



RERO10RA01-02414354

**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: 0051849916  
Nr. 060045030387 din 31.03.2022  
COER Craiova

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE**  
**PENTRU CONSUMATORI NECASNICI**  
**Nr. 001200067040 din 31.03.2022**

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 060045030387 din data 05.11.2021, având ca scop Racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului MUNICIPIUL CRAIOVA/ \_\_\_\_\_, cu domiciliul/sediul în județul Dolj, municipiul/orașul/comuna CRAIOVA, satul \_\_\_\_\_, sectorul \_\_\_\_\_, codul poștal 200402, str. ALEXANDRU IOAN CUZA nr. 7, bl. \_\_\_\_\_, sc. \_\_\_\_\_, et. \_\_\_\_\_, ap. \_\_\_\_\_, telefon/fax 0251416236/ \_\_\_\_\_ e-mail \_\_\_\_\_ și a analizării documentației anexate acestuia, depusă complet la data 05.11.2021,

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 PERMANENT 2 STATII DE INCARCARE RAPIDA (denumirea locului de consum) amplasat în județul Dolj municipiul/ orașul/ comuna CRAIOVA satul \_\_\_\_\_ sectorul \_\_\_\_\_ cod poștal 200645, str. PIATA CONSTANTIN BRANCUSI nr. 1 bl. \_\_\_\_\_ sc. \_\_\_\_\_ et. \_\_\_\_\_ ap. \_\_\_\_\_ telefon/fax \_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_ e-mail \_\_\_\_\_, nr. cadastral \_\_\_\_\_ (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

**1. Puterea aprobată:**

	Situția existentă în momentul emiterii avizului *	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data**	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 29.11.2022	
Puterea maxima ce poate fi absorbita****	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	688,889
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	620,000

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

\*\* Se completează numai în situația unui utilizator permanent care a solicitat racordarea atât a obiectivului, cât și a organizării de șantier în vederea realizării acestuia și instalația de racordare pentru organizare de șantier utilizează integral sau parțial instalația de racordare pentru etapa finală.

\*\*\* Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru locurile de consum noi, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru locurile de consum existente. Aceste date sunt valabile fie pentru situația unui loc de consum permanent, fie pentru un loc de consum temporar. În situația unui loc de consum care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

\*\*\*\* În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total nod de consum. În anexa la prezentul aviz se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum și/sau de producere racordate sau care urmează să fie racordate la rețeaua respectivă, fără a fi precizați titularii acestora.

**2. Descrierea succintă a soluției de racordare stabilită prin studiul de soluție nr. 4394 avizat de comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia S.A. cu documentul nr. 6195/26.01.2022 corelată cu evoluția puterii aprobate**

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/20000/0 V, la ———/Celula plecare din PTCZ 369 și celula sosire din PTCZ 138/ ——— (capacitățile energetice 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 de racordare: la cca 22 m de PTAB 138, spre b-dul Decebal, în spațiu verde, se interceptează LES 20 kV PTAB 138 – PTCZ 369 ; se sectionează și se mansonează cu două LES 20 kV realizate cu cablu monofilar 20 kV A2XS(F)2 Y 3 x (1 x 185 mmp) între punctul de mansonare și PC proiectat (cca 2 x 60 m) la marginea parcarii, în spațiu verde ( la cca 35 m de PTAB 138, spre Regionala CF Craiova), se va monta un Punct de Conexiune echipat cu : o celula de medie tensiune, de servicii interne, de interior, simplu sistem de bare, extensibilă, independentă, cu izolație în aer și echipamentul de comutație în SF6, 24 kV, 630A, 16kA (1s) echipată cu separator de sarcină, cu motor de acționare 48 Vcc și CLP , trafo servicii 2 kVA 20/0.230 cu siguranțe fuzibile, indicator prezenta tensiune , rezistență anticondens; ( 1 buc) o celule de medie tensiune, de linie, de interior, simplu sistem de bare, extensibile, independente, cu izolație în aer și echipamentul de comutație în SF6, 24 kV, 630A, 16kA (1s) echipate cu separator de sarcină, cu motor de acționare 48 Vcc și CLP, indicatoare prezenta tensiune, rezistențe anticondens ; ( 1 buc). O Celula medie tensiune, de măsură, modulară, de interior, simplu sistem de bare, extensibilă, independentă, cu izolația barelor în aer, echipată cu 3 buc. Transformatoare de MT de măsură curent 30/5 A, cls. 0,5 și 3 buc. transformatoare de MT de măsură tensiune 20/v3/0,1/v3/0,1/v3 kV, cls. 0,5 cu siguranțe fuzibile încorporate, descarcatori; cu BRML (1 buc). O Celula electrică de medie tensiune, de intreruptor, de interior, simplu sistem de bare, extensibile, independente, cu izolația barelor în aer și echipamentul de comutație în SF6 și vid , 24kV, 630A, 16kA (1s) echipate cu separator de bare în SF6 cu motor de acționare 48 Vcc, intreruptor în vid cu motor de acționare 48 Vcc și CLP, terminal numeric de comandă –control-protecție , bobine declansare, indicatoare prezenta tensiune, 3 buc. transformatoare de curent 30/5/5 A (1 buc), Loc dulap SCADA Subtraversarea aleii de acces se va face prin foraj orizontal dirijat (cca.8 m pe fiecare feeder ); Schema monofilară 20 kV încadrare în sistem situație proiectată a LEA 20 kV Se va realiza inspectia instalațiilor cu echipamente de termoviziune conform instrucțiune DEO; se va întocmi documentația Topo - GIS conform metodologiei; Lucrări pe fonduri beneficiar . La cca 4 m de PC proiectat se va monta un PTAB 20/0,4 kV – 1000 kVA echipat cu: o celula de medie tensiune, de linie, de interior, simplu sistem de bare, extensibilă, independentă, cu izolație în aer și echipamentul de comutație în SF6, 24 kV, 630A, 20kA (1s), echipată cu separator de sarcină și CLP, indicatoare prezenta tensiune, cu motor de acționare 48 Vcc; ( 1buc) o celula electrică de medie tensiune, de intreruptor , de interior, simplu sistem de bare, extensibile, independente, cu izolația barelor în aer și echipamentul de comutație în SF6 și vid , 24kV, 630A, 16kA(1s), echipate cu separator de bare în SF6 cu motor de acționare 48 Vcc, intreruptor în vid cu motor de acționare 48 Vcc și CLP, releu protecție, 3 buc reductori curent 30/5/5 A, bobine declansare, indicatoare prezenta tensiune ( 1 buc) ; o transformator ermetic în ulei, 1000 kVA, 20/0,4 kV ( 1 buc); o Tablou distribuție de joasă tensiune echipat cu : 1 buc. Intreruptor tripolar debrosabil 1600A; 2 buc. Plecări cu Intreruptor debrosabil 630 A ; 2/2 buc. plecări separatoare cu siguranțe fuzibile NH-01/02 1 buc Tablou de servicii interne și iluminat local. Se va realiza un LES 20 kV cu cablu A2XS(FL)2Y 3x(1x150 mmp) sau similar, între PC proiectat și PTAB proiectat ( cca 30 m cu rezervele corespunzătoare ); se vor realiza două LES 0,4 kV cu cablu de cupru cu secțiunea de 300 mmp ( din motive de manipulare la montare se recomandă utilizarea a 4 conductoare monopolare de cupru cu izolație PVC/XLP E cu secțiunea de 300 mmp ) unul în lungime de cca 90 m și celălalt în lungime de cca 110 m între PTAB proiectat și stațiile de încărcare rapidă; Subtraversarea aleilor pietonale/carosabile se vor face prin foraj orizontal dirijat (cca.30 m pe fiecare circuit );"Se vor respecta prevederile tehnice ale SS nr. 4394/2022, avizat în comisia CTE a DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA SA cu avizul nr. 6195/ 26.01.2022, fiind acceptată varianta 1 de către utilizator. "

- 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:

- (i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului 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;

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, modalitatea de restituire stabilindu-se în contractul de racordare.

- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la/ în/ pe: ———/in celula de masura din Punctul de Conexiune proiectat/ ——— (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:  
Contor trifazat electronic de energie electrica in montaj indirect compatibil Converge cls. 0.5s, transformatoare de masura de curent de 30/5A 3 buc cls.0.5s, si 3buc. transformatoare de masura de tensiune de 0/1.73/0.1/1.73/0.1/1.73 KV cls 0,5. Pentru transformatoarele de masura de curent si de tensiune 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 masura este proprietatea Distributie Energie Oltenia SA. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de măsurare);
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la: ———/La papucii de legatura la 20 kV, in celula de racord 20 kV din Punctul Conexiune proiectat;/ ——— (elementul fizic unde se face delimitarea).

### 3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările

- a) punctul de racordare Instalațiile de protecție și de automatizare ale utilizatorului vor fi corelate, prin grija acestuia, prin convenția de exploatare, cu cele ale Sistemului Electroenergetic.;
- b) punctul de delimitare a instalațiilor Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare..

**(2) Alte cerințe, nominalizate** (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare):

- a) de monitorizare și reglaj Masura energiei se face prin transmiterea datelor la distanta, prin sistemul de telegestiune converge.
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date măsurare a energiei electrice telecomunicații Compatibile cu cerintele operatorului de distributie.
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, Instalațiile el. ale utilizatorului, inclusiv sist. de protecție si automatizare, vor fi adecvate si coordonate în permanenta cu caracteristicile rețelelor electrice ale Operatorului de DISTRIBUTIE.

**(3) Condiții specifice pentru racordare:** Utilizatorul va incheia Conventie de exploatare cu Distributie Energie Oltenia SA. Se va incheia conventie de acces la separatorul de racord aflate in instalatiile utilizatorului.Se va executa PTE pentru instalatiile de racordare si utilizare de o firma atestata ANRE, care va fi avizat in comisia CTE a Distributie Energie Oltenia SA. Utilizatorul va depune dosarul instalatiei de utilizare însoțit de buletinele de verificare PRAM si procesul verbal de recepție.

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Cele prevazute de reglementarile in vigoare.

5. **(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.

**(2)** Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: In vederea incheierii contractului de racordare utilizatorul va depune la Distributie Energie Oltenia SA documentele prevazute la art. 36 alin. 1) din Ord. presedintelui Autoritatii Nationale de reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013 cu modificarile si completarile prevazute in Ord. presedintelui Autoritatii Nationale de reglementare in Domeniul Energiei nr. 160/2020. (numai documentele aplicabile situației respective).

6. **(1)** Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **628493.24** lei, inclusiv TVA.

**(1')** Valoarea tarifului de racordare corespunzatoare verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **190.40** 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.

7. **(1)** Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, dupa caz, conform prevederilor Regulamentului si ale contractului de racordare suma de **0.00** lei, stabilita în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

**(2)** Utilizatorul va primi o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, in conditiile si la termenele prevazute in reglementarile in vigoare.

- 8. (1)** În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00** lei inclusiv TVA, reprezentând 0.0% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: \_\_\_\_\_.
- (2)** Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
- 9. (1)** Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).
- (2)** Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) se prevăd în contractul de racordare.
- (3)** Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de consum/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. 2 lit. d) subpct. (i), și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).
- (5)** În situația în care, din următoarele motive: Nu este cazul, 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. 1;
  - 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.
- 10.(1)** Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 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 executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 lit c) se poate încheia prin una din 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 punctul 2 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)** În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 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.
- (5)** Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 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 punctul 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.
- 11.(1)** Lucrările pentru realizarea instalațiilor 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. 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.
- 12.** La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia 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, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

- 13.(1)** Cerințele Standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere 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 căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, 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 căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: \_\_\_\_\_ secunde.
- (3)** Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web: [www.distributieoltenia.ro](http://www.distributieoltenia.ro)
- 14.(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 punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.
- (3)** Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.
- 15.(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.
- 16.(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)** În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform 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: \_\_\_\_\_ .

- 17.(1)** În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).
- (2)** În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:
- a) în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
  - b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1<sup>1</sup>) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.
- 18.(1)** În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).
- (2)** În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.
- (3)** În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.
- 19.** Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
- 20.** 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.
- 21.** Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) Schema monofilara face parte din prezentul ATR. La baza emiterii prezentului ATR s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor 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. 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. 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. Lucrările pe tarif de racordare vor fi suportate de către operatorul de distribuție în conformitate cu ORDINUL nr. 17/10.03.2021 - de aprobare a Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali necasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2,500 metri și clienți casnici. Utilizatorul va menține cu titlu permanent utilizarea și destinația locului de consum pe o perioadă de 5 ani de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare; / / .

**Operator**

**DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.**

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

**MANAGER DEPARTAMENT  
DEPARTAMENT EXTINDEREA REZELEI  
AURORA FLORENTINA RADUCANU**

**SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED DOLJ  
C.O. ACCES RED DOLJ  
CLAUDIU-GEORGE ZAMFIRACHE**

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 (fără TVA)

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 \_\_\_\_\_

