



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J06/97/2002

www.distributie-energie.ro

POD: -

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC**

Nr. 6050250100110 din 30.01.2025

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6050250100110 din data 17.01.2025, având ca scop Instalatie noua adresată de MUNICIPIUL BISTRITA, pentru CRESTEREA EFICIENȚEI ENERGETICE A BLOCULUI DE LOCUINȚE- DOUA STATII DE INCARCARE ce aparține utilizatorului MUNICIPIUL BISTRITA cu sediul în județul BISTRITA-NASAUD, - BISTRITA, sat -, cod postal 420040, strada PIATA CENTRALA, nr. 6, telefon 0741234121, email IOAN.PAPOI@GMAIL.COM și a analizării documentației anexate acestora, depusă complet la data 30.01.2025,

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ

**A locului de consum Permanent CRESTEREA EFICIENȚEI ENERGETICE A BLOCULUI DE LOCUINȚE- DOUA
STATII DE INCARCARE**

amplasat(ă) în județul Bistrita-Nasaud, - BISTRITA, sat -, cod poștal 420163, strada PRIVIGHETORILOR, nr. 3, bloc -, scara -, ap -, nr. cadastral 50260, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația 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 IIa, valabilă de la data	Etapa a IIIa, valabilă de la data	Etapa a IVa, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-		88,00	88,00	88,00	88,00	88,00
	kVA	0,00	0,00	97,78	97,78	97,78	97,78	97,78
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					
			kVA					

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr.

6050250100110 /30.01.2025 sau studiul de soluție nr , avizat de CTA DEER cu documentul nr. 65/4/54 / 29.01.2025:



a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **PTZ 20/0,4 kV B-TA AXENTE**

b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: **LES 20 kV Bistrita-Distribuitor 4, PTZ**

20/0,4 kV Axente Sever – 630 kVA, TDRI 0,4 kV

c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: - **LES 0,4 kV circuit nou din TDRI a PTZ 20/0,4 kV**

- **Firida E2+4 langa peretele imobilului bloc 3, in zona stătei de incarcare de la scara A.**

- **Bransament trifazat din noua firida E2+4 realizat cu cablu ACYABV 3x95+50 mmp - 5 m;**

- **BMPPT amplasat langa peretele imobilului, langa firida E2+4, echipat cu intrupator automat**

It=160A, protectie diferentiala, DPST si masura semidirecta;

- **Firida de distributie si BMPPT-ul se vor monta pe soclu de beton.**

c) Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: **coloana electrica trifazata**

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice deținute de operatorul de rețea, în amonte de

punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform

următoarelor categorii:

1. Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului

puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: -

1.1. Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de

consum / de consum și de producere:

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V kV la/in/pe BMPPT**

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin grup masura semidirectă în **BMPPT : 3xTC 150/5A, cl.0,5**

și contor electronic trifazat **5 A** cu curbă de sarcină, compatibil cu sistem telec

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0,4 kV**, la bornele coloanei electrice

plecare din BMPPT.

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:

a) punctul de racordare;

b) punctul de delimitare a instalațiilor;

(2) Alte cerințe, nominalizate:

a) de monitorizare și reglaj ;

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice,

telecomunicații

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile

d) pentru sistemele **HVDC** ;

e) pentru instalațiile de stocare .

(3) Condiții specifice pentru racordare

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

5. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului* , pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul

de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor

contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cereri depuse la operatorul de rețea

următoarele documente prevăzute de *Regulamentul: copie ATR, acorduri de la deținătorii terenurilor ce vor fi*

traverse/ocupate de instalația de racordare, alte documente conform cererii/notificării de încheiere a

contractului de racordare;



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Bistrita

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Bistrita
Str. Vasile Conta, Nr. 11, 420025, Bistrita, Jud. Bistrita-Nasaud

Tel: +40 263 205 702

Fax: +40 267 205 704

office.bistrita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14513740

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J06/97/2002

www.distributie-energie.ro

6. Valoarea componentei tarifului de racordare $T=TR+TU+TI$, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de 68940,37 lei inclusiv TVA, explicată în fișa de calcul anexată sau, după caz, în deviz.

(1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare **TR**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de **68785,67 lei**, inclusiv TVA, explicată în fișa de calcul anexată sau, după caz, în deviz, astfel:

- componenta corespunzătoare proiectării instalației de racordare: (SF, PTE, DTAC): **0,00 lei** (faza SF) + **3451,00 lei** (faza PTE) + **1190,00 lei** (faza DTAC) + **0 lei** (faza DE), inclusiv TVA;

- componenta corespunzătoare realizării instalației de racordare: **0,00 lei** (utilaj) + **52990,70 lei** (C+M), inclusiv TVA + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

- valorile estimate ale componentelor conexe realizării instalației de racordare, respectiv ale taxelor legale conform Legii nr.50/1991 actualizată, Legii 10/1995, cu modificările și completările ulterioare, respectiv Legii nr.227/2015: refaceri pavaje **8925,00 lei**+ subtraversări **0,00 lei** + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

(2) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații **TU**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este **154,70 lei**, inclusiv TVA.

(3) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire **TI**, stabilită conform reglementărilor în vigoare este: **0,00 lei**, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: **0,00 lei** (faza SF-Ti) + **0,00 lei** (faza PTE-Ti) + **0,00 lei** (faza DTAC-Ti).

- lucrări efective întărire: **0,00 lei** (utilaj-Ti) + **0,00 lei** (C+M-Ti) + **0,00 lei** (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014);

- cota ITC(ISC) = $0,1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00 \text{ lei}$ (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1);

- cota ISC = $0,5 \% \times (CM + SCADA) = 0,00 \text{ lei}$ (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2);

- taxa AC = $1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00 \text{ lei}$ (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(4) Valoarea taxelor ce se achită suplimentar de către utilizator necesare autorizațiilor și avizelor: cota ITC(ISC) $0,1 \% = 52,03 \text{ lei}$; cota ISC $0,5 \% = 260,15 \text{ lei}$; taxa AC $1 \% = 619,16 \text{ lei}$; dirigenție șantier $2 \% = 1238,31 \text{ lei}$.

(5) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienți finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2^4) din Regulament, este lei, inclusiv TVA

(6) 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.

(7) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe baza 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, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de - lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație baneară.



(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

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 0,00 lei, reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarele/următoarele forme/forme acceptate de către DEER: a) Virament în cont bancar al DEER: IBAN RO64 RNCB 0205 0099 7734 0254 b) Scrisoare de garanție bancară (SGB) sau c) Depozit colateral deschis la o bancă având ca beneficiar DEER.

(3) 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 punctul 2 lit d) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. 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 punctul 2 lit d) subpt. i și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

(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 punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul următor, respectiv cheltuielii 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 pct. 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/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 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 operator economic atestat, desemnat de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.