



RGRO10RA01-04245988

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

cu sediul in Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,  
Cod postal 200769 Județul Dolj  
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004  
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro  
LC: 0052021830  
Nr. 060068767814 din 26.02.2025  
COER Drobeta Turnu Severin

Distributie Energie Oltenia  
2025.02.27 11:58:01 EET  
Craiova  
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor prest.

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE**  
**Nr. 001200082712 din 26.02.2025**

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 060068767814 din data 10.02.2025, având ca scop Racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului COMUNA VLADAIA/ \_\_\_\_\_, cu domiciliul/sediul în județul Mehedinți, municipiul/orașul/comuna VLADAIA, satul VLADAIA (VLADAIA MH), sectorul \_\_\_\_\_, codul poștal 227500, str. VLADAIA nr. \_\_\_\_\_, bl. \_\_\_\_\_, sc. \_\_\_\_\_, et. \_\_\_\_\_, ap. \_\_\_\_\_, telefon/fax 0740835273/ \_\_\_\_\_ e-mail cMladaia@yahoo.com și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 10.02.2025,

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 PERMANENT CENTRU COMUNITAR INTEGRAT, COMUNA VLADAIA (denumirea locului de consum) amplasat în județul Mehedinți municipiul/ orașul/ comuna VLADAIA satul VLADAIA (VLADAIA MH) sectorul \_\_\_\_\_ cod poștal 227500, str. VLADAIA 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 26.05.2025 |        |
| Puterea maximă ce poate fi absorbită**** | kVA   | 0,000  | 0,000                         | 0,000                             | 0,000                              | 0,000                             | 0,000  | 26,667 |
|  | kW  | 0,000  | 0,000                         | 0,000                             | 0,000                              | 0,000                             | 0,000  | 24,000 |

\* 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 fișa de soluție nr. 6200075068 corelată cu evoluția puterii aprobate**

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/0/400 V, la ———/ ———/SE 10 ( MH 06 5432 ) terminal al LEA JT aferentă PTA 1 VLADAIA plecare cod SAP DS-TS-227500-4001-LV1-02 (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:

Se realizează bransament electric trifazat aerian cu BMP-T cu In=40 A amplasat la 1,5 m față de sol pe stâlpi rețea tip SE 10 ( MH 06 5432 ) terminal și conductor T2X 4x25 mm<sup>2</sup>/10 m. Bransamentul este alimentat din stâlpi rețea tip SE 10 ( MH 06 5432 ) terminal al LEA JT aferentă PTA 1 VLADAIA plecare cod SAP DS-TS-227500-4001-LV1-02. Din BMP-T până la TD utilizatorul va realiza pe cheltuielă proprie prin executant atestat Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, coloana electrică trifazată, costul acesteia nefiind cuprins în tariful de racordare calculat. Execuția lucrărilor precum și protecția la scurtcircuit, suprasarcină, suprațensiuni și împotriva tensiunilor de atingere și de pas se vor face cu respectarea politicilor tehnice proprii DEO, NTE-urilor și tuturor reglementărilor legale în vigoare, aferente acestor tipuri de lucrări.

- 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, de fapt 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: 0/0/400 V, la/ în/ pe: ———/ ———/BMP-T (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

Contor electronic trifazat corespunzător cerințelor tehnice din Codul de măsurare a energiei electrice și politicilor tehnice proprii Distribuție Energie Oltenia SA , în vigoare. (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: 0/0/400 V, la: ———/ ———/bornele de ieșire ale disjunctivului trifazat plecare spre utilizator (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 reglementărilor tehnice în vigoare):

- a) de monitorizare și reglaj ———
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date măsurare a energiei electrice telecomunicații ———
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, Instalațiile el. ale utilizatorului, inclusiv sist. de protecție și automatizare, vor fi adecvate și coordonate în permanență cu caracteristicile rețelelor electrice ale Operatorului de DISTRIBUȚIE.
- d) pentru instalațiile de stocare ———.

**(3) Condiții specifice pentru racordare:** NU ESTE CAZUL.

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: cele prevăzute de reglementările în vigoare

5. **(1)** În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atesta prevăzut la pct.10 alin (2) lit b), împuternicit de utilizator conform prevederilor