



RDRO10RV01-04287732

**Client:** COMUNA SLOBOZIA  
**Localitatea:** SLOBOZIA (SLOBOZIA AG)  
**Strada:** CONSTANTIN BRANCOVEANU, nr. 1  
**Judet:** Arges, **cod postal** 117660

**Distributie Energie Oltenia S.A**  
**societate administrata in sistem dualist**

cu sediul in Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,  
Cod poștal 200769 Județul Dolj  
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004  
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro  
LC: 0052038913  
Nr. 060070804061 din 29.05.2025

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE**  
**PENTRU PRODUCĂTORI**  
**Nr. 001500045951 din 29.05.2025**

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 060070804061 din data 14.05.2025, având ca scop Racordarea unui loc de producere nou definitiv, pentru locul de consum si de producer ce aparține utilizatorului COMUNA SLOBOZIA/ ———, cu domiciliul/sediul în județul Arges, municipiul/orașul/comuna SLOBOZIA (AG), satul SLOBOZIA (SLOBOZIA AG), sectorul ———, codul poștal 117660, str. CONSTANTIN BRANCOVEANU, nr. 1, bl. ———, sc. ———, et. ———, ap. ———, telefon/fax 0765777199/0248698002, e-mail primaria.slobozia@yahoo.ro, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 14.05.2025,

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 producer: CENTRALA FOTOV SI STATII INC AUTO amplasat în județul Arges, municipiul/ orașul/ comuna SLOBOZIA (AG), satul ———, sectorul ———, cod poștal 117660, str. SLOBOZIA, nr. DJ503 bl ——— sc ——— et ——— ap ———, nr. cadastral 80265 (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 acumulare * (Ah) | Pi total pe 1 inverter (c.c.) (kW) | Observatii |
|---------|-------------|-----------------------------|----------------------|----------------------------|-------------------------------------|--|------------------------------------|------------|
| 1       | 2           | 3                           | 4                    | 5                          | 6                                   | 7                                      | 8                                  | 9          |
| 1       | 280         | MONOCRYSTALLINE JINKO 550WP | 0,550                | 154,000                    | 154,00                              | 0,00                                   | 100,00                             | N          |
| TOTAL   | 280         |                             |                      | 154,000                    | 154,00                              | 0,00                                   | 100,00                             |            |

\* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare.

NOTĂ:

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

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

Puterea instalată 0,200 kW  
Puterea max absorbită 0,200 kW

- Invertoare

| Nr.crt. | Nr Invertoare | Tipul Invertoarelor    | Un inverter (ca) (kV) | Pi inverter (ca) (kW) | Capacitate de stocare * (Ah.) | Pmax inverter (ca) (kW) | Pmax centrala formata din module generatoare (kW) | Observatii |
|---------|---------------|------------------------|-----------------------|-----------------------|-------------------------------|-------------------------|---|------------|
| 1       | 2             | 3                      | 4                     | 5                     | 6                             | 7                       | 8   | 9          |
| 1       | 0001          | HUAWEI SUN 2000-50KTL  | 0,400                 | 50,00                 | 0,00                          | 50,00                   | 50,00   |            |
| 2       | 0001          | HUAWEI SUN 2000-100KTL | 0,400                 | 100,00                | 0,00                          | 100,00                  | 100,00  |            |
| TOTAL   | 2.000         |                        |                       | 150,00                | 0,00                          | 150,00                  | 150,00  |            |

\* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare/sisteme de stocare.

NOTĂ:

Un = tensiune nominală

$P_i$  = putere activă instalată  
 $P_{max}$  = putere activă maximă  
c.a. = curent alternativ;

## 2. Puterea aprobată:

|  |     | Situția existentă în momentul emiterii avizului* | Evoluția puterii aprobate**  |                                   |                                    |                                   |  |
|--|-----|--|------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|-----------------------------------|--|
|  |     |  | Etapa I, valabilă de la data | Etapa a II-a, valabilă de la data | Etapa a III-a, valabilă de la data | Etapa a IV-a, valabilă de la data | Etapa finală, valabilă de la data 31.12.2025 |
| Putere maxima simultana ce poate fi evacuata | kVA | 0,000  | 0,000                        | 0,000                             | 0,000                              | 0,000                             | 150,000                                      |
|  | kW  | 0,000  | 0,000                        | 0,000                             | 0,000                              | 0,000                             | 150,000                                      |
| Puterea maxima ce poate fi absorbita***      | kVA | 0,000  | 0,000                        | 0,000                             | 0,000                              | 0,000                             | 48,889                                       |
|  | kW  | 0,000  | 0,000                        | 0,000                             | 0,000                              | 0,000                             | 44,000                                       |

\* În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de producere/locul de consum și de producere a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

\*\* Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru un loc de producere/loc de consum și de producere nou, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru un loc de producere/loc de consum și de producere existent. În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

\*\*\* 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 stabilită prin fisa de soluție nr. 6200077532 corelată cu evoluția puterii aprobate

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/20000/0 V, la — /Stalpul nr. 94 , tip SC15014, (ce înlocuiește stalpul SC15006) în axul LEA 20kV MOZACENI - STEFAN CEL MARE/ — (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea la care se realizează racordarea)
- b) 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.
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:  
Lucrări pe tarif de racordare: Se proiectează și se execută înlocuirea stalp nr. 94, tip SC15006 cu stalp SC15014 în axul LEA 20kV MOZACENI – STEFAN CEL MARE, echipat cu consola CSO 1100 cu legături duble de susținere cu izolatori ceramici. LUCRĂRI PE FONDURI BENEFICIAR: Se proiectează și se execută racord 20kV realizat aerian cu conductor ACSR 48 AL1/8ST1A în lungime de aproximativ 20m, racordat din stalpul tip SC15014 nr.94(CE ÎNLOCUIREȘTE STALPUL SC15006 EXISTENT) existent în ax LEA 20kV MOZACENI – STEFAN CEL MARE, stalp nr.1 tip SC15014 proiectat, echipat cu separator MT și PTA 20/0,4kV, 250kVA montat pe stalp nr. 2, tip SC15014 amplasat pe domeniul public. Necesare convenție de acces la grupul de măsură și separator. În instalația de utilizare există montată o CEF formată din 280 panouri fotovoltaice cu  $P_{pan}=0,55$  kW, 1 invertor trifazat cu o putere  $P_n=100$  kW și 2 invertoare trifazate cu o putere  $P_n=50$  kW fiecare; tablou ca/cc prevăzut cu protecție la suprasarcină, scurtcircuit și supratensiune; se va monta priza de pământ. În instalația de utilizare a solicitantului se vor monta stații de reincarcare pentru vehicule electrice având o putere maximă simultan absorbită ( $P_{max}$  s.a.) de 44kW .
- d) 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 Nu este cazul.;



- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la/ în/ pe: ———/ ———/in compartiment separat, securizabil, in CD A PTA 20/0.4 kV, 250 kVA, nou proiectat
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin :  
Contor trifazat electronic de energie electrica in montaj semidirect compatibil Converge dublu sens (producator+consumator), echipat cu transformatoare de masura de curent TC 250/5A, amplasat in compartiment separat, securizabil in CD a PTA 20/0.4 kV, 250 kVA, nou proiectat. Grupul de masura este proprietatea Distributie Energie Oltenia. "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. Contoarele care se monteaza in instalatia de utilizare sunt achizitionate si instalate/sigilate in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 15/2022 privind regulile de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de masurare).
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la: ———/Clemele de legatura electrica 20kV de la stalpul nr. 94 , tip SC15014, (ce inlocuieste stalpul SC15006) in axul LEA 20kV MOZACENI - STEFAN CEL MARE/ ——— (elementul fizic unde se face delimitarea):  
Clemele de legatura electrica 20kV de la stalpul nr. 94, tip SC15014,(ce inlocuieste stalpul SC15006) in axul LEA 20kV MOZACENI - STEFAN CEL MARE.
- g<sup>1</sup>) 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/ 0 V, la/in/pe /
- h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 20000 V, la/in/pe STALPUL NR. 94, TIP SC15014, (CE INLOCUIESTE STALPUL SC15006) IN AXUL LEA 20KV MOZACENI - STEFAN CEL MARE.

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

- a) punctul de racordare Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.;
- b) punctul de delimitare al instalațiilor Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.;
- c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului ———.

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

- a) de monitorizare și reglaj: Instalațiile de protecție și de automatizare ale prosumatorului vor fi corelate, prin grija acestuia, cu caracteristicile rețelilor electrice ale Operatorului de DISTRIBUTIE.
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: Compatibile cu cerințele operatorului de distribuție.;
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice: Instalațiile el. ale utilizatorului, inclusiv sist. de protecție si automatizare, vor fi adecvate si coordonate în permanenta cu caracteristicile rețelilor electrice ale Operatorului de DISTRIBUTIE.;
- d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea ———;
- e) pentru instalațiile de stocare ———.

(3) Condiții specifice pentru racordare: Se va executa PTE pentru instalatia de racordare si de utilizare de catre firme atestate de catre Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, ce vor fi avizate in comisia CTE a DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA SA."Se vor respecta prevederile ordinului Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr.239/2019-Norma tehnica privind delimitarea zonelor de protectie si siguranta aferente capacitatilor energetice "modificat si completat prin Ordinul ANRE 225/2020".Se vor respecta prevederile Ordinului Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei, cu completarile si modificarile ulterioare, 15/2022 – pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum apar înând prosumatorilor, Ord. 17/2022 pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.59/2013, Ord. 59/2013 – pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public,Ord. 18/2022 pentru aprobarea Procedurii privind racordarea la rețele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum apar înând utilizatorilor clienți casnici si Ord. 19/2022 pentru aprobarea Procedurii privind racordarea la rețele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere apar înând prosumatorilor.CEF trebuie sa functioneze in

paralel cu RED fara a produce variatii de tensiune mai mari de  $\pm 5\%$  din tensiunea nominala a retelei, in punctul de cuplare, CEF nu trebuie sa functioneze in regim insularizat in raport cu RED, CEF trebuie sa se deconecteze automat in cazul intreruperii energiei electrice pe linia de racord si se reconecteaza numai dupa 15 minute de la reaparitia tensiunii pe linia de racord. Racordarea prosumatorului monofazat la RED J.T. impune racordarea acestuia pe faza cu tensiunea cea mai mica. Indiferent de instalatiile auxiliare aflate in functiune si oricare are fi puterea produsa, prosumatorul cu injectie de putere activa in RED trebuie sa asigure in punctul de racordare/delimitare, dupa caz, calitatea energiei electrice in conformitate cu standardele in vigoare (standardele europene si standardul de performanta pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice, dupa caz). In conformitate cu prevederile art 40 alin 4) din Ord.nr.19/2022, utilizatorul va asigura accesul operatorului de distributie in incinta/zona in care sunt amplasate instalatiile de productie, in caz contrar deoarece exista o singura instalatie de racordare pentru locul de consum si de productie, deconectarea acestui loc de consum si de productie din motive de nerespectare a legislatiei in vigoare privind calitatea de producator implica automat si pierderea calitatii de consumator si invers. Interventia de catre prosumator la instalatia de utilizare proprie, daca aceasta este amplasata pe componente de RED apartinand OD, se va efectua doar cu anuntarea prealabila a OD. Pana la data incheierii de catre operatorul de distributie concesiionar a contractului de executie a instalatiei de racordare, prosumatorul sau imputernicitul acestuia va depune o cerere pentru punerea sub tensiune pe perioada de probe, insoțită de dosarul instalatiei de utilizare. Dosarul instalatiei de utilizare se întocmește după realizarea fizică a acesteia și cuprinde următoarele documente: a) procesele-verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor; b) buletinul de încercare a prizei la pământ; c) certificatele de conformitate și fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare; d) schema electrică monofilară a instalatiei de utilizare, inclusiv tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora.

**(4)** Probe/Teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de productie/locul de consum și de productie din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice: \_\_\_\_\_

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Cele prevăzute de reglementările în vigoare.
6. Centralele, unitățile generatoare și/sau instalațiile de stocare și/sau sistemele HVDC, după caz, trebuie să respecte cerințele tehnice de proiectare, racordare și de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.
7. **(1)** În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul 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: În vederea încheierii contractului de racordare utilizatorul va depune la Distribuție Energie Oltenia SA documentele prevăzute la art. 36 alin. 1) din Ord. președintelui Autorității Naționale de reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013 cu modificările și completările prevăzute în Ord. președintelui Autorității Naționale de reglementare în Domeniul Energiei nr. 160/2020. (numai documentele aplicabile situației respective).
8. **(1)** Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilit conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **58195.76** lei, inclusiv TVA.  
**(1<sup>1</sup>)** 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 **190.40** lei, inclusiv TVA.  
**(1<sup>2</sup>)** 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 stabilându-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) (i) 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](http://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, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

**(2)** În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la pct. 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

**17.(1)** În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

**(2)** Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2741/2011.

**18.(1)** Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

**(2)** Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/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: LEA 20kV: ACSR 48 AL1/8ST1A, L=20m, Trafo 20/0,4kV-250kVA.

**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. (1') 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. Înlocuirea transformatorului 20/0.4KV, 250 kVA cu alt transformator de putere mai mare sau mai mică ori cu alt raport de transformare se poate face numai cu acordul distribuitorului, după obținerea unui nou Aviz tehnic de racordare, în caz contrar distribuitorul poate deconecta utilizatorul, cu un preaviz și cu anunțarea furnizorului. Creșterea Puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor va putea fi făcută numai după obținerea, de către utilizator a unui nou ATR. Se vor respecta condițiile specifice de racordare prevăzute la pct. 3 alin (3) din prezentul ATR. În cazul în care Operatorul de Distribuție nu are posibilitatea achiziționării grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, veți primi o informare în acest sens, până la terminarea lucrărilor de execuție a instalației de racordare, pentru grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice și/sau în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a dosarului instalației de utilizare, pentru contorul de măsurare a energiei electrice. În conformitate cu art. 44, alin. (27) aveți posibilitatea de a achiziționa grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, cu respectarea specificațiilor tehnice puse la dispoziție. În cazul în care optați pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, conform alin. (27) aveți obligația de a transmite operatorului de rețea acordul dvs., în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la primirea informației. Operatorul de Distribuție va rambursa contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice la o valoare ce nu poate să depășească valoarea maximă a unui echipament de același tip achiziționat de operatorul de rețea în ultimele 12 luni, la termenele stabilite pentru rambursarea contravalorii lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului prevăzute în contractul de racordare, pe baza unor documente justificative prezentate: factură fiscală, chitanță, certificate de conformitate, certificate de garanție etc, după caz. Se vor respecta prevederile Ordinului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu completările și modificările ulterioare, 15/2022 – pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, Ord. 17/2022 pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.59/2013, Ord. 59/2013 – pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețele electrice de interes public și Ord. 19/2022 pentru aprobarea Procedurii privind racordarea la rețele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor. CEF trebuie să funcționeze în paralel cu RED fără a produce variații de tensiune mai mari de  $\pm 5\%$  din tensiunea nominală a rețelei, în punctul de cuplare, CEF nu trebuie să funcționeze în regim insularizat în raport cu RED, CEF trebuie să se deconecteze automat în cazul întreruperii energiei electrice pe linia de racord și să se reconecteze numai după 15 minute de la reparația

tensiunii pe linia de racord. Racordarea prosumatorului monofazat la RED J.T. impune racordarea acestuia pe faza cu tensiunea cea mai mica. Indiferent de instalatiile auxiliare aflate in functiune si oricare are fi puterea produsa, prosumatorul cu injectie de putere activa in RED trebuie sa asigure in punctul de racordare/delimitare, dupa caz, calitatea energiei electrice in conformitate cu standardele in vigoare (standardele europene si standardul de performanta pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice, dupa caz). In conformitate cu prevederile art 40 alin 4) din Ord.nr.19/2022, utilizatorul va asigura accesul operatorului de distributie in incinta/zona in care sunt amplasate instalatiile de productie, in caz contrar deoarece exista o singura instalatie de racordare pentru locul de consum si de productie, deconectarea acestui loc de consum si de productie din motive de nerespectare a legislatiei in vigoare privind calitatea de producator implica automat si pierderea calitatii de consumator si invers. Interventia de catre prosumator la instalatia de utilizare proprie, daca aceasta este amplasata pe componente de RED apartinand OD, se va efectua doar cu anuntarea prealabila a OD. Pana la data incheierii de catre operatorul de distributie concesionar a contractului de executie a instalatiei de racordare, prosumatorul sau imputernicitul acestuia va depune o cerere pentru punerea sub tensiune pe perioada de probe, insoita de dosarul instalatiei de utilizare. Dosarul instalatiei de utilizare se intocmeste dupa realizarea fizica a acesteia si cuprinde urmatoarele documente: a) procesele-verbale care confirma receptia la terminarea lucrarilor; b) buletinul de incercare a prizei la pamant; c) certificatele de conformitate si fișele tehnice emise de fabricant, in copie, ale invertoarelor si unită ilor generatoare cu datele si funcțiile cor/ / / .

#### **Operator**

**DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.**

**SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED ARGES  
C.O. ACCES RED ARGES  
CONSTANTIN-CATALIN COMAN**



Incheiere de legalizare de semnatura nr/data 23 / 03.03.2022

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

Nr descarcare in SAP 870002836608 data descarcare \_\_\_\_\_ valoare achitata in SAP 215.00 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 \_\_\_\_\_