



AVIZ DE RACORDARE.

Nr. 3849 din „16” octombrie 2023.

Valabil până la „16” octombrie 2025.

Către G. Ț. “ALCAZ GHEORGHE ANDREI”.

mob. 068868188.



Pentru proiectare.

1. Solicitantul: **G. Ț. “ALCAZ GHEORGHE ANDREI”.**
2. Adresa: **mun. Ungheni, str. Ștefan cel Mare, nr. 279.**
3. Locul de consum, centrala electrică pentru care se solicită racordarea: **„Obiect industrial cu sursă de generare a energiei electrice” (centrală fotovoltaică), în mun. Ungheni, str. Ștefan cel Mare, nr. 279. Bun imobil cu nr. cadastral: 9201114.609.**
4. Categoria de fiabilitate a receptoarelor electrice: **III(trei).**
5. Condiții referitor la sursa autonomă de alimentare cu energie electrică: **în caz de necesitate de instalat sursă autonomă de alimentare cu energie electrică.**
6. Punctul de racordare la rețeaua electrică este: **Stâlpul nr. 35, LEA 10kV, 10DT.**
7. Tensiunea nominală în punctul de racordare: **10 kV.**
8. Puterea electrică aprobată prin aviz: **50 kW.** Puterea contractată: **130 kW.**
9. La cererea solicitantului, operatorul de sistem proiectează și construiește instalația de racordare după încheierea contractului de racordare și achitarea de către solicitant a costului de proiectare și a tarifului de racordare.
La realizarea instalației de racordare este necesar de prevăzut:
 - 9.1. **Puterea instalată a elementelor centralei fotovoltaice (panouri, invertor etc.) nu va depăși puterea contractată pentru consum.**
 - 9.2. **Să respecte și să îndeplinească integral cerințele standardelor naționale privind calitatea energiei electrice.**
 - 9.3. **Să evite funcționarea în regim insularizat, inclusiv prin dotarea cu protecții care să deconecteze CE într-un asemenea regim.**
 - 9.4. **Să asigure trecerea peste scurtcircuit și să rămână în funcțiune la apariția golurilor și a variațiilor de tensiune, pe una sau pe toate fazele, în punctul de racordare.**
 - 9.5. **Să execute cerințele de funcționare în limitele stabilite de tensiune și frecvență.**
 - 9.6. **Să instaleze sisteme de protecții care să asigure declanșarea de la sistem în cazul pierderii stabilității.**
 - 9.7. **În regim normal de funcționare al rețelei, CE nu trebuie să producă în punctul de racordare variații rapide de tensiune mai mari de 5% din tensiunea nominală.**
 - 9.8. **În rețeaua de alimentare PD4DT10 și rețeaua de utilizare, proprietatea clientului, de executat lucrările necesare conform sarcinii solicitate.**
 - 9.9. **În conformitate cu prevederile proiectului de lege de modificare a Legii nr. 10/2016, începând cu 1 ianuarie 2024, mecanismul „Contorizare netă” va fi înlocuit cu „Prosumator de energie”.**
10. Solicitantul achită costul de proiectare și tariful de racordare iar operatorul de sistem organizează proiectarea și montarea instalației de racordare.
11. În cazul în care solicitantul angajează un proiectant și un electrician autorizat să proiecteze și să execute instalația de racordare, după executarea și recepția instalației de racordare solicitantul achită tariful de punere sub tensiune.
12. În cazul consumatorilor noncasnici/producătorilor, după admiterea în exploatare a instalației, părțile (solicitantul și operatorul de sistem), de comun acord, stabilesc punctul de delimitare a instalațiilor electrice și semnează Actul de delimitare. Procesul verbal de dare în exploatare a echipamentului de măsurare și Convenția de interacțiune, care se prezintă de către operatorul de sistem în ziua finalizării instalației de racordare, conform contractului de racordare.
13. Cerințe referitor la valoarea factorului de putere: **cos φ nu mai mic de 0,87, în caz de necesitate, să fie instalat utilaj pentru compensarea energiei reactive, dotat cu reglare automată.**
14. Cerințe de protecție contra fulger: **Conform NAIE și "Directivelor cu privire la protecția contra fulgerului".**

Nr. 3849 din „16” octombrie 2023. Valabil până la „16” octombrie 2025.

Pentru proiectare, „ Obiect industrial cu sursă de generare a energiei electrice ” (centrală fotovoltaică), în mun. Ungheni, str. Ștefan cel Mare, nr. 279. Bun imobil cu nr. cadastral: 9201114.609, P = 50 kW.

15. Valoarea curentului de scurtcircuit trifazat în regim maximal la barele 10 kV a sursei electrice:
SE " Dănuțeni 35/10 ", $I^{(3)}_{(max)s.c.} = 2,82 \text{ kA}$, $I^{(3)}_{(min)s.c.} = 1,79 \text{ kA}$.
16. Valoarea curentului de scurtcircuit trifazat în regim minimal la barele 10 kV a sursei electrice:
17. Cerințe față de protecția prin rele: **Conform NAIE.**
18. Cerințe față de izolație și protecția contra supratensiunii:
- 18.1. De prevăzut conform p. 7.1.22, NAIE, ediția VII, limitatoare a supratensiunilor de impuls (atmosferice) și de comutație.**
- 18.2. Se recomandă utilizarea declanșatoarelor independente sau rele cu funcții de protecție împotriva variațiilor lente și rapide (supratensiuni) ale tensiunii.**
19. Cerințe față de automatizare: **Conform NAIE.**
20. Cerințe față de echipamentul de măsurare:
- 20.1. Echipamentul de măsurare a energiei electrice de montat în cutie de protecție omologată, dotată cu întrerupător conform sarcinii solicitate și constructiv executată cu două uși: ușa exterioară, dotată cu lacăt tipizat, având accesul liber a furnizorului/distribuție și a clientului; ușa interioară cu lacăt tipizat, având accesul liber numai a furnizorului/distribuție și posibilitatea sigilării lacătului.**
- 20.2. Cutia de protecție de instalat în incinta clientului, partea exterioară a PD, în loc accesibil pentru control și exploatare.**
- 20.3. Cerințe privind utilizarea contorului:**
- 20.3.1. Tipul, parametrii și caracteristicile tehnice a contorului de energie electrică trebuie să corespundă prevederilor Regulamentul privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 74 din 25.02.2022.**
- 20.3.2. Se recomandă completarea contoarelor de măsură a energiei electrice cu modul de telecomunicație GSM/GPRS/3G/4G/LTE, RS-485, producător Landis+Gyr, Elveția, după caz.**
- 20.3.3. În caz de procurare a echipamentului de măsurare de la alt furnizor decât operatorul rețelei de distribuție, la momentul coordonării întregului proiect se va coordona și echipamentul de evidență.**
- 20.3.4. Contorul de energie electrică trebuie să fie legalizat și verificat metrologic în modul stabilit de Sistemul Național de Metrologie.**
- 21. Alte cerințe:**
- 21.1 De executat elaborarea proiectului în conformitate cu cerințele Hotărârii de Guvern nr. 361 din 25.06.1996 „Cu privire la asigurarea calității construcțiilor”.**
- 21.2 Coordonarea corespunderii cerințelor de racordare, conform avizului dat, cu operatorul de sistem, este obligatorie. O copie a proiectului coordonat rămâne la operatorul de sistem. Coordonarea corespunderii cerințelor de racordare, conform avizului dat a proiectului respectiv se efectuează de către operatorul de sistem, în termen de cel mult 10 zile de la data solicitării. În cazul proiectelor pentru racordarea la rețelele electrice cu tensiunea mai mare sau egală cu 35kV a centralelor electrice, termenul de coordonare a proiectului este de 30 de zile.**
- 21.3. Legarea la pământ și îndeplinirea măsurilor contra electrocutării să se efectueze în conformitate cu Normele de amenajare a instalațiilor electrice (NAIE).**

În atenția solicitantului

1. În cazul în care solicitantul (potențial utilizator de sistem) nu este de acord cu condițiile indicate în aviz, el este în drept să se adreseze la Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.
2. După obținerea avizului de racordare solicitantul (potențial utilizator de sistem) este în drept să solicite, operatorului de sistem proiectarea și executarea instalației de racordare după încheierea contractului de racordare și achitarea de către solicitant a costurilor de proiectare și a tarifului de racordare.
3. După îndeplinirea condițiilor incluse în avizul de racordare solicitantul (potențial utilizator de sistem):
- A. procedează conform art.48 din Legea cu privire la energia electrică în vederea obținerii actului de corespundere a instalațiilor electrice ale solicitantului;
- B. stabilește împreună cu operatorul de sistem în baza actului de corespundere a instalațiilor electrice ale solicitantului (potențial utilizator de sistem), punctul de delimitare a instalațiilor electrice, prin întocmirea de către operatorul de sistem a actului de delimitare și semnarea lui de către părți;
- C. achită tariful de punere sub tensiune.
4. Racordarea și punerea sub tensiune a instalațiilor electrice ale solicitantului se efectuează în termen de cel mult 2 zile lucrătoare din momentul achitării tarifului de punere sub tensiune.
- Notă:** Pentru consumatorii casnici nu este obligatorie întocmirea și semnarea actului de delimitare și Convenției de interacțiune.

A aprobat: Director tehnic S.A. „RED - Nord”

Viorel Corbu

(t. 0231-53102)

A verificat: Șef SDR S.A. „RED-Nord”

Pulbere Ed.

(t. 0231-59932)

A eliberat:

/semnătura/ /numele, prenumele/

A primit:

/semnătura/ /numele, prenumele/

Termenul de valabilitate al avizului extins până la „ ” 202

A aprobat:

/Funcția/

/semnătura/

/numele, prenumele/