504 KWH											
			50151757	IL. PUBLIC PT.MOZACENI VALE II				2.497 KWH											
			50151753	IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I				604 KWH											
			50151752	ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI VALE				478 KWH											
			50151356	CANTINA MOZACENI VALE				487 KWH											
			50151748	ILUMINAT PUBLIC PT. URLUENI I				476 KWH											
	3203927384	30.04.2022	51689586	PTA CIOCESTI 3				513 KWH											
	3203942731	30.04.2022	51725064	TARG SAPTAMANAL				490 KWH											
	3203845699	30.04.2022	51680881	SCOALA CU CLS. I-VIII MOZACENI VALE				498 KWH											
	3203945700	30.04.2022	51860863	SCOALA CU CLS. I-VIII URLUENI				510 KWH											
	3202747335	08.04.2022	50151749	ILUMINAT PUBLIC PT. SAT BARLA				2.280 KWH											
	3202747337	08.04.2022	51771545	ILUMINAT PUBLIC PT. SAT BARLA				285 KWH											
	3202692947	31.03.2022	51725064	TARG SAPTAMANAL				590 KWH											
	3202718183	31.03.2022	50151793	ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I				590 KWH											
	3202731973	31.03.2022	51680881	SCOALA CU CLS. I-VIII MOZACENI VALE				590 KWH											
	3202731974	31.03.2022	51680863	SCOALA CU CLS. I-VIII URLUENI				590 KWH											
	3201868488	07.03.2022	50151752	ILUMINAT PUBLIC PTA SMA MOZACENI			1.519 KWH												
	3201801852	01.03.2022	50151749	ILUMINAT PUBLIC PT. SAT BARLA			2.356 KWH												
	3201807391	01.03.2022	51771545	ILUMINAT PUBLIC PT. SAT BARLA			295 KWH												
	3201597109	28.02.2022	51725064	TARG SAPTAMANAL			560 KWH												
	3201817592	28.02.2022	51680861	SCOALA CU CLS. I-VIII MOZACENI VALE			2.689 KWH												
	3200936325	01.02.2022	51771545	ILUMINAT PUBLIC PT. SAT BARLA			266 KWH												
	3200938918	01.02.2022	50151749	ILUMINAT PUBLIC PT. SAT BARLA			2.128 KWH												
	3200740395	31.01.2022	51725064	TARG SAPTAMANAL			443 KWH												
	3201802848	28.02.2022	50151356	CANTINA MOZACENI VALE			161 KWH												
			50151748	ILUMINAT PUBLIC PT. URLUENI I			2.417 KWH												
			50151753	IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I			2.291 KWH												
			50151757	IL. PUBLIC PT.MOZACENI VALE II			1.418 KWH												

			50151758	ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA URLUENI		815 KWH													
			50151783	ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I		819 KWH													
			50151796	IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II		580 KWH													
			50145790	SCOALA DE 4 ANI BADESTI		22 KWH													
			50149471	PRIMARIE		560 KWH													
			50149472	FARMACIE		560 KWH													
			50149474	BIROURI		560 KWH													
			50151354	POMPA APA MOZACENI VALE		260 KWH													
			50152417	ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI		467 KWH													
			51551962	ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA		1,483 KWH													
			51551963	ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA - BARLA -MALU		373 KWH													
			51553251	ILUMINAT PUBLIC MANDRA		745 KWH													
			51629254	AFTER SCHOOL MOZACENI VALE		90 KWH													
			50151360	BRUTARIE MOZACENI VALE		352 KWH													
			50152339	ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA		1.025 KWH													
			50152343	ILUMINAT PUBLIC PT. BADESTI		596 KWH													
			50152413	IL. PUBLIC PT. CAP CIOCESTI I		281 KWH													
			50152415	ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI		786 KWH													
			50145724	SCOALA GENERALA PODISORU		218 KWH													
			50145716	SCOALA GENERALA BARLA		560 KWH													
			50145704	SCOALA GENERALA DE 4 ANI CIOCESTI		560 KWH													
			50145718	PRIMARIE		560 KWH													
			50145711	CAMIN CULTURAL BARLA		2.230 KWH													
			50145714	SCOALA GENERALA DE 4 ANI BARLA		560 KWH													
	3200778593	31.01.2022	51680881	SCOALA CU CLS. I-VIII MOZACENI VALE	600 KWH														
	3200778584	31.01.2022	51680863	SCOALA CU CLS. I-VIII URLUENI	600 KWH														
	3200781874	31.01.2022	50149474	BIROURI	77 KWH														
			50151354	POMPA APA MOZACENI VALE	600 KWH														
			50151356	CANTINA MOZACENI VALE	600 KWH														
			50151748	ILUMINAT PUBLIC PT. URLUENI I	600 KWH														
			50151753	IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE I	600 KWH														
			50151757	IL. PUBLIC PT. MOZACENI VALE II	600 KWH														
			50151758	ILUMINAT PUBLIC PT. MOARA	600 KWH														
			50151793	ILUMINAT PUBLIC PT. CIOCESTI I	600 KWH														
			50145724	SCOALA GENERALA PODISORU	600 KWH														
			50145790	SCOALA DE 4 ANI BADESTI	600 KWH														
			50149471	PRIMARIE	77 KWH														
			50149472	FARMACIE	77 KWH														
			50151796	IL. PUBLIC PT. CIOCESTI II	600 KWH														
			50152415	ILUMINAT PUBLIC PT. AFRIMESTI	600 KWH														
			50152417	ILUMINAT PUBLIC PT. ZUVELCATI	600 KWH														
			51551982	ILUMINAT PUBLIC -PTA CAP BARLA	600 KWH														
			51551983	ILUMINAT PUBLIC -PTA SMA - BARLA -MALU	600 KWH														
			51553251	ILUMINAT PUBLIC MANDRA	600 KWH														
			51629254	AFTER SCHOOL MOZACENI VALE	600 KWH														
			50151360	BRUTARIE MOZACENI VALE	600 KWH														
			50151951	SCOALA URLUENI	600 KWH														
			50152339	ILUMINAT PUBLIC PT. SELAREASCA	600 KWH														

[illegible]



AMPLASAMENT STUDIAT

Proiectant general
 S.C. GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L.
 Com. Teiu, Sat Teiu Nr. 256, J03/754/2012 CUI: RO 30281706
 Mail: moisedan@yahoo.com

Scara
1:2000

Data:
OCT.
2023

BENEFICIAR :

UAT COMUNA BARLA

Faza:
D.T.C.U

Titlu proiect:

CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA DE
 TIP PROSUMATOR IN COMUNA BARLA, JUDETUL ARGES

Nr. Proiect
578

Titlu plansa:

PLAN INCADRARE IN ZONA

Plansa nr.:
A 00

Proiectant

Ing. Dobre Marian

Desenat

Ing. Dobre Marian

Carte Funciară Nr. 81548 Comuna/

Anexa Nr. 1 La Partea I

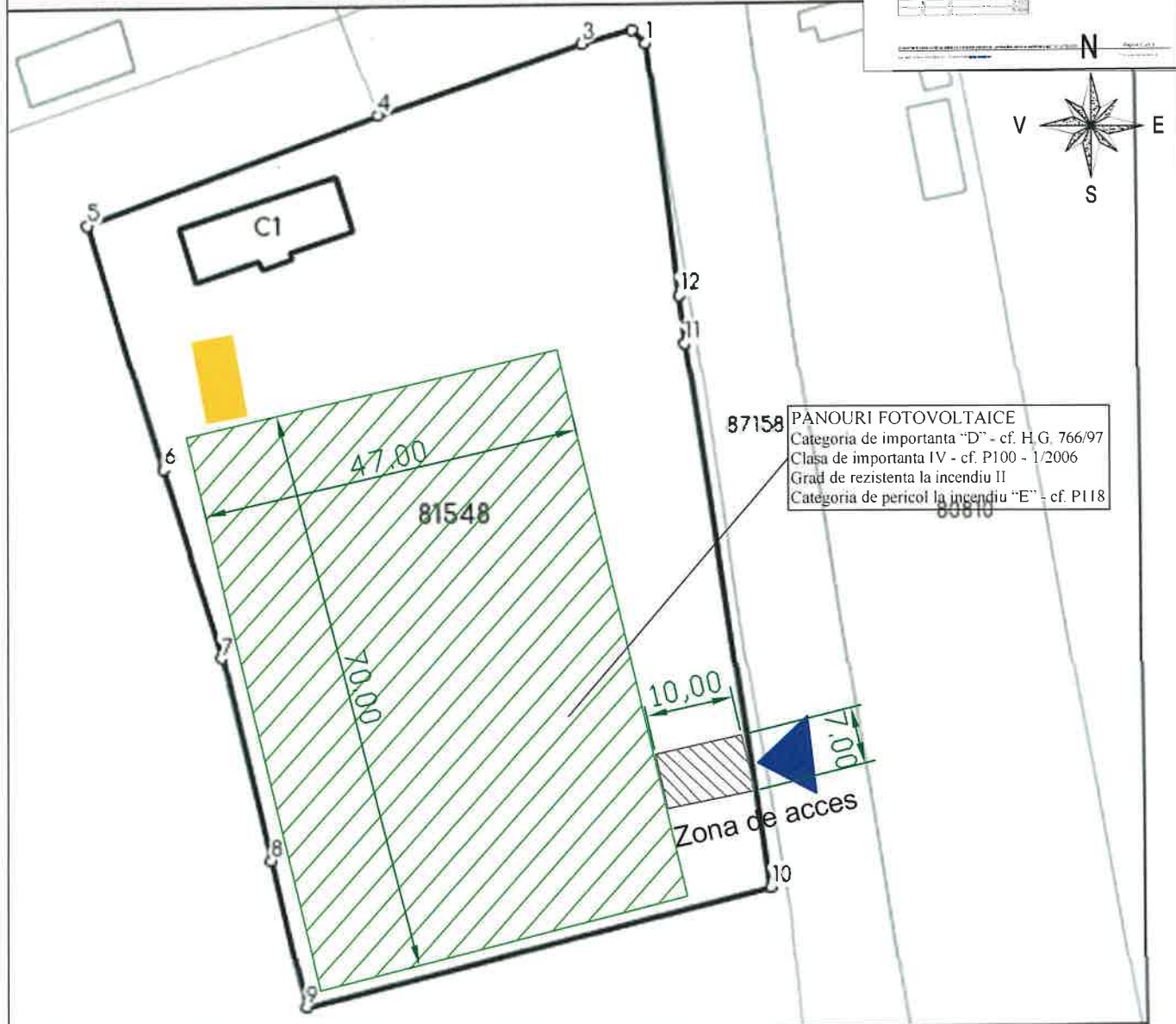
Suprafața (mp)* Observații / Referințe

Suprafața: 32.000

Suprafața: 5.331

Proiecția în planul de proiecție Stereo 70.

DETALII LINIARE IMOBIL



LEGENDA

- ACCES PRINCIPAL
- STATIE SEPARARE
- PANOURI FV
- DRUM DE ACCES



Proiectant general
S.C. GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L.
Com. Teiu, Sat Teiu, Nr. 256; J03/754/2012 CUI: RO 30281706
Mail: moisedan@yahoo.com

Scara
1:500

Data:
OCT.
2023

BENEFICIAR :

UAT COMUNA BARLA

Faza:
D.T.C.U

Titlu proiect:
CONSTRUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA DE
TIP PROSUMATOR IN COMUNA BARLA, JUDETUL ARGES

Nr. Proiect
578

Titlu plansa:

PLAN DE SITUATIE

Plansa nr.:
A 01

Proiectant Ing. Dobre Marian

Desenat Ing. Dobre Marian

Client: COMUNA BIRLA
Localitatea: BARLA (BARLA AG)
Strada: BARLA
Judet: Arges, **cod postal** 117090

Distributie Energie Oltenia S.A

societate administrata in sistem dualist

cu sediul in Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,
cod postal 200769 judetul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002 / 0251215004
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
LC 0052002781
Departamentul Extindere Retea
COER/DER PITEȘTI
Nr. 060077671545/20.02.2026

Stimate Utilizator,

Cu privire la alimentarea cu energie electrica a locului de consum: CONSTRUIRE CEF DE TIP PROSUMATOR, ce se afla situat in localitatea BARLA str ZUVELCATI nr FN bl _____ sc _____ ap _____ jud Arges, va transmitem atasat avizul tehnic de racordare, fisa de calcul a tarifului de racordare si cererea pentru incheierea contractului de racordare.

Avand in vedere solicitarea dumneavoastra de racordare la retea, inregistrata la Distributie Energie Oltenia S.A (DEO) cu numarul 060077671545/09.02.2026, va informam ca pentru realizarea instalatiei de racordare la reseaua de energie electrica, aveti 3 optiuni:

I. Racordarea la retea prin acceptarea ofertei propuse de DEO, situatie in care va rugam sa parcurgeti urmatoorii pasi:

1. Completati cererea pentru incheierea contractului de racordare (anexata);
 2. Dupa completare, depuneti cererea (impreuna cu actele specificate in cerere):
 - personal sau prin intermediul unui imputernicit legal la oricare dintre Centrele de Relatii cu Utilizatorii DEO. Verificati care este cel mai apropiat Centru accesand <https://www.distributieoltenia.ro/ro/centrele-regionale-de-contact.html>;
 - sau prin posta la adresa _____.DEO va intocmi contractul de racordare si il va transmite catre dumneavoastra (la adresa de corespondenta mentionata in cererea de racordare).
 3. Dupa semnarea contractului primit de la DEO, va rugam sa-l depuneti in original la oricare din Centrele noastre de Relatii cu Utilizatorii mentionate mai sus ale operatorului sau prin posta la adresa mentionata mai sus _____.
- DEO va emite factura aferenta tarifului de racordare mentionat in Contractul de Racordare catre adresa dvs. de corespondenta, sau dupa caz, factura va fi inmanata personal dvs..

II. Racordarea la retea prin incredintarea directa a lucrarilor pe tarif de racordare (executie/ proiectare) catre una din firmele atestate de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei pentru acest tip de lucrari. In acest caz, va rugam sa consultati lista completa a firmelor atestate, accesand site-ul Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei (<https://portal.anre.ro/PublicLists/Atestate>).

Pentru incredintarea directa a lucrarii de racordare, utilizatorul trebuie sa parcurga urmatoorii pasi:

1. Va veti prezenta la oricare din Centrele de Relatii cu Utilizatorii DEO unde veti depune (direct sau prin intermediul unui imputernicit) o cerere de incredintare directa a executiei /proiectarii lucrarii pe tarif de racordare precum si chestionarul (chestionarele) de eligibilitate. Aceasta cerere va contine:
 - a) datele de identificare a locului de consum si ale proprietarului/ (utilizatorului);

- b) faptul ca ati luat la cunostinta de oferta de racordare DEO si ca va asumati proiectarea si/sau executia lucrarii prin incredintare directa (respectiv durata/ valoarea negociata) cu proiectantul si/sau constructorul atestat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei;
- c) solicitarea punerii la dispozitie de catre DEO, a Caietului de Sarcini fara valori (CS) de executie a bransamentului pentru a fi completat de executant si anexat la procesul verbal de negociere incheiat cu proiectantul/ executantul ales, atestat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei;
- d) datele de identificare ale proiectantului si/ sau executantului ales, precum si numarul/ autorizatiei acestora pentru categoria respectiva de lucrari, emisa de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei;
- e) declaratiile pe proprie raspundere ale utilizatorului si ale proiectantului si/sau constructorului ales, ca datele si documentele prezentate, sunt autentice, in conformitate cu legislatia in vigoare, in perioada de valabilitate, in vederea incredintarii directe;
- f) semnaturile si stampilele utilizatorului, precum si cele ale proiectantului si/sau executantului, ales;
- g) copie imputernicire legalizata la notar, in caz ca documentatia este depusa prin imputernicit.

2. Vetii primi de la Centrul Operational DEO caietul de sarcini (fara valori) pentru ofertarea prin incredintare directa.

3. Vetii depune (direct sau prin imputernicit) procesul verbal de negociere pentru executia si/sau proiectarea lucrarii de racordare la RED. Acesta se va depune in format original si trebuie sa contina:

- a) datele de identificare ale utilizatorului, proiectantului si/sau executantului atestati, ales;
- b) datele de identificare si denumirea locului de consum, numarul si data ATR emis, tipul lucrarii de racordare la RED;
- c) valoarea totala (cu si fara TVA) pentru proiectarea si/sau executia lucrarii de racordare; pentru executie se prezinta separat valoarea C+M (Constructii + Montaj), cu si fara TVA;
- d) termenele de realizare a proiectarii si/sau executiei lucrarilor de racordare la RED (in cazul proiectarii trebuie specificat clar ca in termenele negociate, s-a avut in vedere si timpul de avizare a PTE si de obtinere a avizelor, a acordurilor si autorizatiilor necesare, daca este cazul);
- e) alte conditii stabilite de parti la negociere, daca este cazul;
- f) antenormarea proiectarii (SS/SA/PTE) daca este cazul;
- g) caietul de sarcini primit completat cu valori.

4. DEO va intocmi contractul de racordare in baza Avizului Tehnic de Racordare primit, cu tariful recalculat in urma negocierii cu prestatorul selectat de dumneavoastra.

5. Vetii depune direct contractul de racordare semnat la oricare din Centrele de Relatii cu Utilizatorii DEO sau prin posta la COER ———. Ulterior, DEO va emite in atentia dv. factura pentru tariful de racordare mentionat in Contractul de Racordare, direct sau prin posta (daca ati optat pentru aceasta ultima varianta).

6. La primirea facturii este necesara achitarea tarifului de racordare in contul specificat in factura.

III. Racordarea la retea prin incheierea directa cu un anumit proiectant /constructor atestat, ales de catre dumneavoastra, a contractului pentru proiectarea /executie a lucrarilor pentru realizarea instalatiei de racordare. In acest caz, va rugam sa indepliniti urmatoorii pasi:

- 1. Depuneti la oricare din Centrele de Relatii cu Utilizatorii DEO (direct sau prin intermediul unui imputernicit legal) notificarea prin care instiintati operatorul de retea cu privire la incheierea directa cu un anumit proiectant/ constructor atestat a contractului pentru proiectarea/ executia lucrarilor pentru realizarea instalatiei de racordare.
- 2. Pentru incheierea contractului de racordare va trebui sa depuneti si urmatoarele documente:
 - copia avizului tehnic de racordare;
 - copia actului de identitate, a certificatului de inregistrare la registrul comertului sau a altor autorizatii legale de functionare emise de autoritatile competente, dupa caz;
 - documente care dovedesc constituirea garantiei financiare in favoarea operatorului de retea, cu forma si valoarea precizate in avizul tehnic de racordare, in cazul unui loc de productie.
 - devizul general intocmit de proiectantul si/sau constructorul ales de catre dumneavoastra;
 - copia contractului de proiectare si/sau de executie incheiat de catre dumneavoastra, cu proiectantul/ constructorul atestat.
- 3. DEO va intocmi si va va transmite contractul de racordare in baza documentelor primite de la dumneavoastra, cu tariful recalculat, pe care trebuie sa-l depuneti semnat la oricare din Centrele de Relatii cu Utilizatorii DEO sau prin posta la COER ———. Operatorul va emite factura aferenta tarifului de racordare mentionat in Contractul de Racordare).
- 4. Va rugam sa achitati tariful de racordare conform facturii emise in contul specificat in factura.

In cazul in care optati pentru prima (I) sau a doua (II) varianta de racordare, procedura implica urmatoorii pasi:

- DEO va promova executia/ proiectarea lucrarilor pe tarif de racordare la Departamentul Achizitii pentru incheierea Contractului de executie/ proiectare;

In cazul in care, punctul de delimitare este amplasat pe terenul aflat in proprietatea dumneavoastra, aveti obligatia sa permiteti exercitarea cu titlu gratuit de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute

pentru exploatarea si intretinerea instalatiei de racordare in folosul dumneavoastra. Aceasta obligatie va fi inclusa si in contractul de distributie/ transport incheiat de dumneavoastra cu operatorul de retea sau, in situatia unui loc de consum pentru care dumneavoastra nu incheiati direct un asemenea contract, se include in contractul de furnizare a energiei electrice.

In cazul in care punctul de delimitare se stabileste in amonte de limita de proprietate asupra terenurilor si instalatia de utilizare este amplasata pe proprietatea publica sau a tertilor, sunteti obligat:

- a) sa obtineti in prealabil de la proprietarii terenurilor, dreptul de uz si de servitute asupra proprietatilor acestora, pentru executarea lucrarilor necesare realizarii retelei electrice, pentru asigurarea functionarii normale a acesteia, precum si pentru realizarea reviziilor, reparatiilor si interventiilor necesare;
- b) sa asigurati operarea si mentenanta instalatiilor electrice proprii in conformitate cu normele in vigoare, cu personal propriu calificat si autorizat sau prin operatori economici atestati conform legii, fiind direct raspunzator, in conditiile legii, de producerea unor incidente sau accidente si de urmarile acestora.

- DEO va inainta contractul de executie/proiectare catre un prestator extern, care va transmite ordinul de incepere al lucrarilor catre executantul/ proiectantul lucrarii;

- Dupa primirea ordinului de incepere, executantul/ proiectantul lucrarii va intocmi documentatia necesara pentru obtinerea autorizatiei de construire bransament, pe care o va depune la Serviciul Urbanism din cadrul primariei pe raza careia se va executa/ proiecta lucrarea;

- Dupa obtinerea avizelor (solicitate prin Certificatul de Urbanism), societatea cu care colaboreaza DEO, in conditiile legii, (in cazul in care ati optat pentru varianta I) sau societatea aleasa de dumneavoastra (daca ati optat pentru varianta II de racordare) se va deplasa la locul de consum si va executa lucrarea pe tarif de racordare, conform solutiei stabilite prin avizul tehnic de racordare;

- Dumneavoastra va trebui sa realizati prin finantare directa, cu o persoana fizica/ juridica, autorizata /atestata pentru categoria respectiva de lucrari, instalatia de utilizare (interior) pana cel tarziu la data convenita in Contractul de Racordare. Pana la aceeasi data este necesar sa prezentati si dosarul instalatiei de utilizare si sa semnati contractul de furnizare a energiei electrice, in caz contrar instalatia de utilizare nu poate fi pusa sub tensiune.

In cazul in care alegeti varianta III, va rugam sa parcurgeti urmatoorii pasi:

In situatia in care punctul de delimitare este amplasat pe terenul aflat in proprietatea dumneavoastra, aveti obligatia sa permiteti exercitarea cu titlu gratuit de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute pentru exploatarea si intretinerea instalatiei de racordare in folosul dumneavoastra. Aceasta obligatie se va include si in contractul de distributie/ transport incheiat de dumneavoastra cu operatorul de retea sau, in situatia unui loc de consum pentru care dumneavoastra nu incheiati direct un asemenea contract, se include in contractul de furnizare a energiei electrice.

In cazul in care punctul de delimitare se stabileste in amonte de limita de proprietate asupra terenurilor si instalatia de utilizare este amplasata pe proprietatea publica sau a tertilor, sunteti obligat:

- sa obtineti in prealabil de la proprietarii terenurilor, dreptul de uz si de servitute asupra proprietatilor acestora, pentru executarea lucrarilor necesare realizarii retelei electrice, pentru asigurarea functionarii normale a acesteia, precum si pentru realizarea reviziilor, reparatiilor si interventiilor necesare;
- sa asigurati operarea si mentenanta instalatiilor electrice proprii in conformitate cu normele in vigoare, cu personal propriu calificat si autorizat sau prin operatori economici atestati conform legii, fiind direct raspunzator, in conditiile legii, de producerea unor incidente sau accidente si de urmarile acestora;
- sa realizati proiectarea si construirea instalatiei de racordare;
- sa obtineti acordul /autorizatia pentru executarea instalatiei de racordare in nume propriu;
- sa organizati receptia lucrarii in conformitate cu prevederile legislatiei in vigoare, participati la punerea in functiune a instalatiei de racordare si puneti la dispozitia operatorului de retea, la solicitarea acestuia, toate datele si informatiile necesare pentru indeplinirea obligatiilor privind realizarea receptiei, in conformitate cu prevederile legislatiei in vigoare si punerea in functiune a instalatiei de racordare ca urmare a notificarii terminarii lucrarilor de realizare a instalatiei de racordare, transmise operatorului de retea si utilizatorului de catre executant, continuand confirmarea executantului referitoare la indeplinirea conditiilor care permit punerea sub tensiune a instalatiei de racordare.

Totodata, utilizatorul trebuie sa permita accesul DEO in vederea acordarii de asistenta tehnica la cerere sau din proprie initiativa, si/ sau verificarea de catre DEO, ori de cate ori este necesar, a executiei lucrarilor, astfel incat instalatiile rezultate sa fie conforme cu cerintele normelor tehnice de siguranta cuprinse in reglementarile tehnice in vigoare.

Este important de mentionat faptul ca va trebui sa realizati prin finantare directa, cu o persoana fizica/ juridica, autorizata/ atestata pentru categoria respectiva de lucrari, instalatia de utilizare (interior) pana cel tarziu la data convenita prin Contractul de Racordare. Pana la aceeasi data este necesar sa prezentati si dosarul instalatiei de utilizare si sa semnati contractul de furnizare a energiei electrice, in caz contrar instalatia de utilizare nu poate fi pusa sub tensiune.

Informatii suplimentare pot fi solicitate la CRU-urile DEO sau prin accesarea link-ului <https://www.distributieoltenia.ro/ro/informatii-utile/racordarea-noilor-utilizatori-la-red.html>.

Va multumim.



RDRO10FT01-04421423

Client: COMUNA BIRLA
Localitatea: BARLA (BARLA AG)
Strada: BARLA
Judet: Arges, **cod postal** 117090

Anexa la avizul tehnic de racordare
 nr. 001500063282/12.02.2026

Distributie Energie Oltenia S.A

societate administrata in sistem dualist

cu sediul in Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,
 Cod poștal 200769 Județul Dolj
 Telefon/fax/: 0251215002 / 0251215004
 E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
 LC: 0052002781
 COER Pitești

FIȘA DE CALCUL Tarif de racordare

Solicitant COMUNA BIRLA
 Loc de consum CONSTRUIRE CEF DE TIP PROSUMATOR

COMPONENTE			Fără TVA	TVA	TOTAL
1	T _i	Cota participare intarire	0,00	0,00	0
1'	Ti(s)	Lucrari de intarire specifice (deviz/ gen/ dev supl)	0,00	0,00	0
1"	Ti(g)	Lucrari intarire generale [T(i)g] (calcul)	0,00	0,00	0
		Lucrari intarire generale [T(i)g] SS	0,00	0,00	0
2	T _R	Tarif standard realizare lucrare	0,00	0,00	0
3		Valoare lucrare (Deviz gen/dev.supl.)	39000,00	8190,00	47190
4		(C+M) din valoarea lucrării	39000,00	8190,00	47190
5		Taxa de proiectare	6000,00	1260,00	7260
6		Taxe pentru avize,acorduri si autorizatii/alte taxe	0,00	0,00	0
7		Taxa I.T.C	234,00	49,14	283,14
8		Taxa avizare CTE si furnizare date tehnice	0,00	0,00	0
9		Asistenta tehnica	1170,00	245,70	1415,7
10		D.T.A.C	0,00	0,00	0
11	T _u	Tarif standard PIF	160,00	33,60	193,6
12	Total T _R : 2+3+5+6+7+8+9+10		46404,00	9744,84	56148,84
Tarif de racordare TOTAL: (1+11+12)			46564,00	9778,44	56342,44
Valoare BMP			0,00	0,00	0
Total			46564,00	9778,44	56342,44

Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire este 0 lei, inclusiv TVA si este alcatuita din:

- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire specifice, in valoare de 0lei, inclusiv TVA.
- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire generale, in valoare de 0 lei, inclusiv TVA.



RDRO10RV01-04421421

Client: COMUNA BIRLA
Localitatea: BARLA (BARLA AG)
Strada: BARLA
Judet: Arges, **cod postal** 117090

Distributie Energie Oltenia S.A
societate administrata in sistem dualist

cu sediul in Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,
Cod poștal 200769 Județul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
LC: 0052002781
COER Pitești
Nr. 060077671545 din 12.02.2026

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
Nr. 001500063282 din 12.02.2026

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 060077671545 din data 09.02.2026, având ca scop Racordarea unui loc de producere nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului COMUNA BIRLA/ ———, cu domiciliul/sediul în județul Arges, municipiul/orașul/comuna BARLA, satul BARLA (BARLA AG), sectorul ———, codul poștal 117090, str. BARLA, nr. ———, bl. ———, sc. ———, et. ———, ap. ———, telefon/fax 0745988381/0745988381, e-mail primariabirla@yahoo.com, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 09.02.2026,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum: CONSTRUIRE CEF DE TIP PROSUMATOR amplasat în județul Arges, municipiul/ orașul/ comuna BARLA, satul ZUVELCATI (BARLA AG), sectorul ———, cod poștal 117103, str. ZUVELCATI, nr. FN bl ——— sc ——— et ——— ap ———, nr. cadastral ——— (numai dacă este disponibil), telefon/fax ———/ ———, e-mail ———, în condițiile menționate în continuare.

1. Datele energetice ale locului locului de consum:

- module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt	Nr. Panouri	Tip Panou	Pi/Panou (c.c.) (kW)	Pi total Panou (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulare * (Ah)	Pi total pe 1 inverter (c.c.) (kW)	Observatii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	600	MODULE FOMONOCRISTALINE TIHER NEO N-TYPE 60HL4R-1(V)470-490 WATT MONO-FACIAL MODULE	0,500	300,000	300,00	0,00	100,00	N
TOTAL	600			300,000	300,00	0,00	100,00	

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare.

NOTĂ:

Panou = panou fotovoltaic
Pi = putere activă instalată
c.c. = curent continuu
Pmax = putere activă maximă
c.a. = curent continuu
Un = tensiune nominală

- Invertoare

Nr.crt.	Nr Invertoare	Tipul Invertoarelor	Un inverter (ca) (kV)	Pi inverter (ca) (kW)	Capacitate de stocare * (Ah.)	Pmax inverter (ca) (kW)	Pmax centrala formata din module generatoare (kW)	Observatii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	0003	SUN 2000-100KTL-M2	0,400	100,00	0,00	100,00	300,00	
TOTAL	3.000			300,00	0,00	300,00	300,00	

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare/sisteme de stocare.

NOTĂ:
Un = tensiune nominală
Pi = putere activă instalată
Pmax = putere activă maximă
c.a. = curent alternativ;

2. Puterea aprobată:

		Situția existentă în momentul emiterii avizului*	Evoluția puterii aprobate**				
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa a II-a, valabilă de la data	Etapa a III-a, valabilă de la data	Etapa a IV-a, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data 31.12.2026
Puterea maximă ce poate fi absorbită***	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,667
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	15,000
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	300,000
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	300,000

* În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de producere/locul de consum și de producere a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

** Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru un loc de producere/loc de consum și de producere nou, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru un loc de producere/loc de consum și de producere existent. În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

*** Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată se stabilește de operatorul de rețea cel mult la valoarea solicitată de utilizator prin cererea de racordare, valoare care ține seama de următoarele:

- (i) puterile instalate ale unităților generatoare;
- (ii) simultaneitatea în funcționare avută în vedere de utilizator;
- (iii) limitarea puterii evacuate la puterea solicitată de utilizator, prin sistemul automatizat de management al puterii evacuate;
- (iv) puterea absorbită de receptoarele de la locul de consum și de producere și/sau de serviciile interne ale centralei;
- (v) pierderile de putere calculate pentru elementele de rețea situate între generator și punctul de delimitare.

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție nr. 6200083851

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/20000/0 V, la ——— /Stalpul tip SC15014, nr. 28A/18A nou proiectat în axul DERIVATIEI 20kV ZUVELCATI, alim. din LEA 20 kV Icoana-Costesti/ ——— (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul Aviz Tehnic de Racordare):

Nu este cazul.

- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

Lucrări pe tarif de racordare: Se proiectează și se execută stalp nr. 28A/18A, tip SC15014 în axul DERIVATIEI 20 kV ZUVELCATI, echipat cu consola CST cu legături duble de susținere cu izolatori ceramici, în proprietate privată. Lucrări pe fonduri beneficiar: Se proiectează și se execută racord LEA 20 kV realizat cu conductor ACSR 48 AL1/8ST1A în lungime de aprox. 15m, 1 stalp SC15014 în fundație turnată, echipat cu separator vertical STEP-Nv 24 kV și CT, priza de pamant, racord LES 20 kV realizat cu cablu tip A2XS2Y 3x120 mm² cu izolație XLPE în lungime de aproximativ 90 m până la stalpul nr. 2, SC15014 proiectat, în fundație turnată, echipat cu CT, consola, cadru cu siguranțe cu DRV#ZnO cu FTn= 32 A, transformator în ulei 20/0,4 kV, 400 kVA, priza de pamant și PTA 20/0,4 kV, 400 KVA proiectat. Circuit trifazat din bornele 0,4 kV ale transformatorului realizat cu cablu 2x ACYY 4x185 mm² până la cutia de distribuție amplasată pe stalpul nr. 2. Racordarea se face din stalpul tip SC15014, nr. 28A/18A nou proiectat în axul Derivatiei 20kV ZUVELCATI, alimentată din LEA 20 kV Icoana-Costesti. Necesare convenții de servitute pentru amplasarea stalpului de racord pe proprietate privată. În instalația de utilizare se va monta o CEF formată din 600 panouri fotovoltaice cu Pipan=0,500 kW și 3 invertoare trifazate cu o putere Pn=100kW fiecare; tablou ca/cc prevăzut cu protecție la suprasarcină, scurtcircuit și supratensiune; se va monta priza de pamant.

- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- (i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză Nu este cazul.;
 - (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere Nu este cazul.;
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la/ în/ pe: ———/ ———/in compartiment separat, securizabil, în CD A PTA 20/0.4 kV, 400 kVA, nou proiectat (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare);
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin :
- Contor trifazat electronic de energie electrica în montaj semidirect compatibil Converge dublu sens (producator+consumator), echipat cu transformatoare de masura de curent TC 500/5A, amplasat în compartiment separat, securizabil în CD a PTA 20/0.4 kV, 400 kVA, nou proiectat. Grupul de masura este proprietatea Distribuție Energie Oltenia. "Pentru transformatoarele de masura de curent se vor prezenta buletine de verificare și aprobare de model în conformitate cu legislația BRML sau echivalente însoțite de aprobarea BRML, în conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobată cu modificări prin Legea nr.11/1994, cu modificările și completările ulterioare, și vor respecta cerințele Caietului de Sarcini aprobat DEO. Contoarele care se montează în instalația de utilizare sunt achiziționate și instalate/sigilate în conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 15/2022 privind regulile de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de masurare).
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la: ———/la clemele de legatura electrica 20kV de la stalpul tip SC15014, nr. 28A/18A , nou proiectat în axul DERIVATIEI 20kV ZUVELCATI/ ——— (elementul fizic unde se face delimitarea):
la clemele de legatura electrica 20kV de la stalpul tip SC15014, nr. 28A/18A , nou proiectat în axul DERIVATIEI 20kV ZUVELCATI, alimentata din LEA 20 kV Icoana-Costesti
- g¹) punctul de interfață este stabilit la nivelul de tensiune 0/ 20000/ 0 V, la/în/pe / /
- h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 20000 V, la/în/pe STALPUL TIP SC15014, NR. 28A/18A NOU PROIECTAT ÎN AXUL DERIVATIEI 20KV ZUVELCATI, ALIM. DIN LEA 20 KV ICOANA-COSTESTI.

4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările (limitare de putere automată de sistem, scheme speciale de protecție) la:

- a) punctul de racordare Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.;
- b) punctul de delimitare al instalațiilor Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.;
- c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului ———.

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):

- a)** de monitorizare și reglaj: Instalațiile de protecție și de automatizare ale prosumatorului vor fi corelate, prin grija acestuia, cu caracteristicile rețelelor electrice ale Operatorului de DISTRIBUTIE.
- b)** interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: Compatibile cu cerințele operatorului de distribuție.;
- c)** pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice: Instalațiile el. ale utilizatorului, inclusiv sist. de protecție și automatizare, vor fi adecvate și coordonate în permanentă cu caracteristicile rețelelor electrice ale Operatorului de DISTRIBUTIE.;
- d)** viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea ———;
- e)** pentru instalațiile de stocare ———.

(3) Condiții specifice pentru racordare: Se va executa PTE pentru instalația de racordare și de utilizare de către firme atestate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, ce vor fi avizate în comisia CTE a DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA SA. "Se vor respecta prevederile ordinului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.239/2019-Norma tehnica privind delimitarea zonelor de protecție și siguranța aferente capacităților energetice "modificat și completat prin Ordinul ANRE 225/2020". Se vor respecta prevederile Ordinului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu completările și modificările ulterioare, 15/2022 – pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe

loc de consum apar în rând prosumatorilor, Ord. 17/2022 pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.59/2013, Ord. 59/2013 – pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, Ord. 18/2022 pentru aprobarea Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum apar în rând utilizatorilor clienți casnici și Ord. 19/2022 pentru aprobarea Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere apar în rând prosumatorilor. CEF trebuie să funcționeze în paralel cu RED fără a produce variații de tensiune mai mari de $\pm 5\%$ din tensiunea nominală a rețelei, în punctul de cuplare, CEF nu trebuie să funcționeze în regim insularizat în raport cu RED, CEF trebuie să se deconecteze automat în cazul întreruperii energiei electrice pe linia de racord și se reconectează numai după 15 minute de la reparația tensiunii pe linia de racord. Racordarea prosumatorului monofazat la RED J.T. impune racordarea acestuia pe faza cu tensiunea cea mai mică. Indiferent de instalațiile auxiliare aflate în funcțiune și oricare ar fi puterea produsă, prosumatorul cu injecție de putere activă în RED trebuie să asigure în punctul de racordare/delimitare, după caz, calitatea energiei electrice în conformitate cu standardele în vigoare (standardele europene și standardul de performanță pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, după caz). În conformitate cu prevederile art. 40 alin. 4) din Ord. nr. 19/2022, utilizatorul va asigura accesul operatorului de distribuție în incintă/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere, în caz contrar deoarece există o singură instalație de racordare pentru locul de consum și de producere, deconectarea acestui loc de consum și de producere din motive de nerespectare a legislației în vigoare privind calitatea de producător implică automat și pierderea calității de consumator și invers. Interventia de către prosumator la instalația de utilizare proprie, dacă aceasta este amplasată pe componente de RED aparținând OD, se va efectua doar cu anunțarea prealabilă a OD. Până la data încheierii de către operatorul de distribuție concesionar a contractului de execuție a instalației de racordare, prosumatorul sau împuternicitul acestuia va depune o cerere pentru punerea sub tensiune pe perioada de probe, însoțită de dosarul instalației de utilizare. Dosarul instalației de utilizare se întocmește după realizarea fizică a acesteia și cuprinde următoarele documente: a) procesele-verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor; b) buletinul de încercare a prizei la pământ; c) certificatele de conformitate și fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare; d) schema electrică monofilară a instalației de utilizare, inclusiv tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora. #

(4) Probe/Teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice: _____

(5) Cerințe privind racordarea în condiții de limitare a puterii evacuate la valoarea prevăzută în tabelul de la pct. 2 pentru puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională:

a) descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingențele care, atunci când au ca efect apariția de suprasarcini în rețea și în consecință, imposibilitatea elementelor rețelei rămase în funcțiune și a rețelei în ansamblul ei de a funcționa timp nelimitat în aceste condiții, conduc la necesitatea limitării operaționale a puterii evacuate), prezentate în anexă la prezentul aviz;

b) condiții de limitare operațională a puterii evacuate _____ (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme).

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Cele prevăzute de reglementările în vigoare.

6. Centralele, unitățile generatoare și/sau instalațiile de stocare și/sau sistemele HVDC, după caz, trebuie să respecte cerințele tehnice de proiectare, racordare și de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

7. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorului economic atestat prevăzut la pct. 12 alin. (2) lit. b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: În vederea încheierii contractului de racordare utilizatorul va depune la Distribuție Energie Oltenia SA documentele prevăzute la art. 36 alin. 1) din Ord. președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013 cu modificările și completările prevăzute în Ord. președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 160/2020. (numai documentele aplicabile situației respective).

8. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilit conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **56148.84** lei, inclusiv TVA.

(1') Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **193.60** lei, inclusiv TVA.

(1²) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire prevăzute la pct.3 lit. d) subpct.(i), stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00** lei, inclusiv TVA.

(1³) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este lei, inclusiv TVA.

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

9. (1) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și a contractului de racordare, suma de **0.00** lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 3 vor fi racordați și alți utilizatori în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

(3) Restituirea de către utilizator a costurilor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct(ii) suportate de către un prim utilizator, respectiv de către utilizatori ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se realizează prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.

(4) Utilizatorul care optează, conform prevederilor pct. 11 alin. (5) lit. e), pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), este îndreptățit să primească costurile respective prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.

10.(1) Garanția financiară constituită de utilizator în favoarea operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile art. 31 din Regulament, este în valoare de **0.00** lei, reprezentând 0.0 % din valoarea tarifului de racordare, și are următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, filă CEC avalizată, depozit bancar la termen sau orice altă formă legală agreeată între părți înainte de încheierea contractului de racordare.

(2) Situațiile în care garanția financiară menționată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul se regăsește în situația de încetare a valabilității avizului tehnic de racordare, prevăzută la art. 34 alin. (1³) din Regulament dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de rețea până la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau dacă utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.

11.(1) Termenul posibil de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este , pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (i), și , pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii).

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la pct. 3 lit. d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de producere/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (i), și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: —, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la pct. 2;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru

achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare, cu excepția cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).

e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, prin intermediul operatorului de rețea.

12.(1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 3 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, costul lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se suportă integral de utilizator, prin tarif de racordare

(5) În situațiile prevăzute la alin. (2) și (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

(7) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) pentru racordarea la rețeaua de joasă tensiune a prosumatorilor clienți casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale și instituțiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (35) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

13.(1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări, cu respectarea, după caz, a prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a') din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

14. Utilizatorul , cu excepția prosumatorului al cărui loc de consum și de producere se racordează la rețeaua electrică de joasă tensiune potrivit soluției de racordare stabilite de operatorul de distribuție în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, încheie convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente.

15.(1) Cerințele Standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe instalații, în cazul întreruperii accidentale a uneia dintre ele, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua instalații este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: — secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributieoltenia.ro

(4) Prosumatorii asigură accesul operatorului de rețea în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere pentru verificarea de către operator a calității tehnice a energiei electrice livrate în rețea, în aceleași condiții cu cele prevăzute în Procedură.

16.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la pct. 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

17.(1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2741/2011.

18.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: Nu este cazul.

(4) În cazul în care soluția de racordare pentru care a optat utilizatorul este cu limitare operațională a puterii evacuate, utilizatorul nu este îndreptățit să solicite și să primească de la operatorul de rețea despăgubiri pentru energia electrică ce nu a fost produsă și livrată în rețea pe perioada limitării.

19.(1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 2, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a)** în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b)** la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- c)** la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- d)** în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1¹) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e)** la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.
- f)** în situația prevăzută la art. 36 alin. (6) din Regulament
- g)** la solicitarea titularului;
- h)** în situația prevăzută la art. 34 alin. (1³) din Regulament.

20. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.

(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

21. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare): Schema monofilara face parte din prezentul ATR. La baza emiterii prezentului ATR s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedecarate, chiar în cadrul Puterii aprobate, este

interzisă. Înlocuirea transformatorului 20/0.4KV,400 kVA cu alt transformator de putere mai mare sau mai mică ori cu alt raport de transformare se poate face numai cu acordul distribuitorului, după obținerea unui nou Aviz tehnic de racordare, în caz contrar distribuitorul poate deconecta utilizatorul, cu un preaviz și cu anunțarea furnizorului. Creșterea Puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor va putea fi făcută numai după obținerea, de către utilizator a unui nou ATR. Se vor respecta condițiile specifice de racordare prevăzute la pct. 3 alin (3) din prezentul ATR. În cazul în care Operatorul de Distribuție nu are posibilitatea achiziționării grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, veți primi o informare în acest sens, până la terminarea lucrărilor de execuție a instalației de racordare, pentru grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice și/sau în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a dosarului instalației de utilizare, pentru contorul de măsurare a energiei electrice. În conformitate cu art. 44, alin. (27) aveți posibilitatea de a achiziționa grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, cu respectarea specificațiilor tehnice puse la dispoziție. În cazul în care optați pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, conform alin. (27) aveți obligația de a transmite operatorului de rețea acordul dvs., în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la primirea informării. Operatorul de Distribuție va rambursa contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice la o valoare ce nu poate să depășească valoarea maximă a unui echipament de același tip achiziționat de operatorul de rețea în ultimele 12 luni, la termenele stabilite pentru rambursarea contravalorii lucrărilor de proiectare și execuție a branșamentului prevăzute în contractul de racordare, pe baza unor documente justificative prezentate: factură fiscală, chitanță, certificate de conformitate, certificate de garanție etc, după caz. / / / .

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

**SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED ARGES
C.O. ACCES RED ARGES
CONSTANTIN-CATALIN COMAN**

A handwritten signature in black ink is positioned to the left of a circular official stamp. The stamp contains the text: "Societatea Distribuție Energie Oltenia S.A." around the top inner edge, "CENTRUL OPERAȚIONAL ACCES RED ARGES" in the center, "- 1 -" below it, and "ROMÂNIA" around the bottom inner edge, flanked by two small stars.

Incheiere de legalizare de semnatura nr/data 23 / 03.03.2022