



RFRO10RV01-02689300

Distribuție Energie Oltenia  
2023.10.27 03:29:38 EEST  
Craiova  
Autentificarea și utilizarea documentelor electronice și leșilor presc

**Client:** SC ARTEGO SA  
**Localitatea:** TARGU JIU  
**Strada:** CIOCARLAU, nr. 38  
**Judet:** Gorj, cod postal 210103

**Distribuție Energie Oltenia S.A**

**societate administrată în sistem dualist**

cu sediul în 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: 0051713603

Nr. 060057886482 din 17.10.2023

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE  
PENTRU PRODUCĂTORI  
Nr. 001500022183 din 17.10.2023**

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 060057886482 din data 25.09.2023, având ca scop Racordarea unui loc de producere existent, pentru locul de consum și de producere ce aparține utilizatorului SC ARTEGO SA/ \_\_\_\_\_, cu domiciliul/sediul în județul Gorj, municipiul/orașul/comuna TARGU JIU, satul \_\_\_\_\_, sectorul \_\_\_\_\_, codul poștal 210103, str. CIOCARLAU, nr. 38, bl. \_\_\_\_\_, sc. \_\_\_\_\_, et. \_\_\_\_\_, ap. \_\_\_\_\_, telefon/fax 0253226336/0253226045, e-mail artegomea@yahoo.com, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 25.09.2023,

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 și de producere: ARTEGO 6KV amplasat în județul Gorj, municipiul/ orașul/ comuna TARGU JIU, satul \_\_\_\_\_, sectorul \_\_\_\_\_, cod poștal 210103, str. CIOCARLAU, nr. 38 bl \_\_\_\_\_ sc \_\_\_\_\_ et \_\_\_\_\_ ap \_\_\_\_\_, nr. cadastral \_\_\_\_\_ (numai dacă este disponibil), telefon/fax \_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_, e-mail \_\_\_\_\_, în condițiile menționate în continuare:

1. Datele energetice ale focului :

- 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	1834	JINKO SOLAR	0,545	999,530	999,53	0,00	76,89	N
<b>TOTAL</b>	1834			999,530	999,53	0,00	76,89	

\* 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 0,020 kW

Puterea max absorbită 0,020 kW

- Invertoare

Nr.crt	Nr Invertoare	Tipul Invertoarelor	Jn 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	0013	GROWATT 80KTL	0,400	80,00	0,00	1040,00	999,53	NOU
<b>TOTAL</b>	13.000			80,00	0,00	1040,00	999,53	

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

NOTĂ:

Un = tensiune nominală  
Pi = putere activă instalată  
Pmax = putere activă maximă  
c.a. = curent alternativ;

## 2. Puterea aprobată:

		Situția existentă în momentul emiterii avizului*	Evoluția puterilor 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
Puterea maximă ce poate fi absorbită***	kVA	6666,667	0,000	0,000	0,000	0,000	6666,667
	kW	6000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6000,000
Putere maximă simultană ce poate fi evacuată	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

\* 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 fișa de soluție nr. 6200063555 corelată cu evoluția puterii aprobate

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/6000/0 V, la \_\_\_\_\_ /LEC 6KV MEA 1, LEC 6KV MEA 2, LEC 6KV BENZI 1, LEC 6KV BENZI 2, LEC 6KV DOZARE 1 și LEC 6KV DOZARE 2 alimentate din Stația SRA 110/6KV CAUCIUC proprietate DEO SA/ \_\_\_\_\_ (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):  
 Stație 6KV Artego alimentată din LEC 6KV MEA 1, LEC 6KV MEA 2, LEC 6KV BENZI 1, LEC 6KV BENZI 2, LEC 6KV DOZARE 1 și LEC 6KV DOZARE 2 din Stația 110/6KV SRA CAUCIUC (cod SAP DS-TR-0323 ).  
 Stație 20KV Artego alimentată din LES 20KV Cauciuc 1 (OSB 3x120mmp, în lungime de 1,15Km) cod SAP DS-HV-MP033209 din Stația 220/110/20KV Tg-Jiu Nord cod SAP DS-TR-0332 (alimentare de bază), respectiv LES 20KV Sticla din PTCZ 140(A2XS(FL) 3x150mmp, în lungime de 0,27Km) cod SAP DS-HV-MP033208 din Stația 220/110/20KV Tg-Jiu Nord cod SAP DS-TR-0332 (alimentare de rezervă). Din instalațiile SC ARTEGO SA este alimentat pe 0.4 KV Caminul de nefamilisti cu Pmax.sim.abs.=30KW.
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:  
 În stația SRA 110/6KV Cauciuc Tg-Jiu, în celula 6KV plecare LEC 6KV BENZI 1 spre stația 6KV ARTEGO SA, se înlocuiește contorul existent cu un contor electronic trifazat cu funcție import export energie dublu sens (producător +consumator), în montaj indirect, cu TC 600/5 A și TT 6/0.1KV, echipat cu modem comunicație GSM/GPRS. Pe fonduri utilizator :Se vor monta de către o firmă atestată de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, 1834 panouri fotovoltaice cu  $P_i=0.545$  kW cu o putere totală de 999,53KW și 13 invertoare trifazate cu o putere fiecare de  $P_n=80$  kW; tablou ca/cc prevăzut cu protecție la suprasarcină, scurtcircuit și supratensiune; se va lega la priza de pământ. Producerea de energie electrică în CEF va acoperi integral consumul propriu. Se va prevedea o automatizare pentru limitarea puterii, fără debitare în rețeaua DEO SA.
- 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:

- (i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză Nu este cazul;
- (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere Nu este cazul;
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/6000/0 V, la/ in/ pe: ———/in celulele 6KV MEA 1, MEA 2, BENZI 1, BENZI 2, DOZARE 1 și DOZARE 2 din Statia SRA 110/6KV CAUCIUC/ ———
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin :  
Cinci contoare electronice de energie electrică, montate în celulele 6KV plecare MEA 1, MEA 2, DOZARE 1, DOZARE 2 și BENZI 2, în montaj indirect, cu TC 600/5 A și TT 6/0.1KV. Un contor trifazat electronic de energie electrică în montaj indirect, cu TC 600/5 A și TT 6/0.1KV, compatibil Converge cu dublu sens (producator + consumator) cu comunicație GSM, montat în celula 6KV plecare BENZI 1, integrat în sistemul de telecitire al DEO SA Grupurile de masura sunt în 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: 0/6000/0 V, la: ———/celulele 6KV din statia SRA 110/6KV CAUCIUC, la papucii cablurilor LEC 6KV MEA 1, MEA 2, BENZI 1, BENZI 2, DOZARE 1 și DOZARE 2 plecare spre statia 6KV ARTEGO/ ——— (elementul fizic unde se face delimitarea):  
celulele 6KV din statia SRA 110/6KV CAUCIUC, la papucii cablurilor LEC 6KV MEA 1, MEA 2, BENZI 1, BENZI 2, DOZARE 1 și DOZARE 2 plecare spre statia 6KV ARTEGO SA
- 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/ 60000/ 0 V, la/in/pe / /
- h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 6000 V, la/in/pe LEC 6KV DOZARE 1 DIN STATIA 6KV ARTEGO SA.

**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 Instalatiile de protectie ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.;
- c) punctul de interfața din rețeaua utilizatorului "Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctul de interfața a instalației de utilizare vor fi dimensionate corespunzător și trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare."

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

**a)** de monitorizare și reglaj: CEF va asigura cel puțin următorul schimb de semnale: P, Q, U, f și marimile de consemn pentru P, Q și U, semnalele de stare și comenzi: poziție întreruptor. Măsură energiei electrice se face prin transmiterea datelor la distanță, prin sistemul de telegestiune converge. CEF va fi monitorizată din punct de vedere al calitatii energiei electrice în PCC pe durata testelor. CEF racordate la rețeaua electrică de transport/distributie vor asigura monitorizarea permanentă a calitatii energiei electrice prin integrarea în sistemul de monitorizare al calitatii energiei electrice al OTS/OD. Se vor respecta cerințele prevăzute la pct nr.5, MONITORIZARE SI MASURA, pct nr.6 MONITORIZAREA CALITATII ENERGIEI ELECTRICE ,pct. nr.7 FLUXUL DE INFORMATII, SCHIMBUL DE DATE INTRE OTS, OD SI GESTIONARUL CEF, CERINTE DE MONITORIZARE SI REGLAJ, INTERFATA NOII SURSE CU SISTEMUL SCADA SI DE TELECOMUNICATII

**b)** interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: Modulul generator de categorie C se integrează în sistemul DMS- SCADA al ORR asigurând cel puțin schimbul de semnale: putere activă, putere reactivă, tensiunea și frecvența în punctul de racordare/delimitare, după caz, consemne pentru puterea activă și puterea reactivă, semnale de stare și comenzi pentru poziția întreruptorului și pentru poziția separatoarelor. Gestionarul modulului generator de categorie C are obligația de a asigura compatibilitatea echipamentelor de schimb de date la nivelul interfeței cu sistemul DMS-SCADA al ORR, la caracteristicile solicitate de acesta.;

**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 producătorului, inclusiv sist. de protecție și automatizare, vor fi adecvate și coordonate în permanență 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 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;

e) pentru instalațiile de stocare Nu este cazul.

(3) Condiții specifice pentru racordare: "Utilizatorul va încheia Convenție de exploatare cu Distribuție Energie Oltenia SA. Se va executa PTE pentru instalația de racordare și utilizare de firme atestate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, care va fi avizat în comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia SA. Utilizatorul va depune dosarul instalației de utilizare însoțit de buletinele de verificare PRAM și procesul verbal de recepție. Transmiterea datelor pentru echipamentele de măsură se va realiza prin echipamente integrate în sistemul de telegestiune al Distribuție Energie Oltenia S.A. Utilizatorul asigură schimbul de date între OTS, OD și gestionarul CEF, cerințe de Monitorizare și Reglaj, Interfața noii surse cu sistemul SCADA și de Telecomunicații cu respectare ordinelor emise de Presedintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 208/14.12.2018 -pentru aprobarea Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore (situat în larg); Ordinul nr.51/17.04.2019- privind aprobarea Procedurii de notificare pentru racordarea unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public, Ordinul nr.233/16.12.2019 -privind aprobarea Metodologiei pentru schimbul de date între operatorul de transport și de sistem, operatorii de distribuție și utilizatorii de rețea semnificativi prevăzute la Cap nr. 7 din SS nr.3/2021. În schemele de funcționare a centralelor electrice de producere a energiei electrice trebuie utilizate tipul invertoarelor din Lista de invertoare alifasate pe site-ul DEO/OTS, în cazul utilizării altor tipuri de invertoare, acestea trebuie validate de operatorul de distribuție/operatorul de transport. Se vor respecta în totalitate condițiile din avizul de amplasament. Este interzisă amplasarea de panouri fotovoltaice sub liniile electrice aeriene existente, inclusiv zona de protecție și siguranța a acestora. Detinatorul CEF este obligat să asigure protejarea panourilor fotovoltaice, a invertoarelor componente ale CEF și a instalațiilor auxiliare contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte în instalațiile proprii sau de impactul rețelei electrice asupra acestora la acționarea corectă a protecțiilor de declanșare a CEF ori la incidentele din rețea (scurtcircuite cu și fără punere la pământ, acționări ale protecțiilor în rețea, supratensiuni tranzitorii e.t.c) cât și în cazul apariției unor condiții tehnice excepționale/anormale de funcționare. CEF nu trebuie să permită funcționarea în regim insularizat inclusiv în situația în care a fost dotată cu protecții care să declanșeze la apariția unui asemenea regim.

(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: La solicitarea utilizatorului, DEO va pune sub tensiune instalația electrică de utilizare pentru perioada de probe, conform prevederile Ord. ANRE nr 59/2013 cu modificările și completările ulterioare. Pe perioada probelor se va realiza măsurarea calității energiei electrice și se vor efectua testele necesare care demonstrează lipsa totală a injecției cu energie electrică în RED. Automatizarea existentă în instalația de utilizare nu va permite funcționarea în regim insularizat. La PIF se va verifica dosarul instalației de utilizare însoțit de buletinele de verificare și aprobare de model PRAM, schemele de racordare la rețea a surselor proprii de alimentare (grup generator, CEF e.t.c), și schema de funcționare AAR, din care să rezulte ca utilizatorul nu va evacua energie în rețea. Utilizatorul va pune la dispoziția operatorului de rețea tipul protecțiilor, modalitatea de racordare la circuitele de tensiune, curent electric și declanșare, matricea de acționare a funcțiilor de protecție. După PIF este necesară efectuarea de măsurători pt. verificarea încadrării în limitele normate, pt. fenomenul de flicker și regim deformant. În cazul în care nu sunt respectate condițiile de calitate a en. electrice se impune luarea de măsuri locale pt. încadrarea indicatorilor de calitate în limitele normate.

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 0.00 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 **535.50** 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 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) (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 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, 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/in 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: \_\_\_\_\_.
- 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:
- în termen de 3 luni de la emiterie, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare prevăzute la pct. 10;
  - în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
  - la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
  - 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;
  - 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;
  - 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 aviz tehnic de racordare. Creșterea  $P_i$  totale, sau schimbarea naturii receptoarelor va putea fi făcută numai după obținerea, de către utilizator a unui nou Aviz tehnic de racordare, în caz contrar distribuitorul poate deconecta utilizatorul, cu un preaviz și anunțarea furnizorului. CEF trebuie să respecte integral cerințele Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004/Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul energiei nr. 128/2008, și a prevederilor Ordinului nr. 30/2013 - privind aprobarea Normei Tehnice "Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice fotovoltaice". CEF trebuie să fie capabilă să producă pe durata nelimitată în PCC simultan putere activă și reactivă maximă conform condițiilor menționate în conformitate cu diagrama P-Q echivalentă, în banda de frecvență 49,5-50,5Hz și în banda admisibilă a tensiunii. Toate invertoarele CEF trebuie să aibă capacitatea să rămână conectate la rețea și să funcționeze continuu, fără limită de timp, în domeniul de frecvență 47,5-52Hz și să rămână conectate la rețeaua electrică atunci când se produc variații de frecvență având viteza de până la 1Hz/secunda. CEF și invertoarele componente trebuie să rămână în funcțiune la apariția golurilor și a variațiilor de tensiune, pe una sau pe toate fazele, în punctul de delimitare; pe durata golurilor de tensiune toate invertoarele componente ale CEF trebuie să injecteze curentul electric reactiv maxim timp de min. 3s fără a depăși limitele de funcționare ale CEF. "Puterea activă generată de CEF trebuie să poată fi

limitată la o valoare de consemn, mărirea valorii de consemn a puterii active trebuie să poată fi preluată automat de la distanță. CEF trebuie să asigure reglajul puterii active în punctul comun de cuplare într-o bandă de +/-5% din puterea instalată a CEF față de puterea de consemn." CEF trebuie să fie dotată cu sisteme de protecție fiabile și sigure atât contra defectelor din rețeaua proprie cât și contra defectelor din SEN. Automatizarea CEF în cazul întreruperii energiei electrice pe linia de racord, va reconecta furnizarea energiei electrice după 15 minute de la apariția tensiunii pe aceasta. Utilizatorul va pune la dispoziția OR tipul protecțiilor, modalitatea de racordare la circuitele de tensiune, curent electric și declansare, matricea de acționare a funcțiilor de protecție, stabilite prin proiect, la interfața CEF-SEN. "La valori ale tensiunii în PCC, situate în banda admisibilă de tensiune, puterea reactivă produsă/absorbită de CEF aflat în funcțiune trebuie să fie reglată continuu corespunzător unui factor de putere în valoare absolută de maxim 0,9 capacitiv și 0,9 inductiv. CEF trebuie să poată realiza reglajul puterii reactive schimbate cu SEN în PCC. CEF trebuie să asigure în punctul comun de cuplare schimbul de putere reactivă nula cu sistemul în cazul în care CEF nu produce putere activă." În regim normal de funcționare al rețelei, CEF nu trebuie să producă în punctul comun de cuplare variații rapide de tensiune mai mari de +/-4% din  $U_n$  la medie și înaltă tensiune și de +/- 5% din  $U_n$  la joasă tensiune a rețelei la care este racordată. "Invertoarele componente CEF vor fi însoțite de certificate de tip conform normelor europene aplicabile, vor garanta respectarea cerințelor Ord. ANRE 30/2013 referitoare la comportamentul la variațiile de frecvență și tensiune, precum și la trecerea peste defect. CEF trebuie să asigure în punctul comun de cuplare calitatea energiei electrice conform standardelor în vigoare indiferent de numărul invertoarelor, al instalațiilor auxiliare aflate în funcțiune și oricare ar fi puterea produsă. Încălcarea limitelor indicatorilor de calitate poate duce la deconectare. 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, modificat prin Ordinul ANRE nr.225/2020, / / / .

Producerea de energie electrică în CEF va acoperi integral consumul propriu. Se va prevedea o automatizare pentru limitarea puterii, fără debitare în rețeaua DEO SA.

Operator

**DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.**

**DIRECTOR EXECUTIV-PRESEDINTE DIRECTORAT**  
Distributie Energie Oltenia SA  
**ION EUGEN BUTOARCA**

**DIRECTOR DIRECTIE - MEMBRU DIRECTORAT**  
DIRECTIA ADMINISTRATIV FINANCIARA  
**ZOREL - CRISTINEL TITA**

**DIRECTOR DIRECTIE**  
DIRECTIA STRATEGIE SI DEZVOLTARE ACTIVE  
**MIRON ALBA**

**MANAGER DEPARTAMENT**  
DEPARTAMENT EXTINDEREA REȚELEI  
**VICTOR MARIUS MARUSCA**

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

Nr descarcare în SAP \_\_\_\_\_ data descarcare \_\_\_\_\_ valoare achitata în 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 \_\_\_\_\_