Direcția Administrare și Întreținere Infrastructură și Instalații
Serviciul Infrastructură și Mecano-Energetic
Nr. M 06.01/96/12.01.2025

Semnatar: Stefan Cristian-Adrian
Data si ora semnarii: 17-02-2026 09:03:18

CAIET DE SARCINI
Privind achiziția de energie electrică de către S.C. METROREX S.A. pentru 12 luni 1 iulie 2026 ÷ 30 iunie 2027 CPV 09310000-5

1. Introducere

METROREX S.A. este operator în transportul de persoane cu metroul pe rețeaua de căi ferate subterane și supraterane. Caietul de sarcini face parte integrantă din documentația pentru elaborarea și prezentarea ofertei pentru achiziția de energie electrică și constituie ansamblul cerințelor pe baza cărora se întocmește de către fiecare ofertant propunerea tehnică.

Caietul de sarcini conține, în mod obligatoriu, specificații tehnice. Acestea definesc, după caz și fără a se limita la cele ce urmează, caracteristici referitoare la nivelul calitativ, tehnic și de performanță, siguranța în exploatare, sisteme de asigurare a calității, terminologie, simboluri, condiții pentru certificarea conformității cu standarde relevante sau altele asemenea.

În cazul acestei proceduri, METROREX S.A. îndeplinește rolul de Autoritate Contractantă, respectiv autoritatea contractantă în cadrul Contractului.

Pentru scopul prezentei secțiuni a Documentației de Atribuire, orice activitate descrisă într-un anumit capitol din Caietul de Sarcini și nespecificată explicit în alt capitol, trebuie interpretată ca fiind menționată în toate capitolele unde se consideră de către Ofertant că aceasta trebuia menționată pentru asigurarea îndeplinirii obiectului Contractului.

Prevederile și cerințele Caietului de Sarcini au caracter obligatoriu.

Prevederile și cerințele Caietului de Sarcini nu vor exonera ofertantul câștigător de răspunderea de a asigura calitatea furnizării energiei electrice conform prevederilor legale.

În cazul în care pe parcursul derulării contractului, se constată că anumite elemente ale propunerii tehnice sunt inferioare sau nu corespund cerințelor prevăzute în Caietul de Sarcini, prevalează prevederile Caietului de sarcini.

2. Contextul realizării acestei achiziții de produse

2.1. Informații despre autoritatea contractantă

Metrorex S.A. are ca obiect de activitate principal "transportul de persoane cu metroul pe rețeaua de căi ferate subterane și supraterane, în condiții de siguranță a circulației, pentru satisfacerea interesului public, social și de apărare civilă".

Nr.	Informație	Detaliere
1	Autoritate Contractantă: denumire, adresa, pagina web	Metrorex S.A., Bd. Dinicu Golescu nr. 38, sector 1 http://www.metrorex.ro/
2	Misiune	Transportul de persoane cu metroul pe rețeaua de căi ferate subterane și supraterane, în condiții de siguranță a circulației, pentru satisfacerea interesului public, social și de apărare civilă
3	Sectorul de activitate	Transporturi
4	Activitate principală/ atribuția principală	Transportul de persoane cu metroul pe reteaua de căi ferate subterane și supraterane
5	Activitățile/atribuțiile Autorității Contractante care sunt afectate /influențate de rezultatul Contractului ce urmează a fi atribuit (direct sau indirect)	-

2.2. Informații despre contextul care a determinat achiziționarea produselor

Obiectul prezentului Caiet de Sarcini îl constituie încheierea unui contract, de furnizare energie electrică pentru o perioadă de 12 luni (1 iulie 2026 ÷ 30 iunie 2027), pentru necesarul Metrorex S.A., aferent sistemului de alimentare ce include 37 locuri de consum, evidențiate în Anexa 2-C.S., respectiv Anexa 3 – C.S. (83 de puncte de măsurare a energiei electrice alimentate la medie tensiune (10 kV și 20 kV)).

2.3. Informații despre beneficiile anticipate de către Autoritatea Contractantă

În urma prezentei proceduri de achiziție de energie electrică, autoritatea contractantă, METROREX, intenționează să achiziționeze energie electrică de la orice potențial furnizor titular de licența de furnizare. Beneficiul anticipat de către METROREX S.A. este furnizarea de energie electrică în condițiile prezentului Caiet de Sarcini în condiții tehnico-economice avantajoase și pentru realizarea planului de prestații din cadrul METROREX S.A.

2.4. Cadrul general al sectorului în care Autoritatea Contractantă își desfășoară activitatea

METROREX desfășoară în principal activități de interes public și strategic în domeniul transportului urban de călători, se organizează și funcționează în subordinea Ministerului Transporturilor și Infrastructurii.

2.5. Factori interesați și rolul acestora

Factorii interesați în implementarea contractului de furnizare energie electrică sunt toate direcțiile din cadrul Metrorex S.A., iar rolul acestora este de asigurare a transportului de persoane cu metroul pe rețeaua de căi ferate subterane și supraterane, în condiții de siguranță a circulatiei, pentru satisfacerea interesului public, social și de apărare civilă.

3. Produse solicitate

3.1. Obiectivul general la care contribuie furnizarea produselor

Obiectivul general îl constituie alimentarea cu energie electrica a rețelei de tracțiune și a instalațiilor de electroalimentare pentru asigurarea activității de exploatare a infrastructurii de metrou, pentru tot necesarul Metrorex. Cantitatea minimă de energie electrică va fi de **175.000 MWh**, iar cantitatea maximă de energie electrică va fi de **195.000 MWh** pentru perioada de livrare de 12 luni (Anexa 5-C.S.).

La data întocmirii Caietului de Sarcini, METROREX are în derulare un contract de furnizare a

energiei electrice pentru **37 locuri de consum**, respectiv **83 puncte de măsură**, prezentate în Anexa 2-C.S., Anexa 3-C.S şi Anexa 4-C.S. Consumul de energie electrică estimat, pentru 12 luni, din anexe actuale, a fost întocmit în baza istoricului de consum ale autorității contractante pentru anii 2022 ÷ 2025.

3.2. Obiectivul specific la care contribuie furnizarea produselor

În urma desfăşurării procedurii de atribuire, autoritatea contractantă intenționează să achiziționeze energie electrică conform descrierilor din prezentul Caiet de Sarcini, în condițiile de calitate impuse de reglementările legale în vigoare pentru desfăşurarea în bune condiții a activității specifice. Contractul de furnizare a energiei electrice se va încheia pe o perioadă de 12 luni.

3.3. Produsele solicitate şi operațiunile cu titlu accesoriu necesar a fi realizate

Furnizarea energiei electrice pentru cele 37 locuri de consum la parametri stabiliți şi în condiții corespunzătoare, asigurând astfel, cantitatea de energie necesară Autorității contractante, cât şi serviciului de transport şi distribuție.

Cantitate	Unitate de măsură	Loc de livrare	Data de livrare solicitată	Specificații tehnice SAU cerințe funcționale minime	Specificații tehnice SAU cerințe funcționale extinse/dorite	Durata minimă de garanție/termen de valabilitate
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
minim 175.000 MWh – maxim 195.000 MWh	MWh	Conform Anexei 4-C.S.	01.07.2026 ÷ 30.06.2027	Conform Caietului de Sarcini		

Ofertantul trebuie să furnizeze energia electrică, în conformitate cu prevederile "Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gaze naturale" aprobat prin Ordinul A.N.R.E. nr. 83 din 30 iunie 2021 şi "Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali", aprobat prin Ordinul A.N.R.E. nr. 5 din 3 februarie 2023, pentru toate locurile de consum, în cantitățile precizate în Anexa 2-C.S., în conformitate cu cerințele stabilite prin Caietul de sarcini şi cu obligațiile asumate prin oferta depusă.

Cantitatea de energie electrică livrată profilat la medie tensiune, care face obiectul contractului de furnizare este evidențiată în Anexa 2 – C.S. şi este defalcată pe zile standard şi intervale bază de decontare, respectiv Anexa 3 – C.S. energia şi puterea electrică lunară.

Cantitatea de energie electrică activă şi reactivă consumată este cea rezultată din datele de măsurare transmise furnizorului de către operatorul care asigură serviciul de distribuție (în format electronic), în conformitate cu reglementările legale în vigoare.

4. Atribuțiile şi reponsabilitățile părților

4.1. Furnizorul are următoarele obligații:

a) să mențină valabilitatea licenței de furnizare a energiei electrice pe toată perioada de derulare a contractului şi să îndeplinească toate condițiile care rezultă şi/sau sunt asociate acestei licențe;
b) să respecte clauzele contractului de furnizare a energiei electrice, precum şi orice alte reglementări aplicabile;
c) să asigure indicatorii de performanță privind calitatea activității de furnizare, conform prevederilor "Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gaze naturale" aprobat prin Ordinul A.N.R.E. nr. 83 din 30 iunie 2021 şi "Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali", aprobat prin Ordinul A.N.R.E. nr. 5 din 3 februarie 2023 în

cantităţile/ graficele de livrare din Anexele 2 ÷ 5 la prezentul CS;
d) să preia de la OR valorile de consum înregistrate de grupurile de măsurare/determinate conform reglementărilor în vigoare în cazul defectării grupurilor de măsurare, pentru locurile de consum care fac obiectul contractului de furnizare a energiei electrice, în vederea facturării acestora;
e) să factureze consumatorului energia electrică efectiv consumată la preţurile şi în condiţiile stabilite în contractul de furnizare a energiei electrice;
f) să pună la dispoziţia consumatorului toate datele privind furnizarea de energie, în conformitate cu prezentul caiet de sarcini;
g) este responsabil cu transmiterea tuturor datelor necesare Operatorului Pieţei de energie electrică;
h) să asigure continuitatea în alimentare în limitele nivelului de siguranţă precizat în contractul pentru serviciul de distribuţie a energiei electrice, pentru instalaţiile executate conform avizelor de racordare;
i) să asigure în punctul de delimitare parametrii de calitate, respectiv frecvenţa şi tensiunea la valorile nominale, cu abaterile prevăzute de reglementările în vigoare, conform Standardului de performanţă şi Codului tehnic al reţelelor electrice de distribuţie;
j) să informeze OR pentru reconsiderarea mărimilor de reglaj ale protecţiilor din instalaţiile de distribuţie/transport, la cererea justificată a consumatorului;
k) să transmită consumatorului datele de măsurare transmise de către operatorul de distribuţie, conform Deciziei ANRE 1790/14.08.2015, referitoare la consumul de energie electrică transmise de sistemul de telegestiune sau înregistrate de contoarele de energie electrică pentru stabilirea cantităţilor ce se vor factura;
l) să nu impună o limită de consum pentru energia electrică furnizată;
m) să factureze consumatorului întreaga cantitate de energie electrică livrată, la preţul de contract;
n) să verifice în cel mai scurt timp situaţiile deosebite sesizate de consumator şi să răspundă în termenul legal tuturor reclamaţiilor şi sesizărilor scrise ale acestuia, conform Standardului de performanţă;
o) să asigure puterea minimă tehnologică în regim de limitare sau restricţie în situaţie de avarie în S.E.N., specificată în contractul pentru serviciul de distribuţie a energiei electrice;
p) să acorde despăgubiri pentru daunele dovedite provocate de întreruperi în alimentare în conformitate cu Standardul de performanţă pentru activitatea de furnizare a energiei electrice şi cu Codul tehnic al reţelelor electrice de distribuţie in vigoare;
q) să asigure primirea facturii de energie electrică de către consumator în termen de **maxim 3 zile** lucrătoare de la data emiterii;
r) să suporte costul remedierii defecţiunilor produse în instalaţiile fixe ale consumatorului şi la materialul rulant al acestuia, recunoscute de reprezentanţii furnizorului sau dovedite de organele competente, în conformitate cu reglementarile aplicabile în vigoare;
s) să încheie contracte pentru serviciile de transport, serviciile de sistem, precum şi pentru serviciul de distribuţie;
t) să acorde asistenţă tehnică de specialitate la demontarea – remontarea transformatoarelor de măsură şi/sau a contoarelor de decontare sau martor (proprietatea consumatorului), în vederea verificării metrologice;
u) pe întreaga durată a contractului, furnizorul îşi va asuma totalitatea costurilor rezultate din dezechilibre la toate punctele de consum, preluând consumatorul final în P.R.E. (Parte Responsabilă cu Echilibrarea) din care face parte. Echilibrarea fluctuaţiilor de putere revine în sarcina furnizorului;
v) în situaţia în care furnizorul s-a obligat, prin propunerea tehnică, să furnizeze în cadrul contractului o anumită cotă procentuală de energie electrică obţinută din surse de energie regenerabilă (SER-E %), cel mai târziu la sfârşitul contractului, furnizorul trebuie să prezinte documente asumate care să ateste originea energiei electrice furnizate autorităţii contractante, pentru a demonstra că aceasta provine din surse de energie regenerabile în procentul angajat, în conformitate cu prevederile Regulamentului de emitere şi urmărire a garanţiilor de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie, aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 1232/2011;
w) să transmită, la cererea clientului final, o explicaţie clară şi uşor de înţeles a modului în care este

calculată valoarea facturii, în special în cazul în care aceasta nu este bazată pe consumul real;
x) să notifice consumatorul, în mod corespunzător, orice intenție de modificare și/sau completare a condițiilor/clauzelor contractuale, precum și dreptul consumatorului de a denunța unilateral în mod gratuit contractul în cazul în care nu acceptă noile condiții;
y) să notifice consumatorului orice schimbare a datelor sale de identificare prevăzute în contractul de furnizare a energiei electrice, cu ocazia primei facturi emise după modificare;
z) să investigheze reclamațiile privind calitatea activității de furnizare;
aa) orice alte obligații prevăzute de Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Ordinul A.N.R.E. nr. 5/3 februarie 2023 privind "Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali".

4.2. Furnizorul are următoarele drepturi:

a) să factureze și să încaseze contravaloarea energiei electrice furnizate, în termenul și în condițiile prevăzute în contract, inclusiv factura cu decontul final de regularizare a obligațiilor de plată, factura de regularizare a contravalorii certificatelor verzi;
b) să factureze și să încaseze contravaloarea energiei reactive, respectiv, plata suplimentară pentru energia reactivă nesolicitată de distribuitor și injectată în SEN;
c) să aibă acces la instalațiile consumatorului pentru verificarea periodică sau ori de câte ori este necesar, a stării sistemului de măsurare a consumului de energie electrică (inclusiv transformatoarele de măsură);
d) să monteze echipamente suplimentare performante pentru contorizare, în paralel sau în locul celor existente, care să permită monitorizarea de la distanță a consumului de energie electrică, atât de către furnizor cât și de către consumator, fără a percepe costuri suplimentare;
e) să inițieze modificarea și/sau completarea prin acte adiționale a contractului de furnizare a energiei electrice, atunci când apar elemente noi care necesită modificarea ori completarea prin act adițional a unor clauze din contract;
f) să perceapă consumatorului penalități de întârziere specificate în contract pentru întârziere în efectuarea plății facturii reprezentând contravaloarea consumului de energie electrică, în termenul și în condițiile prevăzute în contract;
g) să factureze consumul recalculat de energie electrică pentru o perioadă anterioară stabilită conform reglementărilor aplicabile, atunci când se constată înregistrarea eronată a consumului de energie electrică sau în cazul unei facturări eronate a consumului, care a fost sesizată de consumator sau furnizor;
h) orice alte drepturi prevăzute de Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Ordinul A.N.R.E. nr. 5/3 februarie 2023 privind "Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali", precum și de alte acte normative aplicabile.

4.3. Consumatorul are următoarele obligații:

a) să respecte clauzele contractului de furnizare a energiei electrice, precum și obligațiile care îi revin în calitate de utilizator al rețelei electrice, conform Condițiilor generale de prestare a serviciului de distribuție a energiei electrice în vigoare;
b) să comunice în scris furnizorului, în termen de 30 (treizeci) zile, orice modificare a elementelor care au stat la baza întocmirii contractului;
c) să achite facturile emise de furnizor în baza contractului de furnizare a energiei electrice, inclusiv factura cu decontul final de regularizare a obligațiilor de plată, factura de regularizare a contravalorii certificatelor verzi, a penalităților de întârziere specificate în contract (dacă va fi cazul);
d) să permită accesul reprezentantului OR în scopul de a presta activitatea de întrerupere/reluare a alimentării cu energie electrică la locul de consum, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, ori de a monta, demonta, sigila, întreține, verifica, înlocui sau citi indexul grupului de măsurare, precum și pentru a întreține, verifica sau remedia defecțiunile intervenite la instalațiile aflate în exploatarea OR, când acestea se află amplasate pe proprietatea clientului final. Intervalul de timp stabilit de OR pentru efectuarea activității se comunică consumatorului în vederea acordării

accesului, conform reglementărilor aplicabile. Reprezentantul OR are obligația să prezinte clientului final legitimația de serviciu și să comunice motivul pentru care solicită accesul la instalațiile electrice aflate pe proprietatea consumatorului;

e) să nu deterioreze echipamentul de măsurare, sigiliile metrologice și ale OR, precum și toate celelalte instalații aflate în exploatarea OR, amplasate pe proprietatea sa;

f) să sesizeze imediat furnizorul sau OR în legătură cu orice defecțiune pe care o constată în funcționarea grupurilor de măsurare de la locurile de consum care face obiectul contractului de furnizare a energiei electrice;

g) să achite contravaloarea consumului de energie electrică recalculat pentru o perioadă anterioară stabilită conform reglementărilor aplicabile, atunci când se constată înregistrarea eronată a consumului de energie electrică;

h) să respecte dispoziţiile dispecerului enrgetic în conformitate cu reglementările în vigoare şi cu prevederile contractelor de distribuție/furnizare a enrgiei electrice în vigoare;

i) să nu modifice valorile parametrilor de protecţie şi de reglaj stabilite prin convenţiile de exploatare cu OR;

j) să transmită prin e-mail consumurile revizuite, cu minim 20 (douăzeci) zile calendaristice înainte de începerea lunii de furnizare;

k) să transmită furnizorului prognoza de consum după cum urmează:

- consumatorul va transmite electronic în fiecare zi (D), până la ora 15:00, prognoza de consum pentru ziua D+2; în cazul în care nu are confirmarea recepţiei transmisiei datelor, va transmite datele prin fax în aceeaşi zi;
- pentru zilele de sâmbătă, duminică şi luni, precum şi pentru sărbătorile legale, datele se vor transmite pentru toate zilele, cu două zile lucrătoare înainte;
- în cazul în care furnizorul nu primeşte datele de prognoză în condiţiile de mai sus, se vor lua în considerare cantităţile conform Anexei 2 – C.S.;

l) să respecte normele şi prescripţiile tehnice în vigoare în vederea eliminării efectelor negative asupra calităţii energiei electrice;

m) să păstreze intacte echipamentele de măsurare a energiei electrice și să nu influenţeze funcţionarea corectă a acestora;

n) să ia măsurile necesare din punct de vedere al schemelor interne de alimentare a instalaţiilor şi echipamentelor tehnologice, inclusiv din punctul de vedere al instalaţiilor de protecţie şi automatizare, pentru asigurarea funcţionării în continuare a receptoarelor importante în cazul funcţionării automaticii din instalaţiile proprii sau ale distribuitorului, în scopul exploatării sigure şi economice a instalaţiilor electrice;

o) să anunțe operatorul de sitribuție și/sau furnizorul în cazul în care constată că grupul de măsurare a energiei electrice înregistrează eronat;

p) orice alte obligații prevăzute de Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Ordinul A.N.R.E. nr. 5/3 februarie 2023 privind "Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali", precum și de alte acte normative aplicabile.

4.4. Consumatorul are următoarele drepturi:

a) să aibă acces la rețelele electrice de interes public în condițiile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public în vigoare, să primească și să consume energie electrică în conformitate cu prevederile contractului de furnizare a energiei electrice;

b) să solicite furnizorului modificarea şi completarea prezentului contract şi a anexelor acestuia sau să iniţieze acte adiţionale la contract atunci când apar elemente noi sau când consideră necesară detalierea ori completarea unor clauze contractuale;

c) să aibă acces la grupurile de măsurare/contoare în vederea decontării, chiar dacă acestea se află în incinta furnizorului sau a operatorului de distribuție;

d) să racordeze la instalaţiile proprii subconsumatori de energie electrică la joasă tensiune, cu respectarea prevederilor legale;

e) să solicite Operatorului de Rețea (direct sau prin intermediul furnizorului) verificarea, repararea sau înlocuirea grupului de măsură/contorului defect, în condițiile reglementărilor în vigoare;

f) să solicite furnizorului plata daunelor provocate ca urmare a întreruperilor cauzate de acesta în conformitate cu Standardul de performanţă pentru activitatea de furnizare a energiei electrice şi Codul tehnic al reţelelor electrice de distribuţie;
g) să aibă acces on line la datele de consum propriu, prin platforma operatorului de distribuţie;
h) să primească in termenul legal datele de masurare transmise de catre operatorul de distributie, conform Deciziei ANRE 1790/14.08.2015, referitoare la consumul de energie electrică transmise de sistemul de telegestiune sau înregistrate de contoarele de energie electrică pentru stabilirea cantităţilor ce se vor factura;
i) consumatorul are dreptul să primească compensaţii în cazul nerespectării de către OR a indicatorilor de continuitate în alimentarea cu energie electrică, de calitate tehnică a energiei electrice şi de calitate comercială a serviciului de distribuţie şi a indicatorilor de performanţă specifici serviciului de transport, conform reglementărilor aplicabile;
j) să sesizeze, utilizând datele de contact ale OR puse la dispoziţie de către furnizor, şi să fie informat de către OR cu privire la deranjamentele/întreruperile în alimentarea cu energie electrică la locurile de consum care fac obiectul contractului de furnizare;
k) să sesizeze furnizorul şi să fie informat de către acesta, la cerere, cu privire la întreruperile în alimentarea cu energie electrică, precum şi cu privire la orice alte probleme care vizează activitatea OR la locurile de consum care fac obiectul contractului, în conformitate cu prevederile Standardului de performanţă pentru activitatea de furnizare a energiei electrice în vigoare;
l) să solicite furnizorului şi să primească de la acesta, în mod gratuit, explicaţii/informaţii privind conţinutul facturilor de energie electrică;
m) în cazul în care consumatorul contestă valoarea unei facturi şi comunică acest fapt furnizorului în termen de 30 de zile de la data emiterii acesteia, furnizorul este obligat să analizeze temeinicia plângerii şi să comunice consumatorului rezultatul analizei în termen de 5 zile lucrătoare de la înregistrarea acesteia, indiferent dacă factura a fost sau nu a fost plătită de către consumator;
n) consumatorul va efectua plata numai pentru cantităţile efectiv consumate. Furnizorul nu poate să emită nicio pretenţie în cazul în care cantitatea contractată nu se consumă în totalitate;
o) să achite furnizorului întreaga cantitate de energie electrică livrată la acelaşi preţ până în limita cantităţii maxime de **195.000 MWh**;
p) orice alte drepturi prevăzute de Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, Ordinul A.N.R.E. nr. 5/3 februarie 2023 privind "Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienţii finali", precum şi de alte acte normative aplicabile;

4.5. Obligaţii comune ale părţilor

Părţile se obligă una faţă de cealaltă să obţină, pe parcursul derulării contractului, toate aprobările necesare fiecăreia pentru îndeplinirea obligaţiilor cuprinse în prezentul contract, conformându-se în acelaşi timp tuturor prevederilor legale.

Părţile se obligă una faţă de cealaltă să asigure accesul, conform legii, la toate informaţiile, documentaţiile şi datele necesare bunei derulări a contractului şi care sunt accesibile conform reglementărilor în vigoare tuturor autorităţilor statului, instituţiilor financiar-bancare, consultanţilor şi contractanţilor.

Obligaţiile părţilor se consideră îndeplinite după furnizarea de către furnizor a energiei electrice în cantităţile contractate, după plata de către consumator a energiei electrice, în condiţiile prezentului contract.

Furnizorul şi consumatorul vor respecta orice alte obligaţii prevăzute în Legea Energiei Electrice nr. 123/ 2012, cu completările şi modificările ulterioare, precum şi în Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienţii finali, aprobat prin Ordinul A.N.R.E. nr. 5/2023.

Părţile se obligă ca în cazul în care pe perioada de derulare a contractului apar modificări legislative, să acţioneze cu bună credinţă pentru implementarea operativă a acestora.

4.6. Condiţiile de desfăşurare a furnizării

Cantitatea de energie electrică care urmează să fie cumpărată de consumator de la furnizor, pe

luni, **zile standard (ZS)** şi **intervale bază de decontare (IBD)** este prevăzută în Anexa nr. 2 - C.S., fiind stabilită în baza procedurii convenite între părţi.

Cantităţile de energie electrică care urmează să fie cumpărate de consumator vor putea fi revizuite lunar, cu 20 zile înainte de începerea lunii de furnizare, prin modificarea cantităţilor pe ZS şi IBD.

În cazul în care consumatorul nu transmite cantităţile revizuite în termenul de mai sus, se vor lua în considerare cantităţile din contract pentru luna respectivă de furnizare.

Energia electrică reactivă înregistrată în punctul de delimitare se facturează conform Ordinul A.N.R.E. nr. 33/2014, modificat si completat prin Ordinul ANRE 76/2016.

Reducerea cantităţii de energie electrică furnizată consumatorului, ca urmare a instrucţiunilor şi comenzilor operative ale operatorului de sistem, se regularizează prin scăderea sumelor datorate furnizorului conform preţului stabilit în contract. Pentru această cantitate de energie, consumatorul nu poate pretinde furnizorului plata de daune.

Părţile sunt de acord să respecte prevederile "Codului tehnic al reţelei electrice de transport", aprobat prin Ordinul A.N.R.E. nr. 20/2004, publicat în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 828/08.09.2004, modificat şi completat prin Ordinul A.N.R.E. nr 35/06.12.2004.

5. Preţul contractului

5.1. Structura preţului de livrare al energie electrice (P_L) este formată din:

a) preţ energie electrică activă la medie tensiune (P_{EA}), cu dezechilibre incluse în lei /MWh;
b) taxe şi tarife reglementate de A.N.R.E. / alte autorităţi, valabile la data ofertării:
   i. tarif de transport - componenta de introducere a energiei electrice în reţea – T_G în lei/MWh;
   ii. tarif de transport - componenta de extragere a energiei electrice din reţea -T_L în lei/MWh;
   iii. tarif pentru serviciul de sistem - T_{SS} în lei/MWh;
   iv. tarif specific pentru serviciul de distribuţie IT a energiei electrice – T_{DIT} în lei/MWh;
   v. tarif specific pentru serviciul de distribuţie MT a energiei electrice – T_{DMT} în lei/MWh;
   vi. acciza comercială V_A – conform Codului fiscal - Legea 571/2003 actualizată în lei/MWh;
   vii. contribuţia pentru cogenerarea de înaltă eficienţă P_{CGEN} - conform legislaţiei în vigoare în lei/MWh;
   viii. certificatul verde P_{CV} – conform legislaţiei în vigoare în lei/MWh.;
   ix. contribuţia pentru contracte pentru diferenţă C_{fD} - conform legislaţiei în vigoare în lei/MWh:

Astfel, $P_L = P_{EA} + T_G + T_L + T_{SS} + T_{DIT} + T_{DMT} + V_A + P_{CGEN} + P_{CV} + C_{fD}$.

5.2. Energia reactivă înregistrată în punctul de delimitare, care se va plăti la preţuri reglementate de A.N.R.E. pentru distribuitorul concesionar Societatea Reţele Electrice România S.A., conform Ordinului ANRE nr 33 /2014, modificat şi completat prin Ordinul A.N.R.E. 76/2016.

5.3. Preţul contractului (Pc) se compune din preţul de livrare a energiei electrice aferent cantităţii minime de energie electrică activă pentru perioada contractului (**175.000 MWh**), calculat cu utilizarea preţului ofertat pentru livrarea energiei electrice (P_L), la care se adaugă valoarea estimată a energiei reactive.

$P_c = (E_A \times P_L) + V_{ER}$

unde E_A - cantitatea de energie electrică activă (MWh);

P_L – preţul de livrare al energie electrice lei/MWh,

V_{ER} - estimată a energiei reactive.

Valoarea estimată a energiei reactive pentru 12 luni de furnizare, respectiv 1 iulie 2026 ÷ 30 iunie 2027, a fost stabilită ţinând cont de :

- cantitatea de energie reactivă capacitivă şi inductivă facturată în perioada 2022 - 2025;
- preţul energiei electrică reactive practicat de către Societatea Reţele Electrice România S.A la data întocmirii prezentei documentaţii.

5.4. Contravaloarea energiei electrice livrată consumatorului de către furnizor se calculează lunar, pe baza cantităţii totale de energie electrică efectiv consumată (cantitatea rezultată din datele de măsurare, conform reglementărilor specifice domeniului energiei) şi a preţului de livrare al energiei electrice (P_L), la care se adaugă energia electrică reactivă facturată conform reglementărilor în vigoare.

5.5. Cantitatea de energie electrică consumată este cea rezultată din datele de măsurare transmise furnizorului de catre operatorul de distribuţie (în format electronic), în conformitate cu reglementările legale în vigoare.

5.6. (1) Cantitatea de energie electrică contractată poate fi revizuită, corespunzător cantităţii efectiv consumate care rezultă din datele de măsurare, conform reglementărilor specifice domeniului energiei electrice, suplimentarea cantităţii de energie activă urmând să se încadreze în limita cantităţii maxime stabilite, respectiv **195.000 MWh;**

(2) Preţul aferent cantităţii suplimentare de energie electrică este acelaşi cu preţul energiei electrice aferent cantităţii minime – conform 5.3;

(3) Energia reactivă corespunzătoare cantităţii suplimentare de energie se va plăti la preţuri reglementate de A.N.R.E. pentru distribuitorul concesionar Societatea Reţele Electrice România S.A., conform Ordinului ANRE nr 33 /2014, modificat şi completat prin Ordinul A.N.R.E. 76/2016.

5.7. Taxele şi tarifele reglementate de ANRE/alte autorităţi se ajustează corespunzător reglementărilor aplicabile.

5.8. Pe parcursul derulării contractului, **valoarea certificatelor verzi** prevăzută în facturi va fi calculată în confomitate cu prevederile art.8, alin. (4) din Legea 220/2008, cu modificările şi completările ulterioare, dar şi reglementărilor Ordinului A.N.R.E. nr. 187/7 noiembrie 2018.

6. Recepţia privind furnizarea energiei electrice

6.1. Recepţia privind cantitatea de energie electrică efectiv consumată se realizează lunar, pe baza datelor de măsurare transmise furnizorului de catre operatorul de distribuţie (în format electronic, de sistemul de telegestiune sau înregistrate de contoarele de energie electrică), în conformitate cu reglementările legale în vigoare, respectiv Decizia ANRE 1790/14.08.2015, referitoare la consumul de energie electrică. Rezultatele recepţiei se consemnează prin documentul de confirmare şi acceptare de către entitatea contractantă a cantităţii de energie electrică consumată în luna de furnizare şi a sumei la care este îndreptăţit furnizorul.

6.2. Funizorul va pune la dispoziţia consumatorului datele de măsurare pe baza cărora rezultă cantitatea de energie efectiv consumată. Totodată, la cererea consumatorului, furnizorul va trasmite o explicaţie clară şi uşor de înţeles a modului în care este calculată valoarea facturii.

6.3. În situaţia în care furnizorul s-a obligat, prin propunerea tehnică, să furnizeze în cadrul contractului o anumită cotă procentuală de energie electrică obţinută din surse de energie regenerabilă (SER-E %), cel mai târziu la sfârşitul contractului, furnizorul trebuie să prezinte documente asumate care să ateste originea energiei electrice furnizate autorităţii contractante, pentru a demonstra că aceasta provine din surse de energie regenerabile în procentul angajat, în conformitate cu prevederile Regulamentului de emitere şi urmărire a garanţiilor de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie, aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 1232/2011.

7. Modalităţi de facturare, termene de plată

7.1. Autoritatea contractantă/consumatorul va plăti contractantului numai contravaloarea energiei electrice efectiv consumate.

7.2. Contractantul va emite către Entitatea contractantă o factură lunară pentru consumul aferent lunii precedente pentru toate locurile de consum, indicând separat consumul de energie electrică facturat şi valoarea calculată pentru fiecare loc de consum în parte.

7.3. Factura va evidenţia următoarele:

a) cantitatea şi contravaloarea energiei electrice active efectiv consumate;
b) cantitatea facturată conform legislaţiei, costul şi contravaloarea energiei reactive;
c) valorile pentru serviciile de transport, distribuţie, sistem şi administrare piaţă calculate în conformitate cu tarifele aprobate de A.N.R.E.;
d) valoarea accizei;
e) contribuţia de cogenerare de înaltă eficienţă;
f) valoarea certificatelor verzi;
g) contribuţia contracte pentru diferenţă;

7.4. Cu minim 5 zile lucrătoare înainte de emiterea facturii, furnizorul va transmite către clientul

final cantitățile de energie electrică activă și reactivă măsurate pe fiecare punct de măsură, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare (Ordin ANRE nr. 90/2015 cu completările și modificările ulterioare, respectiv Decizia ANRE nr. 1790/2015).

7.5. (1) Plata de către consumator a facturii emise se va face prin ordin de plată, în contul furnizorului, în termen de 30 de zile, de la primirea facturii.

(2) Plata se va efectua în baza facturii și a documentului de confirmare și acceptare de către entitatea contractantă a cantității de energie electrică consumată în luna de furnizare și a sumei la care este îndreptățit furnizorul.

(3) Termenul de 30 de zile este necesar pentru efectuarea demersurilor legale în vederea obținerii fondurilor pentru achitarea contravalori serviciilor prestate, având în vedere faptul că necesarul de finanțare se asigură periodic în cadrul Contractului de prestării servicii prin acordarea de către Ordonatorul principal de credite – Ministerul Transporturilor și Infrastructurii a compensației (subvenție).

(4) Dacă vreuna dintre zilele limită de plată nu este zi lucrătoare, atunci ziua de plată respectivă se amână până la prima zi lucrătoare.

7.6. Dacă o factură emisă, conform contractului, nu este onorată până la data limită de plată, furnizorul după achitarea integrală a facturii de către autoritatea contractantă, poate emite factură de penalități, separat de factura lunară. Factura de penalități are aceleași termene de plată ca și factura de consum. Anterior emiterii unei pretentii de aplicare a penalitatilor mentionate, furnizorul are obligația de a notifica în scris acest lucru consumatorului, precizând totodată obligațiile care nu au fost respectate.

8. Sancţiuni pentru neîndeplinirea culpabilă a obligaţiilor

8.1.În cazul în care, din vina sa exclusivă, furnizorul nu reuşeşte să-şi îndeplinească obligaţiile asumate prin contract sau le îndeplineşte necorespunzător, atunci Entitatea contractantă are dreptul de a percepe dobânda legală penalizatoare prevăzută la art. 3 alin. 2^1 din O.G. nr.13/2011 privind dobânda legală remuneratorie şi penalizatoare pentru obligaţii băneşti, precum şi pentru reglementarea unor măsuri financiar-fiscale în domeniul bancar, cu modificările şi completările ulterioare. Dobânda se aplică la valoarea produselor nelivrate pentru fiecare zi de întârziere, dar nu mai mult de valoarea contractului.

8.2.În cazul neachitării facturii emise conform contractului până la data limită de plată, atunci furnizorul are dreptul de a solicita plata dobânzii legale penalizatoare, aplicată la valoarea plății neefectuate, în conformitate cu prevederile art.4 din Legea 72/2013 privind măsurile pentru combaterea întârzierii în executarea obligaţiilor de plată a unor sume de bani rezultând din contracte încheiate între profesionişti şi între aceştia şi autorităţi contractante, dar nu mai mult decât valoarea plaţii neefectuate care curge de la expirarea termenului de plata.

8.3. În cazul în care clientul final achită factura până la data scadenței, acesta nu datorează dobânzi.

8.4. În cazul în care o sumă sau o parte din suma facturată de furnizor este contestată cu bună credinţă de consumator, atunci plata sumelor necontestate nu trebuie amânată din acest motiv şi va fi efectuată până în ziua limită de plată. Refuzul total sau parţial al consumatorului de a plăti factura emisă de furnizor, se va aduce la cunoştinţa acestuia în termen de 30 (treizeci) zile de la data primirii ei. conform reglementărilor legale în vigoare.

8.5. Pentru sumele contestate de către consumator, care ulterior se stabilesc a fi datorate de către acesta, se vor plăti dobânzi penalizatoare conform legislației în vigoare pentru fiecare zi de întârziere, începând cu prima zi de după ziua limită de plată şi până în ziua efectuării plăţii, inclusiv, dar nu mai mult decât suma facturată.

8.6. Dobânda legală penalizatoare prevăzută la art. 8.2. se va actualiza, ori de câte ori apar completări respectiv modificări ale Legii nr. 72/2013 şi O.G. nr. 13/2011.

8.7. În raport de modificările prevăzute la art.7.5., cuantumul penalităţilor de la art.8.1. se va modifica, de drept, în mod echitabil, în acelaşi cuantum cu cel al dobânzii penalizatoare.

8.8. Dobânda penalizatoare şi penalităţile, astfel cum au fost acestea prevăzute la art. 8.1. şi 8.2., curg de drept de la data scadenţei obligaţiilor asumate conform prezentului contract.

8.9. Se consideră ca dată de efectuare a plăţii, data ordinului de plată confirmat de către banca consumatorului.

8.10. Pentru prejudiciul provocat prin neexecutarea la timp a obligaţiilor sau executarea necorespunzătoare a obligaţiilor, care depăşeşte valoarea penalităţilor/dobânzii penalizatoare prevăzute la art. 8.1 şi 8.2., părţile datorează daune interese în condiţiile dreptului comun.

8.11. Prin excepţie de la dispoziţiile art. 8.1, în măsura în care una din obligaţiile care nu au fost executate conform contractului a constituit factor de evaluare în cadrul procedurii de atribuire, contractantul este obligat să despăgubească achizitorul cu diferenţa dintre procentul realizat dovedit în baza etichetelor de energie electrică şi procentul declarat în Propunerea tehnică, la tariful declarat în Propunerea financiară, aplicând toate tarifele A.N.R.E. valabile la data depunerii ofertelor.

9. Riscuri aferente implementării contractului ce cad în responsabilitatea părţilor alături de măsurile de gestionare a lor.

9.1. Riscuri şi măsuri de gestionare a riscurilor asociate furnizorului, fără a avea caracter exhaustiv:

Riscuri	Măsuri de gestionare
Nerespectarea termenelor de realizare din culpa furnizorului	Sancţiuni pentru neîndeplinire culpabilă sau îndeplinire defectuoasă a obligaţiilor asumate prin contract.
Daune provocate ca urmare a întreruperilor în alimentarea cu energie electrică ce depăşesc timpul maxim de întrerupere prevăzut în avizul de racordare şi standardele de specialitate	Autoritatea contractantă va fi îndreptăţită să primească despăgubiri pentru daunele materiale produse ca urmare a nerespectării de către Operatorul de Distribuţie a indicatorilor de performanţă privind continuitatea alimentării cu energie electrică şi calitatea tehnică a energiei electrice distribuite, conform Standardului de performanţă în vigoare, precum şi ca urmare a întreruperilor datorate unor erori în operarea reţelelor electrice ale Operatorului de Distribuţie. Despăgubirile solicitate de către achizitor se calculează la nivelul prejudiciului suferit şi se plătesc de către furnizor în baza contractului de furnizare a energiei urmând a fi recuperate de acesta de la Operatorul de Distribuţie în baza contractului de reţea, dacă în urma investigaţiei efectuate de către Operatorul de Distribuţie şi furnizor se constată existenţa prejudiciului şi culpa Operatorului de Distribuţie.

9.2. Riscuri şi măsuri de gestionare a riscurilor asociate achizitorului, fără a avea un caracter exhaustiv:

Riscuri	Măsuri de gestionare
Întârzieri în efectuarea plăţii	În contractul de furnizare sunt alocate obligaţii (de a efectua plata facturilor în termen) şi sancţiuni corespunzătoare neîndeplinirii acestor obligaţii, stabilite în mod echilibrat (între părţi) în cadrul clauzelor contracuale.
Lipsa monitorizării efective din punct de vedere cost – calitate, respectiv termene contractuale	Nominalizarea de catre Achizitor a unui responsabil cu urmărirea contractului.

10. Prezentarea propunerii tehnice

Propunerea tehnică trebuie să reflecte asumarea de către ofertant a tuturor cerinţelor minime obligatorii prevăzute în Caietul de Sarcini.

În acest scop propunerea tehnică va conţine documente/descrieri/ precizări punctuale privind cerinţele din caietul de sarcini, prin care să se demonstreze corespondenţa propunerii tehnice cu cerinţele respective.

11. Anexe

Prezentul Caiet de Sarcini conține următoarele anexe :

a) Anexa 1 – C.S. – definiții;
b) Anexa 2 – C.S. – cantitatea de energie electrică defalcată pe zile standard și intervalele bază de decontare;
c) Anexa 3 – C.S. – energia și puterea electrică;
d) Anexa 4 – C.S. – locuri consum si puncte de măsură la data întocmirii Caietului de Sarcini;
e) Anexa 5 – C.S. – grafic recepție și plăți;
f) Anexa 6 – C.S. - formular propunere tehnică;
g) Anexa 7 – C.S. - cadrul legal care guvernează relația dintre Autoritatea Contractantă și Contractant.

Director Administrare și Întreținere Infrastructură și Instalații,

Vasile NEDELCU

Șef Serviciu Infrastructură și Mecano-Energetic,

Mihai Laurențiu TOMA

Manager Energetic,

Rodica VINTILESCU

Direcția Administrare și Întreținere Infrastructură și Instalații
Serviciul Infrastructură și Mecano-Energetic
Nr. M 06.01/97/12.01.2026

ANEXA 1- CS

Definiții

Autoritate Competentă	Autoritatea Naţională de Reglementare în domeniul Energiei – A.N.R.E.
Aprobări	Aprobări, avize, licenţe, consimţăminte şi autorizaţii deja acordate sau care vor fi acordate de Autoritatea Competentă sau alte autorităţi.
Preţul contractului	Preţul plătibil furnizorului de către consumator, în baza contractului, pentru îndeplinirea integrală şi corespunzătoare a tuturor obligaţiilor asumate prin contract.
Cerinţă legală, (Reglementare)	Orice lege, reglementare, licenţă sau alte ordine şi decizii date de Guvern, Parlament sau Autoritatea Competentă.
Certificat verde	Titlul ce atestă producerea din surse regenerabile de energie a unei cantităţi de energie electrică. Certificatul se poate tranzacţiona, distinct de cantitatea de energie electrică pe care acesta o reprezintă, pe o piaţă organizată, în condiţiile legii. Certificatul verde nu este un instrument financiar.
Contract de furnizare a energiei electrice	Contractul în baza căruia furnizorul de energie electrică furnizează clientului său o cantitate de energie electrică pe o anumită perioadă de timp, dar care nu cuprinde un instrument derivat din domeniul energiei electrice.
Client eligibil	Clientul care este liber să îşi aleagă furnizorul de energie electrică de la care cumpără energie electrică, în sensul art. 33 din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European şi a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piaţa internă a energiei electrice şi de abrogare a Directivei 2003/54/CE.
Client final	Orice persoană fizică sau juridică ce cumpără energie electrică pentru consum propriu; în cuprinsul caietului de sarcini noţiunile de "client final" şi "consumator" sunt echivalente.
Client noncasnic	Orice persoană fizică sau juridică ce cumpără energie electrică ce nu este pentru propriul consum casnic; această categorie include şi producători de energie electrică, operatori de reţea şi clienţi angro.
Contribuţie pentru cogenerare de înaltă eficienţă	Tarif unitar, exprimat în lei/kWh, plătit lunar de fiecare consumator de energie electrică şi de furnizorii care livrează energie electrică la export, în vederea creării resurselor financiare necesare aplicării schemei de sprijin.
Dobândă penalizatoare	Dobânda datorată de debitorul obligaţiei băneşti pentru neîndeplinirea obligaţiei asumate.

Energie electrică	Energia electrică activă, în [MWh].
Forţa majoră	Orice eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil şi inevitabil, care împiedică în mod obiectiv şi fără nicio culpă din partea debitorului, executarea obligaţiei sale contractuale. Forţa majoră constă într-o împrejurare externă fără vreo legătură cu lucrul care a produs prejudiciul sau cu însuşirile sale. Evenimentele de forţă majoră sunt fenomene naturale extraordinare, străine de activitatea şi voinţa omului, cum sunt: cutremurele grave, inundaţiile catastrofale, alunecările de teren, trăsnete, tornade, etc., precum şi unele evenimente sociale extraordinare, provocate de oameni, cum ar fi: războaie, revoluţii, greve, carantine, embargou etc.
Furnizor	Persoană fizică şi/sau juridică ce desfăşoară activitatea de furnizare de energie.
Garanţie de origine	Documentul electronic emis de autoritatea competentă producătorilor de energie electrică, care are funcţia unică de a furniza unui client final dovada că o pondere sau o cantitate de energie dată a fost produsă din surse regenerabile ori în cogenerare de înaltă eficienţă
Interval Bază de Decontare – IBD	O perioadă de o oră cu începere din primul minut al orei oficiale a României până la sfârşitul acesteia.
Întârzierea în executarea obligaţiilor de plată a unor sume de bani	Neefectuarea plăţii la termenul stabilit prin contract sau prin lege, în condiţiile art. 3, alin. (1) şi ale art. 8, alin. (1) din Legea nr. 72/2013.
Loc/punct de consum	Incinta sau zona in care sunt amplasate instalaţiile de utilizare ale unui consumator, inclusiv ale subconsumatorilor sai, unde se consuma energia electrica furnizata prin una sau mai multe instalaţii de racordare. Un consumator poate avea unul sau mai multe locuri de consum al energiei electrice.
Operator de distribuţie (OD)	Persoană juridică, titulară a licenţei de distribuţie a energiei electrice, care deţine o reţea electrică de distribuţie pe care o exploatează, întreţine, modernizează, dezvoltă şi care deţine concesiunea serviciului de distribuţie a energiei electrice. Operatorul de distribuţie concesionar distribuie energie electrică la mai mult de 100.000 de clienţi finali.
Perioadă facturare	Intervalul de timp prevăzut in contractul de furnizare pentru care se determina cantitatea de energie electrica si puterile furnizate, valorile respective fiind cuprinse intr-o factura.
Piaţa de energie electrică	Piaţa pe care se tranzacţionează angro şi în detaliu energie electrică.
Prognoză a consumului de energie electrică	Estimarea evoluţiei în timp a consumului de energie electrică, cu precizarea unor intervale de încredere, bazatî pe studiul împrejurărilor care o determină.
Reţea electrică	Ansamblu de linii şi staţii electrice conectate între ele, eventual interconectate cu alte reţele.
Reţeaua electrică de distribuţie	Reţeaua care transmite energia electrică în zonele de consum, distribuind-o spre şi la consumatori.
Serviciul de distribuţie	Serviciul asigurat de operatorul de distribuţie care constă în asigurarea transmiterii, în condiţii de eficienţă şi siguranţă, a energiei electrice între două sau mai multe puncte ale reţelei de distribuţie, cu respectarea standardelor de performanţă în vigoare.

Serviciul de sistem	Serviciul asigurat de operatorul de transport şi de sistem care constă în asigurarea transmiterii, în condiţii de eficienţă şi siguranţă, a energiei electrice între două sau mai multe puncte ale reţelei de transport, cu respectarea standardelor de performanţă în vigoare.
Serviciu de transport	Serviciul asigurat de operatorul de transport şi de sistem care constă în asigurarea transmiterii, în condiţii de eficienţă şi siguranţă, a energiei electrice între două sau mai multe puncte ale reţelei de transport, cu respectarea standardelor de performanţă în vigoare.
Sistem electroenergetic naţional – SEN	Sistemul electroenergetic situat pe teritoriul naţional; SEN constituie infrastructura de bază utilizată în comun de participanţii la piaţa de energie electrică.
Standard de performanţă pentru serviciile de transport/distribuţie/furnizare a energiei electrice	Reglementarea emisă de autoritatea competentă pentru stabilirea indicatorilor de performanţă în asigurarea serviciului de transport/distribuţie/furnizare a energiei electrice
Tarif mediu de transport al energiei electrice	Tarif aprobat de Autoritatea Naţională de Reglementare în domeniul Energiei aferent serviciului de transport al energiei electrice, calculat ca raport dintre venitul reglementat corespunzător serviciului de transport şi cantitatea de energie electrică extrasă din reţele.
Tarif de distribuţie	Tarif aferent serviciului de distribuţie a energiei electrice, ce poate avea una sau mai multe componente aferente fiecărui nivel de tensiune
Tarif servicii sistem	Tariful prin care se acoperă costurile OTS cu achiziţia serviciilor de sistem asigurate de furnizorii acestor servicii OTS.
Zi financiară	Orice zi în care băncile prin care operează părţile sunt deschise pentru operaţiuni financiare.
Zi	Zi calendaristică.

Termenii definiți mai sus se completează cu cei definiți în Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Ordinul ANRE nr. 5/2023 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și cu cei definiți în reglementările specifice aprobate de ANRE.

Șef Serviciu Infrastructură și Mecano-Energetic,

Mihai Laurențiu TOMA

Manager Energetic,

Rodica VINTILESCU

METROREX S.A
Serviciul Infrastructură şi Mecano-Energetic
M 06.01/98/12.01.2026

Anexa nr. 2 - C.S.

Cantitatea de energie electrică activă MAXIMĂ în MWh defalcată pe zile standard şi intervale de bază de decontare pentru 12 luni

	Iulie 2026		August 2026		Septembrie 2026		Octombrie 2026		Noiembrie 2026		Decembrie 2026	
Interval orar/zi	L÷V	S/D/FEST	L÷V	S/D/FEST	L÷V	S/D/FEST	L÷V	S/D/FEST	L÷V	S/D/FEST	L÷V	S/D/FEST
0-1	11,084	10,185	11,118	10,180	11,027	10,075	10,616	9,698	11,057	10,126	11,066	10,129
1-2	10,808	9,903	10,832	9,853	10,740	9,749	10,476	9,587	10,748	9,815	10,763	9,769
2-3	10,684	9,823	10,710	9,780	10,619	9,690	12,569	11,668	10,632	9,756	10,644	9,715
3-4	10,517	9,755	10,551	9,697	10,463	9,586	21,884	21,067	10,504	9,632	10,503	9,594
4-5	12,612	11,829	12,643	11,772	12,424	11,668	25,359	22,341	12,594	11,712	12,593	11,676
5-6	21,990	21,039	21,992	21,086	21,908	21,030	29,237	21,993	21,871	20,977	21,889	21,094
6-7	25,634	22,551	25,577	22,564	25,607	22,308	30,526	21,196	25,127	22,287	25,296	22,460
7-8	28,518	22,235	29,434	22,114	29,498	22,019	29,319	21,507	29,152	22,098	29,198	22,073
8-9	30,757	22,059	30,688	21,404	30,701	21,458	26,541	21,988	30,480	21,608	30,494	21,063
9-10	29,442	22,267	29,435	21,766	29,389	21,694	25,591	22,074	29,281	21,871	29,311	21,358
10-11	26,478	22,342	26,541	22,154	26,372	22,044	25,576	22,444	26,618	22,105	26,564	21,945
11-12	25,304	22,526	25,470	22,250	25,165	22,174	26,267	22,469	25,762	22,190	25,658	21,983
12-13	25,305	22,724	25,457	22,654	25,141	22,449	26,510	22,465	25,769	22,422	25,643	22,434
13-14	26,138	22,679	26,224	22,638	26,036	22,464	27,110	22,478	26,372	22,439	26,291	22,471
14-15	26,449	22,582	26,504	22,579	26,377	22,442	28,514	22,309	26,574	22,443	26,515	22,486
15-16	27,810	22,699	27,277	22,637	27,243	22,480	28,887	22,321	27,047	22,483	27,104	22,477
16-17	28,987	22,488	28,828	22,514	29,035	22,269	28,809	22,507	28,284	22,268	28,430	22,438
17-18	29,365	22,341	29,203	22,431	29,417	22,253	28,525	23,057	28,654	22,282	28,801	22,480
18-19	29,268	22,730	29,112	22,764	29,322	22,461	27,049	23,010	28,584	22,466	28,722	22,552
19-20	28,929	22,898	28,794	23,177	28,972	22,906	26,015	23,170	27,329	22,877	28,495	23,194
20-21	27,058	22,934	27,074	23,199	27,035	22,866	24,925	22,208	27,064	22,794	27,072	23,135
21-22	25,672	22,011	25,834	22,305	25,553	23,015	22,926	18,694	26,227	22,941	26,005	23,304
22-23	21,537	22,000	24,730	22,000	24,368	22,062	22,757	19,208	25,175	21,985	24,998	22,334
23-00	20,492	18,547	20,705	18,795	20,307	18,559	20,926	18,694	20,204	18,506	20,211	18,812
Total	560,839	473,150	564,734	472,312	562,718	469,719	586,914	488,153	561,110	470,082	562,263	470,975

zi / săpt.	nr. zile/ lună	cons. zilnic	Total	zi / săpt.	nr. zile/ lună	cons. zilnic	Total	zi / săpt.	nr. zile/ lună	cons. zilnic	Total
L÷V	23	560,839	12.899,298	L÷V	22	562,718	12.379,805	L÷V	20	561,110	11.222,201
S/D/FEST	8	473,150	3.785,197	S/D/FEST	8	469,719	3.757,752	S/D/FEST	10	470,082	4.700,822
Total	31	iul.-26	16.684,50	Total	30	sept.-26	16.137,56	Total	30	nov.-26	15.923,02
zi / săpt.	nr. zile/ lună	cons. zilnic	Total	zi / săpt.	nr. zile/ lună	cons. zilnic	Total	zi / săpt.	nr. zile/ lună	cons. zilnic	Total
L÷V	21	564,734	11.859,420	L÷V	22	586,914	12.912,100	L÷V	20	562,263	11.245,256
S/D/FEST	10	472,312	4.723,116	S/D/FEST	9	488,153	4.393,377	S/D/FEST	11	470,975	5.180,727
Total	31	aug.-26	16.582,54	Total	31	oct.-26	17.305,48	Total	31	dec.-26	16.425,98
			Total energie electrică MAXIM				195.000,00	[MWh]			

Cantitatea de energie electrică activă MAXIMĂ în MWh defalcată pe zile standard şi intervale de bază de decontare pentru 12 luni

	Ianuarie 2027			**Februarie 2027**		**Martie 2027**		**Aprilie 2027**		**Mai 2027**			**Iunie 2027**	
Interval orar/zi	*L÷V*	*S/D/FEST*	*01.01.2027*	*L÷V*	*S/D/FEST*	*L÷V*	*S/D/FEST*	*L÷V*	*S/D/FEST*	*L÷V*	*S/D/FEST*	*02.05.2027*	*L÷V*	*S/D/FEST*
0-1	10,781	9,895	18,994	10,960	10,096	10,879	10,092	10,999	10,258	10,951	10,004	22,457	10,486	9,556
1-2	10,466	9,652	18,295	10,696	9,831	10,627	9,811	10,724	9,959	10,681	9,732	22,471	10,221	9,276
2-3	10,315	9,583	15,057	10,574	9,759	10,509	9,741	10,601	9,875	10,562	9,652	20,076	10,095	9,202
3-4	10,227	9,490	14,466	10,403	9,645	10,344	9,630	10,436	9,740	10,404	9,575	19,877	9,918	9,105
4-5	12,083	11,454	15,105	12,502	11,720	12,450	11,706	12,532	11,813	12,504	11,649	19,061	12,015	11,180
5-6	22,525	20,546	20,388	21,917	20,820	21,899	20,864	21,914	20,912	21,898	20,815	21,022	21,429	20,346
6-7	25,550	21,860	21,573	25,622	22,270	25,651	22,288	25,459	22,369	25,454	22,322	22,369	25,271	21,810
7-8	28,730	21,896	21,774	29,547	22,175	29,626	22,135	29,480	22,059	29,501	22,075	22,418	29,021	21,604
8-9	29,003	21,843	22,253	30,778	22,081	30,861	21,906	30,736	21,434	30,765	21,982	22,207	30,225	21,400
9-10	28,290	22,118	22,223	29,190	22,298	28,904	22,142	29,042	21,799	29,142	22,178	22,378	28,903	21,631
10-11	26,229	21,952	22,204	26,419	22,230	26,595	22,182	26,585	22,072	26,530	22,178	22,350	25,838	21,672
11-12	24,919	22,024	22,031	25,213	22,342	25,638	22,291	25,647	22,126	25,482	22,352	22,256	24,579	21,803
12-13	24,987	22,047	22,036	25,206	22,442	25,643	22,446	25,648	22,462	25,515	22,503	22,312	24,552	21,971
13-14	25,345	22,054	22,143	26,113	22,424	26,317	22,435	26,303	22,457	26,223	22,461	22,339	25,489	21,948
14-15	25,696	22,057	21,745	26,486	22,396	26,616	22,408	26,572	22,437	26,503	22,375	22,446	25,851	21,896
15-16	27,114	22,124	21,967	27,212	22,493	27,173	22,491	27,158	22,489	27,189	22,495	22,494	26,769	21,993
16-17	29,170	21,989	21,918	29,047	22,248	28,608	22,263	28,538	22,344	28,656	22,268	22,264	28,642	21,772
17-18	29,639	22,014	22,103	29,392	22,198	28,888	22,219	28,848	22,313	28,988	22,136	22,396	29,026	21,692
18-19	29,530	22,178	22,371	29,319	22,470	28,834	22,482	28,783	22,585	28,912	22,305	22,485	28,927	22,002
19-20	29,004	22,365	22,361	28,981	22,651	28,547	22,729	28,499	22,984	28,609	22,643	22,761	28,564	22,215
20-21	26,445	22,374	22,318	27,164	22,581	27,116	22,669	27,063	22,944	27,025	22,657	22,506	26,534	22,187
21-22	24,990	22,304	21,990	25,719	22,684	26,079	22,780	26,055	23,060	25,897	22,736	22,644	24,961	22,285
22-23	23,115	21,381	21,078	24,308	21,732	24,048	21,826	24,738	22,176	24,843	21,783	21,680	22,826	21,330
23-00	20,115	18,887	17,726	20,355	18,272	20,842	18,354	20,899	19,069	20,742	18,289	18,291	20,680	20,845
Total	**554,266**	**464,084**	**494,119**	**563,324**	**469,860**	**562,694**	**469,891**	**563,258**	**471,734**	**562,975**	**469,367**	**523,760**	**550,821**	**460,721**

zi / săpt.	*nr. zile/ lună*	*cons. zilnic*	*Total*	*zi / săpt.*	*nr. zile/ lună*	*cons. zilnic*	*Total*	*zi / săpt.*	*nr. zile/ lună*	*cons. zilnic*	*Total*
L÷V	18	554,266	9.976,795	*L÷V*	23	562,694	12.941,951	*L÷V*	20	562,975	11.259,500
S/D/FEST	12	464,084	5.569,007	*S/D/FEST*	8	469,891	3.759,128	*S/D/FEST*	10	469,367	4.693,667
01.01.2027	1	494,119	494,12					*02.05.2027*	1	523,760	523,76
Total	31	*ian.-27*	**16.039,92**	*Total*	31	*mar.-27*	**16.701,08**	*Total*	31	*mai-27*	16.476,93
zi / săpt.	*nr. zile/ lună*	*cons. zilnic*	*Total*	*zi / săpt.*	*nr. zile/ lună*	*cons. zilnic*	*Total*	*zi / săpt.*	*nr. zile/ lună*	*cons. zilnic*	*Total*
L÷V	20	563,324	11.266,478	*L÷V*	21	563,258	11.828,409	*L÷V*	20	550,821	11.016,416
S/D/FEST	8	469,860	3.758,878	*S/D/FEST*	9	471,734	4.245,608	*S/D/FEST*	10	460,721	4.607,213
Total	28	*feb.-27*	**15.025,36**	*Total*	30	*apr.-27*	**16.074,02**	*Total*	30	*iun.-27*	15.623,63

		2026						2027						
NR.CRT.	LOC CONSUM	IULIE	AUGUST	SEPTEMBRIE	OCTOMBRIE	NOIEMBRIE	DECEMBRIE	IANUARIE	FEBRUARIE	MARTIE	APRILIE	MAI	IUNIE	TOTAL LC
1	DEPOUL MILITARI	163,044	163,044	173,044	163,044	163,044	188,038	173,044	145,530	163,044	163,044	163,044	163,044	1.984,008
2	PRECIZIEI	279,888	279,888	279,888	279,888	279,888	289,512	279,888	305,292	305,292	279,888	279,888	279,888	3.419,088
3	PĂCII	242,358	242,358	242,358	242,358	242,358	188,304	242,358	124,692	242,358	242,358	242,358	242,358	2.736,576
4	LUJERULUI	468,790	468,790	468,790	468,790	468,790	325,326	468,790	345,300	468,790	468,790	468,790	468,790	5.358,526
5	POLITEHNICA	402,688	402,688	402,688	402,688	402,688	220,764	402,688	270,646	402,688	402,688	402,688	402,688	4.518,290
6	EROILOR	523,000	523,000	523,000	581,000	523,000	658,880	523,000	662,440	523,000	523,000	523,000	523,000	6.609,320
7	PIAŢA UNIRII 1	556,988	556,988	556,988	596,988	556,988	519,360	556,988	437,932	556,988	556,988	556,988	556,988	6.567,172
8	TIMPURI NOI	379,280	379,280	379,280	379,280	379,280	379,280	379,280	315,400	379,280	379,280	379,280	379,280	4.487,480
9	MIHAI BRAVU	290,904	290,904	290,904	290,904	290,904	290,904	290,904	260,802	290,904	290,904	290,904	290,904	3.460,746
10	DRISTOR 1	240,684	240,684	240,684	240,684	240,684	240,684	240,684	395,489	240,684	240,684	240,684	240,684	3.043,013
11	N.GRIGORESCU	393,556	393,556	393,556	393,556	393,556	393,556	393,556	221,943	393,556	393,556	393,556	393,556	4.551,059
12	TITAN	259,634	259,634	159,634	359,634	159,634	359,634	159,634	239,474	259,634	159,634	259,634	159,634	2.795,448
13	COSTIN GEORGIAN	208,478	208,478	208,478	268,478	208,478	268,478	208,478	201,486	208,478	208,478	208,478	208,478	2.614,744
14	REPUBLICA	423,766	423,766	423,766	423,766	423,766	417,996	423,766	449,340	449,340	423,766	423,766	423,766	5.130,570
15	DEPOUL CIUREL	51,062	51,062	51,062	58,062	51,062	55,079	51,062	35,980	55,980	225,435	215,435	41,062	942,343
16	GROZĂVEŞTI	563,624	563,624	463,624	563,624	463,624	526,100	463,624	399,000	563,624	463,624	563,624	463,624	6.061,340
17	PETRACHE POENARU	225,435	225,435	225,435	225,435	225,435	225,435	225,435	133,521	255,435	51,062	51,062	225,435	2.294,560
18	CRÂNGAŞI	655,890	655,890	655,890	655,890	652,896	655,890	655,890	632,718	655,890	655,890	655,890	639,502	7.828,126
19	PIPERA	436,932	436,932	436,932	436,932	436,932	436,932	436,932	545,820	436,932	436,932	430,932	430,932	5.340,072
20	PIAŢA VICTORIEI 1	662,784	662,784	662,784	662,784	662,784	662,784	662,784	598,320	662,784	662,784	662,784	612,784	7.838,944
21	UNIVERSITATE	598,752	598,752	598,752	598,752	598,752	598,752	598,752	583,344	583,344	598,752	598,752	598,752	7.154,208
22	EROII REVOLUŢIEI	704,356	704,356	704,356	764,356	704,356	704,356	704,356	541,872	704,356	704,356	704,356	674,356	8.319,788
23	Ctin BRÂNCOVEANU	708,336	708,336	597,858	758,336	597,858	597,858	597,858	685,872	708,336	597,858	668,336	597,858	7.824,701
24	BERCENI	572,940	572,940	592,940	692,940	572,940	592,940	592,940	563,924	563,924	572,940	572,940	532,940	6.997,248
25	TUDOR ARGHEZI	422,256	422,256	322,256	492,256	322,256	322,256	334,619	226,816	256,816	322,256	422,256	322,256	4.188,555
26	PIAŢA VICTORIEI 2	518,100	518,100	518,100	518,100	478,100	518,100	518,100	566,748	566,748	518,100	518,100	478,100	6.234,496
27	OBOR	128,872	128,872	128,872	158,872	118,872	128,872	128,872	124,252	124,252	128,872	128,872	118,872	1.547,224
28	PIAŢA IANCULUI	157,620	157,620	187,620	159,620	157,620	187,620	187,620	302,148	302,148	157,620	137,620	117,620	2.212,496
29	DRISTOR 2	329,200	329,200	329,200	359,200	329,200	329,200	329,200	248,764	148,764	329,200	329,200	329,200	3.719,528
30	BASARAB 2	540,456	440,456	540,456	599,456	540,456	540,456	540,456	430,132	540,456	540,456	440,456	510,456	6.204,148
31	1 MAI	548,900	548,900	548,900	588,900	548,900	548,900	548,900	567,732	548,900	548,900	548,900	518,900	6.615,632
32	LAMINORULUI	1.066,224	1.066,224	1.069,764	1.081,206	1.036,224	1.093,088	1.069,764	1.080,239	1.088,256	1.066,224	1.066,224	1.016,224	12.799,661
33	1 DECEMBRIE 1918	692,280	690,321	712,280	692,280	692,280	690,321	712,280	681,540	681,540	692,280	690,321	692,280	8.320,002
34	EROILOR 2	411,120	411,120	411,120	411,120	381,120	414,030	371,120	340,128	491,120	411,120	411,120	381,120	4.845,358
35	ACADEMIA MILITARĂ	530,720	530,720	430,720	590,720	430,720	530,720	430,720	336,000	530,720	430,720	530,720	400,720	5.703,920
36	ROMANCIERILOR	990,482	990,482	890,482	790,482	860,482	990,482	820,482	779,744	990,482	890,482	990,482	860,482	10.845,046
37	RÂUL DOAMNEI	335,096	335,096	315,096	355,096	327,096	335,096	315,096	244,976	356,236	335,096	305,487	327,096	3.886,564
		16.684,495	16.582,536	16.137,557	17.305,477	15.923,023	16.425,983	16.039,921	15.025,356	16.701,079	16.074,017	16.476,927	15.623,629	195.000,000

Cantitatea de energie electrică activă MINIMĂ în MWh defalcată pe zile standard și intervale de bază de decontare pentru 12 luni

	Iulie 2026		August 2026		Septembrie 2026		Octombrie 2026		Noiembrie 2026		Decembrie 2026	
Interval orar/zi	L÷V	S/D/FEST	L÷V	S/D/FEST	L÷V	S/D/FEST	L÷V	S/D/FEST	L÷V	S/D/FEST	L÷V	S/D/FEST
0-1	8,223	7,191	8,894	7,889	8,670	7,719	8,631	7,450	8,700	7,769	8,818	7,881
1-2	8,458	7,420	8,608	7,561	8,384	7,392	8,379	7,339	8,391	7,459	8,515	7,521
2-3	8,334	7,340	8,485	7,488	8,262	7,334	8,261	9,420	8,275	7,400	8,395	7,467
3-4	8,167	7,272	8,326	7,405	8,107	7,230	8,096	18,819	8,148	7,276	8,255	7,346
4-5	10,262	9,346	10,419	9,480	10,067	9,311	10,202	20,093	10,238	9,356	10,345	9,428
5-6	20,640	19,556	19,768	18,795	19,551	18,673	19,651	19,745	19,514	18,621	19,641	18,846
6-7	24,284	22,124	23,352	20,273	23,251	19,951	23,403	18,948	22,775	19,930	23,048	20,212
7-8	28,156	22,752	27,209	19,822	27,141	19,662	27,378	19,259	26,795	19,742	26,950	19,824
8-9	28,407	19,576	28,464	19,113	28,345	19,102	28,613	19,740	28,124	19,251	28,245	18,815
9-10	27,092	19,784	27,210	19,475	27,033	19,338	26,655	19,826	26,925	19,514	27,063	19,110
10-11	24,128	19,859	24,317	19,862	24,016	19,688	24,347	20,195	24,264	19,749	24,316	19,697
11-12	22,954	20,043	23,246	19,958	22,809	19,818	23,389	20,221	23,406	19,834	23,410	19,735
12-13	22,955	20,241	23,233	20,363	22,784	20,093	23,394	20,216	23,418	20,065	23,394	20,186
13-14	23,788	20,196	24,000	20,346	23,679	20,108	24,069	20,230	24,016	20,083	24,043	20,222
14-15	24,099	20,099	24,280	20,287	24,020	20,085	24,368	20,061	24,217	20,086	24,267	20,238
15-16	24,959	20,216	25,052	20,346	24,886	20,124	24,925	20,073	24,690	20,126	24,856	20,228
16-17	26,637	20,005	26,604	20,223	26,679	19,913	26,360	20,259	25,928	19,912	26,182	20,190
17-18	27,015	19,858	26,979	20,140	27,061	19,897	26,639	20,809	26,297	19,925	26,552	20,231
18-19	26,918	20,247	26,888	20,472	26,965	20,104	26,586	20,762	26,227	20,109	26,474	20,304
19-20	26,579	20,415	26,500	20,886	26,616	20,549	26,299	20,921	25,973	20,520	26,247	20,946
20-21	24,708	20,451	24,850	20,908	24,679	20,509	24,868	19,960	24,707	20,437	24,823	20,887
21-22	23,322	20,528	23,600	21,013	23,197	20,658	23,831	16,446	23,871	20,584	23,770	21,055
22-23	22,187	19,573	22,505	20,041	22,011	19,705	22,800	16,960	22,820	19,629	22,749	20,086
23-00	18,100	16,060	18,475	16,500	18,945	16,200	18,580	13,446	18,829	16,149	18,962	16,564
Total	**510,374**	**420,150**	**511,263**	**418,648**	**507,157**	**413,161**	**509,723**	**431,196**	**506,549**	**413,526**	**509,319**	**417,018**

zi / săpt.	nr. zile/ lună	cons. zilnic	Total	zi / săpt.	nr. zile/ lună	cons. zilnic	Total	zi / săpt.	nr. zile/ lună	cons. zilnic	Total
L÷V	23	510,374	11.738,593	**L÷V**	22	507,157	11.157,462	**L÷V**	20	506,549	10.130,974
S/D/FEST	8	420,150	3.361,200	**S/D/FEST**	8	413,161	3.305,287	**S/D/FEST**	10	413,526	4.135,263
Total	31	**iul.-26**	**15.099,792**	**Total**	30	**sept.-26**	**14.462,749**	**Total**	30	**nov.-26**	**14.266,237**
zi / săpt.	**nr. zile/ lună**	**cons. zilnic**	**Total**	**zi / săpt.**	**nr. zile/ lună**	**cons. zilnic**	**Total**	**zi / săpt.**	nr. zile/ lună	**cons. zilnic**	**Total**
L÷V	21	511,263	10.736,519	**L÷V**	22	509,723	11.213,910	**L÷V**	21	509,319	10.695,697
S/D/FEST	10	418,648	4.186,484	**S/D/FEST**	9	431,196	3.880,764	**S/D/FEST**	10	417,018	4.170,182
Total	31	**aug.-26**	**14.923,003**	**Total**	31	**oct.-26**	**15.094,674**	**Total**	31	**dec.-26**	**14.865,879**
Total energie electrică MINIM							**175.000,000**	**[MWh]**			

Cantitatea de energie electrică activă MINIMĂ în MWh defalcată pe zile standard şi intervale de bază de decontare pentru 12 luni

Interval orar zi	Ianuarie 2027			Februarie 2027		Martie 2027		Aprilie 2027		Mai 2027			Iunie 2027	
	L÷V	S/D/FEST	01.01.2027	L÷V	S/D/FEST	L÷V	S/D/FEST	L÷V	S/D/FEST	L÷V	S/D/FEST	02.05.2027	L÷V	S/D/FEST
0-1	8,700	7,646	16,746	8,364	7,500	8,631	7,843	8,642	7,901	8,703	7,756	20,101	8,629	7,699
1-2	8,391	7,404	16,047	8,100	7,235	8,379	7,563	8,367	7,602	8,433	7,484	20,115	8,364	7,420
2-3	8,275	7,335	12,809	7,977	7,163	8,261	7,493	8,244	7,519	8,314	7,404	17,720	8,239	7,346
3-4	8,148	7,242	12,218	7,807	7,049	8,096	7,382	8,080	7,384	8,156	7,327	17,521	8,061	7,249
4-5	10,238	9,206	12,857	9,906	9,124	10,202	9,458	10,176	9,457	10,255	9,401	16,705	10,159	9,324
5-6	19,514	18,297	18,140	19,320	18,224	19,651	18,616	19,557	18,556	19,650	18,567	18,666	19,573	18,489
6-7	22,771	19,612	19,325	23,026	19,674	23,403	20,040	23,102	20,013	23,206	20,074	20,013	23,415	19,953
7-8	26,800	19,647	19,526	26,951	19,578	27,378	19,887	27,124	19,703	27,252	19,827	20,062	27,164	19,748
8-9	28,128	19,595	20,005	28,181	19,485	28,613	19,658	28,379	19,078	28,516	19,734	19,851	28,368	19,544
9-10	26,925	19,870	19,975	26,594	19,701	26,655	19,894	26,686	19,443	26,894	19,929	20,222	27,047	19,775
10-11	24,262	19,704	19,956	23,823	19,634	24,347	19,934	24,229	19,716	24,282	19,930	19,994	23,981	19,815
11-12	23,406	19,775	19,783	22,617	19,746	23,389	20,042	23,291	19,769	23,234	20,104	19,900	22,722	19,946
12-13	23,415	19,799	19,788	22,610	19,846	23,394	20,198	23,291	20,105	23,267	20,254	19,956	22,695	20,115
13-14	24,016	19,806	19,895	23,516	19,828	24,069	20,187	23,947	20,101	23,974	20,213	19,983	23,633	20,091
14-15	24,217	19,809	19,497	23,890	19,800	24,368	20,159	24,216	20,080	24,254	20,127	20,090	23,994	20,040
15-16	24,690	19,875	19,719	24,616	19,897	24,925	20,242	24,802	20,133	24,941	20,247	20,138	24,912	20,136
16-17	25,928	19,741	19,670	26,451	19,652	26,360	20,014	26,182	19,987	26,408	20,020	19,908	26,785	19,916
17-18	26,400	19,765	19,855	26,796	19,602	26,639	19,970	26,491	19,956	26,740	19,888	20,040	27,169	19,836
18-19	26,510	19,929	20,123	26,723	19,874	26,586	20,234	26,427	20,228	26,663	20,257	20,129	27,071	20,145
19-20	25,973	20,117	20,113	26,385	20,055	26,299	20,481	26,143	20,627	26,360	20,397	20,405	26,708	20,359
20-21	24,709	20,125	20,070	24,568	19,985	24,868	20,421	24,706	20,587	24,777	20,408	20,150	24,678	20,330
21-22	23,871	20,056	19,742	23,122	20,088	23,831	20,532	23,699	20,703	23,648	20,488	20,288	23,105	20,428
22-23	22,820	19,133	18,830	21,912	19,136	22,800	19,578	22,672	19,820	22,595	19,535	19,324	21,899	19,473
23-00	18,849	16,639	15,478	18,758	16,676	18,593	16,105	18,543	16,712	18,494	16,041	15,935	17,823	15,989
Total	**506,955**	**410,127**	**440,162**	**502,014**	**408,550**	**509,737**	**415,934**	**506,993**	**415,179**	**509,018**	**415,410**	**467,204**	**506,195**	**413,166**

zi / săpt.	nr. zile/ lună	cons. zilnic	Total	zi / săpt.	nr. zile/ lună	cons. zilnic	Total	zi / săpt.	nr. zile/ lună	cons. zilnic	Total
L÷V	18	506,955	9.125,195	L÷V	23	509,737	11.723,941	L÷V	20	509,018	10.180,360
S/D/FEST	12	410,127	4.921,523	S/D/FEST	8	415,934	3.327,472	S/D/FEST	10	415,410	4.154,097
01.ian.27	1	440,162	440,16					02.mai.27	1	467,204	467,20
Total	31	ian.-27	14.486,880	Total	31	mar.-27	15.051,413	Total	31	mai-27	14.801,662
zi / săpt.	nr. zile/ lună	cons. zilnic	Total	zi / săpt.	nr. zile/ lună	cons. zilnic	Total	zi / săpt.	nr. zile/ lună	cons. zilnic	Total
L÷V	20	502,014	10.040,287	L÷V	21	506,993	10.646,860	L÷V	20	506,195	10.123,896
S/D/FEST	8	408,550	3.268,402	S/D/FEST	9	415,179	3.736,608	S/D/FEST	10	413,166	4.131,658
Total	28	feb.-27	13.308,689	Total	30	apr.-27	14.383,468	Total	30	iun.-27	14.255,554

METROREX S.A.
www.metrorex.ro

45 de transport cu metroul în București

NR.CRT.	LOC CONSUM	2026 IULIE	AUGUST	SEPTEMBRIE	OCTOMBRIE	NOIEMBRIE	DECEMBRIE	2027 IANUARIE	FEBRUARIE	MARTIE	APRILIE	MAI	IUNIE	TOTAL LC
1	DEPOUL MILITARI	163,044	127,396	163,044	147,396	219,988	198,038	201,732	243,172	145,530	98,940	165,976	119,584	1.993,840
2	PRECIZIEI	279,888	287,550	279,888	287,550	288,498	289,512	295,998	356,646	305,292	276,438	267,048	258,009	3.472,317
3	PĂCII	242,358	304,200	242,358	304,200	179,622	248,304	182,970	72,144	124,692	157,812	215,328	199,384	2.473,372
4	LUJERULUI	368,790	292,560	368,790	292,560	313,062	325,326	401,820	359,796	345,300	357,402	350,058	415,122	4.190,586
5	POLITEHNICA	232,688	202,690	202,688	202,690	263,460	229,764	129,570	157,030	279,646	302,434	276,705	165,303	2.644,668
6	EROILOR	523,000	554,680	523,000	544,680	581,120	658,880	672,616	530,488	662,440	668,104	750,928	588,472	7.258,408
7	PIAŢA UNIRII 1	656,988	554,084	556,988	554,084	501,748	519,360	473,224	406,828	487,932	458,408	389,464	520,996	6.080,104
8	TIMPURI NOI	329,280	427,400	329,280	427,400	278,800	268,480	302,160	295,880	345,400	303,240	298,040	295,520	3.900,880
9	MIHAI BRAVU	290,904	225,954	290,904	225,954	235,596	243,168	294,319	173,758	260,802	254,274	241,506	266,886	3.004,025
10	DRISTOR 1	240,684	276,042	240,684	276,042	335,976	203,814	178,230	258,138	395,489	326,961	307,548	319,782	3.359,390
11	N.GRIGORESCU	293,556	298,878	293,556	298,878	211,722	343,032	356,400	237,144	221,943	178,855	241,134	220,368	3.195,466
12	TITAN	209,634	212,334	209,634	212,334	242,471	250,551	166,986	170,352	259,474	167,793	243,964	207,276	2.552,803
13	COSTIN GEORGIAN	209,478	206,514	209,478	206,514	190,224	193,866	208,566	197,180	201,486	203,724	209,442	195,492	2.431,964
14	REPUBLICA	323,766	353,172	323,766	353,172	393,108	417,996	425,010	383,880	449,340	398,772	388,704	307,374	4.518,060
15	DEPOUL CIUREL	22,435	22,874	22,435	22,874	42,664	35,079	37,507	34,605	35,980	26,836	24,371	22,512	350,172
16	GROZĂVEŞTI	463,624	433,328	463,624	433,328	524,372	526,100	552,632	426,660	399,000	367,936	538,744	468,096	5.597,444
17	PETRACHE POENARU	51,062	72,753	51,062	72,753	48,867	93,279	6,638	50,650	133,521	155,640	51,143	40,450	827,818
18	CRÂNGAŞI	655,890	696,204	625,890	696,204	567,744	596,832	594,504	570,450	632,718	610,179	573,324	577,572	7.397,511
19	PIPERA	436,932	244,752	366,932	244,752	708,192	688,236	734,196	535,356	845,820	504,492	340,704	804,600	6.454,964
20	PIAŢA VICTORIEI 1	662,784	895,692	662,784	895,692	476,700	427,716	355,716	435,108	398,320	556,668	803,163	484,804	7.055,147
21	UNIVERSITATE	598,752	660,252	598,752	660,252	745,890	589,962	515,976	428,484	583,344	368,268	754,212	719,100	7.223,244
22	EROII REVOLUŢIEI	604,356	610,680	604,356	610,680	339,564	574,488	565,224	559,800	541,872	862,968	432,540	361,325	6.667,853
23	Ctin BRÂNCOVEANU	738,336	658,224	708,336	658,224	722,184	690,744	706,896	582,552	685,872	629,160	651,348	589,044	8.020,920
24	BERCENI	572,940	602,748	542,940	602,748	565,956	586,548	587,676	621,324	563,924	719,400	584,652	619,668	7.170,524
25	TUDOR ARGHEZI	322,256	269,648	222,256	229,648	236,928	252,240	246,912	233,216	286,816	203,584	193,600	196,480	2.893,584
26	PIAŢA VICTORIEI 2	518,100	474,192	518,100	474,192	410,028	470,184	521,292	497,544	566,748	527,676	518,196	483,694	5.979,946
27	OBOR	128,872	132,448	108,872	132,448	108,444	151,904	120,004	140,244	124,252	101,788	126,112	124,852	1.500,240
28	PIAŢA IANCULUI	157,620	157,692	157,620	157,692	136,092	126,480	214,824	247,560	302,148	266,292	279,828	241,548	2.445,396
29	DRISTOR 2	329,520	333,348	329,520	333,348	309,624	328,284	230,784	126,132	168,764	148,653	268,600	295,116	3.201,693
30	BASARAB 2	540,456	608,880	540,456	608,880	364,404	556,424	394,038	279,312	330,132	339,636	342,456	363,480	5.268,554
31	1 MAI	448,900	486,948	348,900	486,948	485,112	458,904	494,412	538,812	567,732	596,628	541,404	466,944	5.921,644
32	LAMINORULUI	1.066,224	948,018	1.066,224	1.032,832	1.034,704	1.093,088	1.059,456	1.049,776	1.088,256	1.027,408	1.026,832	1.075,232	12.568,050
33	1 DECEMBRIE 1918	692,280	685,908	688,976	685,908	674,004	689,328	693,648	635,592	681,540	663,300	661,860	645,828	8.098,172
34	EROILOR 2	261,120	225,712	211,120	275,712	247,168	243,072	254,160	231,984	270,128	242,944	289,744	215,984	2.968,848
35	ACADEMIA MILITARĂ	334,459	354,960	330,720	354,960	530,096	327,280	336,736	298,384	336,000	319,008	314,720	331,904	4.169,227
36	ROMANCIERILOR	890,720	783,232	840,720	883,232	577,424	771,264	792,752	733,888	779,744	780,992	893,288	821,088	9.548,344
37	RÂUL DOAMNEI	238,096	241,056	218,096	207,913	174,681	198,352	181,296	208,820	244,016	210,855	244,976	226,665	2.594,822
		15.099,792	14.923,003	14.462,749	15.094,674	14.266,237	14.865,879	14.486,880	13.308,689	15.051,413	14.383,468	14.801,662	14.255,554	175.000,000

Consumator
Şef Serviciu Infrastructură şi Mecano-Energetic,
Mihai Laurenţiu TOMA

Manager Energetic
Ing.Rodica VINTILESCU

Furnizor

METROREX S.A
Serviciul Infrastructură şi Mecano-Energetic
M 06.01/99/12.01.2026

Anexa nr.3-C.S.

ENERGIA ŞI PUTEREA ELECTRICĂ
pentru 12 luni

Nr. crt.	Lună calendaristică	Energia electrică de distribuit MINIMĂ (MWh/lună)	Energia electrică de distribuit MAXIMĂ (MWh/lună)
1	*Iulie 2026*	*15.099,792*	*16.684,495*
2	*August 2026*	*14.923,003*	*16.582,536*
3	*Septembrie 2026*	*14.462,749*	*16.137,557*
4	*Octombrie 2026*	*15.094,674*	*17.305,477*
5	*Noiembrie 2026*	*14.266,237*	*15.923,023*
6	*Decembrie 2026*	*14.865,879*	*16.425,983*
7	*Ianuarie 2027*	*14.486,880*	*16.039,921*
8	*Februarie 2027*	*13.308,689*	*15.025,356*
9	*Martie 2027*	*15.051,413*	*16.701,079*
10	*Aprilie 2027*	*14.383,468*	*16.074,017*
11	*Mai 2027*	*14.801,662*	*16.476,927*
12	*Iunie 2027*	*14.255,554*	*15.623,629*
	Total	***175.000,000***	***195.000,000***

Nr. crt.	Staţia de primire gestiunea beneficiarului-SET	Energia electrică de distribuit MINIMĂ (MWh)	Energia electrică de distribuit MAXIMĂ (MWh)	Puterea contractată (kW)
1	*DEPOUL MILITARI*	*1.993,840*	*1.984,008*	*680*
2	*PRECIZIEI*	*3.472,317*	*3.419,088*	*1.470*
3	*PĂCII*	*2.473,372*	*2.736,576*	*700*
4	*LUJERULUI*	*4.190,586*	*5.358,526*	*675*
5	*POLITEHNICA*	*2.644,668*	*4.518,290*	*1.405*
6	*EROILOR*	*7.258,408*	*6.609,320*	*1.515*
7	*PIAŢA UNIRII 1*	*6.080,104*	*6.567,172*	*1.250*
8	*TIMPURI NOI*	*3.900,880*	*4.487,480*	*560*
9	*MIHAI BRAVU*	*3.004,025*	*3.460,746*	*960*
10	*DRISTOR 1*	*3.359,390*	*3.043,013*	*875*
11	*N.GRIGORESCU*	*3.195,466*	*4.551,059*	*1.145*
12	*TITAN*	*2.552,803*	*2.795,448*	*1.015*
13	*C.GEORGIAN*	*2.431,964*	*2.614,744*	*680*
14	*REPUBLICA*	*4.518,060*	*5.130,570*	*1.810*
15	*DEPOUL CIUREL*	*350,172*	*942,343*	*110*
16	*GROZĂVEŞTI*	*5.597,444*	*6.061,340*	*1.120*
17	*PETRACHE POENARU*	*827,818*	*2.294,560*	*820*
18	*CRÂNGAŞI*	*7.397,511*	*7.828,126*	*2.210*
19	*PIPERA*	*6.454,964*	*5.340,072*	*2.016*
20	*PIAŢA VICTORIEI 1*	*7.055,147*	*7.838,944*	*1.600*
21	*UNIVERSITATE*	*7.223,244*	*7.154,208*	*2.205*
22	*EROII REVOLUŢIEI*	*6.667,853*	*8.319,788*	*2.610*
23	*C.BRÂNCOVEANU*	*8.020,920*	*7.824,701*	*2.191*
24	*BERCENI*	*7.170,524*	*6.997,248*	*2.378*
25	*TUDOR ARGHEZI*	*2.893,584*	*4.188,555*	*5.920*
26	*PIAŢA VICTORIEI 2*	*5.979,946*	*6.234,496*	*1.325*
27	*OBOR*	*1.500,240*	*1.547,224*	*1.685*
28	*PIAŢA IANCULUI*	*2.445,396*	*2.212,496*	*1.102*
29	*DRISTOR 2*	*3.201,693*	*3.719,528*	*889*
30	*BASARAB 2*	*5.268,554*	*6.204,148*	*2.685*
31	*1 MAI*	*5.921,644*	*6.615,632*	*2.490*
32	*LAMINORULUI*	*12.568,050*	*12.799,661*	*8.626*
33	*1 DECEMBRIE 1918*	*8.098,172*	*8.320,002*	*8.184*
34	*EROILOR 2*	*2.968,848*	*4.845,358*	*6.441*
35	*ACADEMIA MILITARĂ*	*4.169,227*	*5.703,920*	*10.810*
36	*ROMANCIERILOR*	*9.548,344*	*10.845,046*	*12.690*
37	*RÂUL DOAMNEI*	*2.594,822*	*3.886,564*	*7.520*
	TOTAL	***175.000,000***	***195.000,000***	***102.367***

Consumator
Şef Serviciu
Infrastructură şi
Mecano-Energetic,
Mihai Laurenţiu TOMA

Furnizor

Manager Energetic
Rodica VINTILESCU

Direcția Administrare și Întreținere Infrastructură și Instalații
Serviciul Infrastructură și Mecano-Energetic
Nr. M 06.01/100/12.01.2026

ANEXA 4 -C.S.

Locuri consum si puncte de măsură la data întocmirii documentației de achiziție energie electrică

Nr.crt	Magistrala	Statie	Adresa	POD
1	M1	Depoul Militari	Bd Timisoara, Nr. 15B, Sector 6, Bucuresti	RO001E119477478
				RO001E119477489
2	M1	Preciziei	Bd.Preciziei, Nr. FN, Sector 6, Bucuresti	RO001E119476006
				RO001E119476387
				RO001E119475702
3	M1	Păcii	Bd Iuliu Maniu, Nr. FN, Sector 6, Bucuresti	RO001E119476398
				RO001E119476400
4	M1	Lujerului	Statia Armata Poporului, Nr. FN, Sector 6, Bucuresti	RO001E119476017
				RO001E119476949
5	M1	Politehnica	Sos.Cotroceni, Sector 6, Bucuresti	RO001E119477490
				RO001E119475713
				RO001E119476691
6	M1	Eroilor	Splaiul Independentei, Nr. FN, Sector 5, Bucuresti	RO001E119477221
				RO001E119476028
7	M1	P. Unirii 1	Bd Bratianu C. Ion, Nr. FN, Sector 3, Bucuresti	RO001E119476703
				RO001E119475724
				RO001E119476714
8	M1	Timpuri Noi	Bd Ghe Sincai, Nr. FN, Sector 4, Bucuresti	RO001E119475735
				RO001E119476725
9	M1	Mihai Bravu	CaleaVacaresti, Nr. 1, Sector 3, Bucuresti	RO001E119476950
				RO001E119476411
				RO001E119476736
10	M1	Dristor 1	Bd Camil Ressu, Nr. FN, Sector 3, Bucuresti	RO001E119477681
				RO001E119477232
				RO001E119477692
11	M1	N. Grigorescu	Bd Theodor Pallady, Nr. 51, Sector 3, Bucuresti	RO001E119477502
				RO001E119475746
				RO001E119477704
12	M1	Titan	Bd Camil Ressu, Nr. 1, Sector 3, Bucuresti	RO001E119476039
				RO001E119476040
				RO001E119477513

13	M1	C. Georgian	Str Patrascanu Lucretiu, Nr. FN, Sector 3, Bucuresti	RO001E119476297
				RO001E119477153
14	M1	Republica	Bd Basarabia, Nr. FN, Loc. Sector 3, Bucuresti	RO001E119477164
				RO001E119476309
				RO001E119476871
15	M1	Depoul Ciurel	Splaiul Independentei, Nr. FN, Sector 4, Bucuresti	RO001E119475634
				RO001E119476646
16	M1	Grozăveşti	Bd Milea Vasile, Nr. 1, Sector 6, Bucuresti	RO001E119476882
				RO001E119476310
17	M1	Petrache Poenaru	Statia Semanatoarea, Nr. 1, Sector 6, Bucuresti	RO001E119477423
				RO001E119475645
18	M1	Crângaşi	Calea Crangasi, Nr. 1, Sector 6, Bucuresti	RO001E119476321
				RO001E119475959
				RO001E119475960
19	M2	Pipera	Bd Pompeiu Dimitrie, Nr. FN, Loc. Sector 2, Bucuresti	RO001E119475656
				RO001E119477175
20	M2	P. Victoriei 1	Bd Iancu De Hunedoara, Nr. 1, Sector 1, Bucuresti	RO001E119476893
				RO001E119475667
21	M2	P. Universităţii	Bd Regina Elisabeta, Nr. FN, Sector 3, Bucuresti	RO001E119476657
				RO001E119475678
22	M2	Eroii Revoluţiei	Sos Oltenitei, Nr. 1, Sector 4, Bucuresti	RO001E119475971
				RO001E119477658
23	M2	Constantin Brâncoveanu	Bd Brancoveanu Constantin, Nr. 56, Sector 4, Bucuresti	RO001E119477434
				RO001E119477186
24	M2	Berceni	Sos Berceni, Nr. FN, Sector 4, Bucuresti	RO001E119475689
				RO001E119476332
25	M2	Tudor Arghezi	Sos Berceni, Nr. FN, Sector 4, Bucuresti	RO001E111875191
				RO001E111544015
26	M3	P. Victoriei 2	Bd Iancu De Hunedoara, Nr. 1, Sector 1, Bucuresti	RO001E119476343
				RO001E119477197
27	M3	Obor	Sos Colentina, Nr. FN, Sector 2, Bucuresti	RO001E119477445
				RO001E119475982
28	M3	P. Iancului	Sos Iancului, Nr. FN 1, Sector 2, Bucuresti	RO001E119476668
				RO001E119477209
29	M3	Dristor 2	Str Dristorului, Nr. FN, Sector 3, Bucuresti	RO001E119477456
				RO001E119476905
30	M4 R2	Basarab 2	Calea Grivitei, Nr. 1, Sector 1, Bucuresti	RO001E119477524
				RO001E119477535
31	M4 R2	1 Mai	Bd Ion Mihalache, Nr. 234, Sector 1, Bucuresti	RO001E119475757
				RO001E119476051
32	M4 R2	Laminorului	Bd. Bucureştii Noi, sector 1, Bucureşti	RO001E110317708
				RO001E111137743
33	M4 R1	1 Decembrie 1918	Bd Theodor Pallady, Nr. 1, Sector 3, Bucuresti	RO001E119477715
				RO001E119476961
34	M5	Eroilor 2	B-dul Eroilor Sanitari nr. 49A, sector 5, Bucuresti	RO001E110976091
				RO001E110976945
35	M5	Academia Militară	Sos.Panduri nr.68 - 72, Sector 5, Bucuresti	RO001E110976956
				RO001E110976967

36	M5	Romancierilor	B-dul Drumul Taberei nr. 65, sector 6, Bucuresti	RO001E112828459
				RO001E110976989
37	M5	Râul Doamnei	Bd-dul Drumul Taberei nr. 89B, sector 6, Bucuresti	RO001E110976990
				RO001E110977003

Șef Serviciu Infrastructură și Mecano-Energetic,

Mihai Laurențiu TOMA

Manager Energetic,

Rodica VINTILESCU

Direcția Administrare și Întreținere Infrastructură și Instalații
Serviciul Infrastructură și Mecano-Energetic
Nr. M 06.01/101/12.01.2026

ANEXA 5-C.S.

GRAFIC DE RECEPȚIE ȘI PLĂȚI
" Energie electrică" - CPV 09310000-5

Energia electrică estimată ce urmează a fi achiziționată este menționată la punctul 3.3 din prezentul Caiet de Sarcini.

Nr. crt.	Produs achiziționat	Termen de livrare	Grafic recepție	Grafic plați
1	**Energie electrică**	01.07.2026 ora 00:00 (EET) – 30.06.2027 ora 24:00 (EET)	01.07.2026 ora 00:00 (EET) – 30.06.2027 ora 24:00 (EET)	Conform capitolului 7 din prezentul Caiet de Sarcini

Șef Serviciu Infrastructură și Mecano-Energetic,

Mihai Laurențiu TOMA

Manager Energetic,
Rodica VINTILESCU

Direcția Administrare și Întreținere Infrastructură și Instalații
Serviciul Infrastructură și Mecano-Energetic
Nr. M 06.01/102/12.01.2026

ANEXA 6-CS

FORMULAR - Propunere tehnică
pentru achiziția de energie electrică

Tabel nr. 1

Cantitate	Unitate de măsură	Loc de livrare	Data de livrare solicitată	Specificații tehnice / cerinte de performanță /funcționale minime	Specificații tehnice /cerinte de performanță/funcționale extinse/dorite	Durata minima garanție/termen de valabilitate
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
minim 175.000 MWh – maxim 195.000 MWh	***MWh***	***Conform Anexei 4-C.S.***	***01.07.2026 – 30.06.2027***	*Conform tabel nr. 2*		***12 luni***

Tabel nr. 2

Denumire produs	Specificații tehnice / cerinte de performanță / funcționale minime	Referința din Caietul de sarcini	Specificații tehnice / cerinte functionale propuse	Referința din propunerea tehnică	Observații ale ofertantului
Energie electrică	1. Furnizorul trebuie să asigure indicatorii de performanță privind calitatea activității de furnizare, conform prevederilor "Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gaze naturale" aprobat prin Ordinul A.N.R.E. nr. 83 din 30 iunie 2021 şi "Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali", aprobat prin Ordinul A.N.R.E. nr. 5 din 3 februarie 2023 în cantitățile/ graficele de livrare din Anexele 2 ÷ 5 din CS.	Cap 4, pct. 4.1. lit.c)			
	2. Furnizorul de energie electrică trebuie să mențină licență de furnizare a energiei electrice pe toată perioada de derulare a contractului şi să	Cap 4, pct. 4.1. lit.a)			

	îndeplinească toate condiţiile care rezultă şi/sau sunt asociate acestei licenţe.				
	3. Numărul locurilor de consum este de 37, iar numărul punctelor de măsură de 83, prezentate în ANEXA 2-C.S., ANEXA 3-C.S. şi ANEXA 4-C.S.	Cap 3, pct. 3.1.			
	4. Cantitatea minimă de energie electrică este de 175.000 MWh, iar cantitatea maximă de energie electrică este de 195.000 MWh.	Cap 3, pct. 3.1.			
	5. Cantitatea de energie electrică livrată profilat la medie tensiune, care face obiectul contractului de furnizare, este evidenţiată în ANEXA 2-C.S. şi este defalcată pe zile standard şi intervale bază de decontare.	Cap 3, pct. 3.3.			
	6. Furnizorul trebuie să încheie contracte pentru serviciile de transport, serviciile de sistem, precum şi pentru serviciul de distribuţie.	Cap 4, pct. 4.1. lit.s)			
	7. Furnizorul trebuie să respecte clauzele contractului de furnizare a energiei electrice, precum şi orice alte reglementări aplicabile.	Cap 4, pct. 4.1. lit.b)			
	8. Funizorul va asigura continuitatea în alimentare în limitele nivelului de siguranţă precizat prin contractul de distribuţie a energiei electrice, pentru instalaţiile executate conform avizelor de racordare.	Cap 4, pct. 4.1. lit.h)			
	9. Furnizorul va solicita modificarea mărimilor de reglaj ale protecţiilor din instalaţiile de distribuţie/transport, la cererea justificată a consumatorului.	Cap 4, pct. 4.1. lit.j)			
	10.Furnizorul va transmite toate datele necesare Operatorului Pieţei de energie electrică.	Cap 4, pct. 4.1. lit.g)			
	11.Furnizorul trebuie să factureze consumatorului energia electrică efectiv consumată la preţurile şi în condiţiile stabilite în contractul de furnizare a energiei electrice.	Cap 4, pct. 4.1. lit.e)			
	12.Contravaloarea dezechilibrelor orare va fi suportată integral de furnizor în cadrul PRE din care acesta face parte.	Cap 4, pct. 4.1. lit.u)			
	13.Furnizorul va pune la dispoziţia consumatorului toate datele privind furnizarea de energie, în conformitate cu prevederile contractuale.	Cap 4, pct. 4.1. lit.k)			
	14.Preţul de livrare al energiei electrice activă la medie tensiune, cu dezechilibre incluse, exprimat în lei/MWh, fără TVA, va respecta prevederile legislative aplicabile	Cap 5, pct.5.1.			

	15. Furnizorul va emite facturile de energie electrică în conformitate cu modalitățile de facturare și termenele stabilite în caietul de sarcini.	Cap. 7			
	16. Furnizorul va prezenta o declarație pe proprie răspundere privind procentajul, în cifre, de energie electrică ce urmează a fi ofertată/furnizată din surse de energie regenerabile.	Cap. 4, pct.4.1., lit. v)			
	17. Furnizorul va livra energie electrică în perioada 01.07.2026 ora 00:00 (EET) – 30.06.2027 ora 24:00 (EET).	Cap 3, pct. 3.3.			

Șef Serviciu Infrastructură și Mecano-Energetic,

Mihai Laurențiu TOMA

Manager Energetic,

Rodica VINTILESCU

Direcția Administrare și Întreținere Infrastructură și Instalații
Serviciul Infrastructură și Mecano-Energetic
Nr. M 06.01/103/12.01.2026

ANEXA 7 -C.S.

Cadrul legal care guvernează relația dintre Autoritatea Contractantă și Contractant

1. Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, cu modificările și completările ulterioare;
2. HG 394/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achiziție publică/acordului – cadru din Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale;
3. Ordin nr. 1.554 din 17 august 2023 privind aprobarea structurii și conținutul Documentației standard de atribuire a contractului de achiziție publică/sectorială de produse;
4. Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
5. Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică cu modificările și completările ulterioare;
6. Legislația și actele normative aplicabile serviciului de furnizare la data prestării;
7. Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare;
8. Ordin A.N.R.E. nr. 187/2018 pentru aprobarea Procedurii de facturare a certificatelor verzi;
9. Legea nr. 227/2015 privind Codul Fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
10. Ordinul A.N.R.E. nr. 103/2015 pentru aprobarea Codului de măsurare a energiei electrice;
11. Ordinul A.N.R.E. nr. 20/2004 pentru aprobarea Codului tehnic al rețelei electrice de transport, modificat și completat prin Ordinul A.N.R.E. nr. 35/2004;
12. Ordinul A.N.R.E. nr.5/2023 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, cu modificările și completările ulterioare;
13. Ordinul A.N.R.E. nr. 190/2020 pentru aprobarea Procedurii privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem pauşal;
14. Ordinul A.N.R.E. nr. 33/2014 pentru aprobarea Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, modificat și completat prin Ordinul A.N.R.E. nr. 76/2016;
15. Ordinul A.N.R.E. nr. 46/2021 pentru aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare;
16. Ordinul A.N.R.E. nr. 234/2019 pentru aprobarea Procedurii privind schimbarea furnizorului de energie electrică de către clientul final;
17. Ordinul A.N.R.E. nr. 83/2021 privind aprobarea Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale;
18. Decizia A.N.R.E. nr. 1790/2015 privind aprobarea formatului – cadru al datelor de măsurare în vederea decontării consumului de energie electrică;
19. Ordinul A.N.R.E. nr. 117/2013 privind Metodologia de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, cu modificările și completările ulterioare;
20. Legea 72/2013 privind măsurile pentru combaterea întârzierii în executarea obligațiilor de plată a unor sume de bani rezultând din contracte încheiate între profesioniști și între aceștia și autorități contractante, cu modificările și completările ulterioare;
21. O.G. nr. 13/2011 privind dobânda legală remuneratorie și penalizatoare pentru obligații bănești, precum și pentru reglementarea unor măsuri financiar-fiscale în domeniul bancar, cu modificările și completările ulterioare;

Șef Serviciu Infrastructură și Mecano-Energetic,
Mihai Laurențiu TOMA

Manager Energetic,
Rodica VINTILESCU