



RHRO10RV01-02656582

Distributie Energie Oltenia
2023.08.02 10:33:52 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

Client: PRIMARIA GAVANESTI
Localitatea: GAVANESTI (GAVANESTI OT)
Strada: GAVANESTI
Judet: Olt, cod postal 237009

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 Județul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
LC: 0051748061
Nr. 060056723912 din 01.08.2023

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU PRODUCĂTORI
Nr. 001500019953 din 01.08.2023

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 060056723912 din data 26.07.2023, având ca scop Racordarea unui loc de producere nou definitiv, pentru locul de consum si de producere ce aparține utilizatorului PRIMARIA GAVANESTI/ ———, cu domiciliul/sediul în județul Olt, municipiul/orașul/comuna GAVANESTI, satul GAVANESTI (GAVANESTI OT), sectorul ———, codul poștal 237009, str. GAVANESTI, nr. ———, bl. ———, sc. ———, et. ———, ap. ———, telefon/fax 0768102724/ ———, e-mail contact@primariagavanesti.ro, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 26.07.2023,

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 si de producere: SP3-SISTEM DE CANALIZARE+STATIE EPURARE amplasat în județul Olt, municipiul/ orașul/ comuna BALEASA (GAVANESTI OT), satul ———, sectorul ———, cod poștal 237006, str. PRIMAVERII, nr. 91A bl ——— sc ——— et ——— ap ———, nr. cadastral ——— (numai dacă este disponibil), telefon/fax ———/ ———, e-mail ———, în condițiile menționate în continuare:

1. Datele energetice ale locului :

- 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 acumulație * (Ah) | Pi total pe 1 invertor (c.c.) (kW) | Observatii |
|--------------|-------------|---------------|----------------------|----------------------------|-------------------------------------|---|------------------------------------|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | 450 | MONOCRISATLIN | 0,670 | 301,500 | 301,50 | 0,00 | 301,50 | N |
| TOTAL | 450 | | | 301,500 | 301,50 | 0,00 | 301,50 | |

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulație.

NOTĂ:

Panou = panou fotovoltaic
Pi = putere activă instalată
c.c. = curent continuu
Pmax = putere activă maximă

- **servicii interne:** (indiferent de sursa și calea de alimentare)

Puterea instalată 0,000 kW

Puterea max absorbită 0,000 kW

- Invertoare

| Nr.crt. | Nr Invertoare | Tipul Invertoarelor | Un invertor (ca) (kV) | Pi invertor (ca) (kW) | Capacitate de stocare * (Ah.) | Pmax invertor (ca) (kW) | Pmax centrala formata din module generatoare (kW) | Observatii |
|--------------|---------------|-------------------------|-----------------------|-----------------------|-------------------------------|-------------------------|---|------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | 0007 | HUAWEI SUN2000-50KTL-M3 | 0,400 | 50,00 | 0,00 | 350,00 | 301,50 | N |
| TOTAL | 7.000 | | | 50,00 | 0,00 | 350,00 | 301,50 | |

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulație/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 01.11.2023 |
| Puterea maximă ce poate fi absorbită*** | kVA | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 28,889 |
| | kW | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 26,000 |
| Putere maximă simultană ce poate fi evacuată | kVA | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 301,500 |
| | kW | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 301,500 |

* 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.

*** Pentru un loc de producere se completează numai în situația în care serviciile interne sunt alimentate prin aceeași instalație de racordare prin care se evacuează energia electrică produsă; pentru un loc de consum și de producere racordat prin aceeași instalație de racordare (prin care se evacuează și se absoarbe energie electrică), se completează puterea totală aprobată pentru consum (pentru alimentarea serviciilor interne ale centralei și a receptoarelor de la locul de consum).

3. Descrierea succintă a soluției de racordare stabilite prin fișa de soluție nr. 6200062430 corelată cu evoluția puterii aprobate

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/20000/0 V, la _____ /Stalpul nr.3 tip SC15006 AL DERIVATIE 20KV 3 BALEASA/ _____ (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea la care se realizează racordarea)
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui utilizator existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul ATR);
Nu este cazul.
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
Lucrări fonduri beneficiar: Se va realiza racord aerian 20kV din stalpul nr. 3 tip SC 15006 al Derivatiei 20kV 3 BALEASA în lungime de 10m până în stalpul nr. 1 nou tip SC15014 echipat cu separator tip STEPNo, consola CIT 140, lanturi simple de întindere, suport capete terminale+descarcatori cu oxid de zinc și priza de pamant. Din stalpul nr.1 se va pleca cu cablu subteran tip A2XS(F)2Y3x1x185 mmp în lungime de 750m pe faza până la stalpul nr. 2 nou tip SC 15014 echipat cu suport capete terminale+descarcatori cu oxid de zinc și priza de pamant echipat cu separator tip STEPNo și PTA pr cu transformator 20/0,4KV 400KVA. În instalația de utilizare se va monta o instalație de producere a energiei electrice din surse regenerabile compusă din 450 panouri fotovoltaice x 0,670kW, și 7 x invertoare trifazate cu o putere Pn = 50 kW. Tablou ca/cc prevăzut cu protecție la suprasarcină, scurtcircuit și supratensiune; se va monta priza de pamant.
- Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
 - lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză Nu este cazul.;
 - lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere _____;
- Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la/ în/ pe: _____/ _____/În cutia de distribuție securizabilă a PTA proiectat.

- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin :
Contor trifazat electronic de energie electrica in montaj semidirect compatibil Converge proiectat dublu sens PRODUCATOR+CONSUMATOR (cu transformatoare de masura de curent de 600/5A clasa 0,5);Pentru transformatoarele de masura de curent se vor prezenta buletine de verificare si aprobare de model in conformitate cu legislatia BRML sau echivalente insotite de aprobarea BRML, in conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobata cu modificari prin Legea nr.11/1994, cu modificarile si completarile ulterioare, si vor respecta cerintele Caietului de Sarcini aprobat DEO .Grupul de masurare a energiei electrice este proprietatea DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA SA. (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: ———/Clemele de legatura electrica la Stalpul nr.3 tip SC15006 AL DERIVATIE 20KV 3 BALEASA/ ——— (elementul fizic unde se face delimitarea):
Clemele de legatura electrica la Stalpul nr.3 tip SC15006 AL DERIVATIE 20KV 3 BALEASA
- g¹) punctul de interfață (punctul de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice la instalația de utilizare a locului de producere/locului de consum și de producere) este stabilit la nivelul de tensiune 0/ 0/ 400 V, la/în/pe // TDJT UTILIZATOR
- h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 20000 V, la/în/pe STALPUL NR.3 TIP SC15006 AL DERIVATIE 20KV 3 BALEASAS.

4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările (limitare de putere automată de sistem, scheme speciale de protecție) la:

- a) punctul de racordare Instalatiile de protectie si de automatizare ale utilizatorului vor fi corelate, prin grija acestuia, prin conventia de exploatare, cu cele ale Sistemului Electroenergetic.;
- b) punctul de delimitare al instalațiilor USOL 630A;
- c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului Instalatiile de protecție ale utilizatorului, în punctul/punctele de interfața a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare..

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile):

- a) de monitorizare și reglaj: ———
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: ———;
- 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: Instalatiile el. ale utilizatorului, inclusiv sist. De protectie si automatizare, vor fi adecvate si coordonate în permanenta 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 viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a ramane conectată la rețea Modulele generatoare trebuie să rămână conectate la rețea și să funcționeze la viteze de variație a frecvenței de 2 Hz/s pentru un interval de timp de 500 ms, de 1,5 Hz/s pentru un interval de timp de 1.000 ms și de 1,25 Hz/s pentru un interval de timp de 2.000 ms, în funcție de tipul de tehnologie și de puterea de scurtcircuit a sistemului în punctul de racordare. Reglajele protecțiilor din punctul de racordare trebuie să permită funcționarea modulelor generatoare pentru aceste profile de variație a frecvenței; Invertoarele CEF trebuie să fie capabile: să ramane conectate la rețeaua electrica și să funcționeze continuu, fara limita de timp, în domeniul de frecvența (47,5-52)Hz, și atunci când se produc variații de frecvența având viteza de până la 1Hz/secunda, și să funcționeze continuu la o tensiune în punctul comun de cuplare în domeniul (0,85-1,15)Un.;
- e) pentru instalațiile de stocare ———.

(3) Condiții specifice pentru racordare: Se va executa PTE pentru instalația de utilizare de către firme atestate de către Autoritatea de Reglementare în Domeniul Energiei Electrice, care va fi avizat în comisia CTE a DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA. Utilizatorul va încheia Convenție de Exploatare cu DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA

(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: "După recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare (bransamentului electric) operatorul de distribuție pune sub tensiune pentru perioada de probe instalațiile electrice ale prosumatorului, la solicitarea scrisă a acestuia însoțită de depunerea dosarului de utilizare, DEO va pune sub tensiune instalațiile electrice ale prosumatorului (CEF), cu caracter provizoriu, pentru perioada de probe de 5 zile. Se vor respecta prevederile art. 41 alin (1), (2) și (3) din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 69/2020 prosumatorul va notifica OD, în termenul stabilit, cu privire la eliminarea neconformității și la efectuarea verificărilor parametrilor de calitate a energiei electrice după eliminarea acesteia; notificarea va fi însoțită de rezultatul verificărilor. Utilizatorul va depune: procesul verbal recepție la terminarea lucrării instalație prod. en. el.; buletin încercare priză pământ; certificatele de conformitate, fișe tehnice emise de fabricant, în

copie, ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare, schema electrică monofilară a instalației de utilizare, inclusiv tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora.; În schemele de funcționare a centralelor electrice de producere a energiei electrice trebuie utilizate tipul invertoarelor din Lista de invertoare afișată pe siteul DEO, în cazul utilizării altor tipuri de invertoare, acestea trebuie validate de operatorul de distribuție în conformitate cu prevederile Ordinului ministrului mediului nr 1287/2018, cu actualizările ulterioare și a ordinului președintelui ANRE nr 228/2018, cu actualizările ulterioare."

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: _____.
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 încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat, conform clauzelor contractului de racordare.
(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: "1.(a) copia ATR; b)copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente; (2) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum și pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și de servitute asupra terenurilor afectate de instalația de racordare; (3) Documentele de mai sus se obțin de către operatorul de RED sau de către utilizator, în cazul în care operatorul de RED îl împuternicește în acest sens, indicându-i conținutul, respectiv obligațiile care urmează a fi asumate de proprietarul terenului. (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 **0.00** lei, inclusiv TVA.
(1¹) Valoarea 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 **535.50** lei, inclusiv TVA.
(1²) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00** 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.
- 10.(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, în termen de maximum 3 luni de la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de **0.00** lei, reprezentând 0.0 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: _____.
(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 nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din Regulament, în termenul de valabilitate al prezentului aviz 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) subpct. (i) 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).

(6) Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale Operatorului, sunt de **0.00** lei

Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de **0.00** lei. Acestea se restituie Utilizatorului conform reglementărilor în vigoare, modalitatea de restituire stabilindu-se în contractul de racordare.

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 proiectant și/sau constructor atestat, ales 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) (1) 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 suportă integral, prin tarif de racordare, costul lucrărilor de întărire și solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului 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.

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. 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.

(3) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

14. Utilizatorul, cu excepția prosumatorului care deține locuri de consum și de producere prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare 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 operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după întrerupere neplanificată 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: #145# 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 care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, 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, distrugerii 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/injecției 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: Racord aerian 20KV(ACSR 48 AL1/8 ST1A) în lungime de 10m. Cablu A2XS(F)2Y3x1x185 mmp în lungime de 750m Transformatorul aerian 20/0,4KV,400KVA..
- 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 3 luni de la emitere, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare prevăzute la pct. 10;
 - b)** în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
 - c)** la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
 - d)** 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;

e) 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;

f) 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.

20. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
21. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități, altor utilizatori ai rețelelor electrice sau operatorului de rețea.
22. Alte condiții generate de cerințe specifice ale utilizatorului: 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 nedeclarate, chiar în cadrul Puterii aprobate, este interzisă. Creșterea Puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor va putea fi făcută numai după obținerea, de către utilizator a unui nou ATR. Înlocuirea transformatorului: 400 kVA 20/0,4kV, cu alt transformator cu raport de transformare diferit sau de putere mai mare sau mai mică 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 anunțarea furnizorului. Se vor respecta condițiile specifice de racordare prevăzute la pct. 3 alin (3) din prezentul ATR. Interventia de către consumator la instalația de utilizare proprie, dacă aceasta este amplasată pe componente de rețea aparținând OD, se va efectua doar cu anunțarea prealabilă a OD". După realizarea lucrărilor și îndeplinirea condițiilor tehnice din prezentul ATR, și depunerea dosarului instalației de utilizare se va emite Certificat de racordare în vederea încheierii Contractului de furnizare/distributie a energiei electrice. Se va ține cont de prevederile Ord. Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.239 /2019 -Norme tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice. "Utilizatorul va depune dosarul instalației de utilizare însoțit de buletinele de verificare PRAM și procesul verbal de recepție. În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte. Echipamentul și aparatul 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. Prezentul ATR este valabil în condițiile în care Racordul de 20 KV și PTA 20/0,4kV- 400 KVA nu sunt revendicate de un alt titular. În cazul revindicării acestora, utilizatorul va suporta costurile execuției unei alte instalații de racordare, precum și eventualele daune solicitate. / / / .

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

**SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED OLT
C.O. ACCES RED OLT
DUMITRU TINCA**

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. _____ din _____ în valoare de 0.00 lei(fără TVA)

Nr descarcare in SAP _____ data descarcare _____ valoare achitata in SAP 0.00 lei

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de _____ în valoare de _____ lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată chitanța nr. _____ sau nr. descarcare SAP _____