



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Ploiesti

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Ploiesti
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701

Fax: +40 244 405 704

office.prahova@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J29/362/2002

www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE nr. 3010250201563/data 21.03.2025

PENTRU LOCUL DE CONSUM SI PRODUCERE

Nr 3010250201563 din 21.03.2025

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 3010250201563 din data 19.02.2025, având ca scop **Instalație nouă** adresată de **COMUNA ALBESTI PALEOLOGU**, pentru **INSTALAȚIE FOTOVOLTAICA PENTRU CONSUM PROPRIU 133,1kW IN COMUNA ALBESTI PALEOLOGU, JUDET PRAHOVA** ce aparține utilizatorului **COMUNA ALBESTI PALEOLOGU** cu sediul în județul **PRAHOVA**, - **ALBESTI-PALEOLOGU**, sat -, cod poștal **107010**, strada **PRINCIPALA**, nr. FN, telefon **0752018440**, email **OFFICE@ALBESTIPALEOLOGU.RO**, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **21.03.2025**, 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 și de producere

INSTALAȚIE FOTOVOLTAICA PENTRU CONSUM PROPRIU 133,1kW IN COMUNA ALBESTI PALEOLOGU, JUDET PRAHOVA

amplasat(ă) în județul **Prahova**, **Comuna ALBESTI-PALEOLOGU**, sat **ALBESTI MURU**, cod poștal **107011**, strada **FARA NUME**, nr. FN, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, în condițiile menționate în continuare.

1. Datele energetice ale locului de producere:

a) Generatoare asincrone și sincrone:

Nr. crt.	Nr. UG	Tipul UG (de exemplu, As, S)	Tip UG (T, H, E)	Un/UG (V)	Pn UG (kW)	Sn UG (kVA)	Pi total (kW)	U (kV)	Pmax produsă de UG (kW)	Pmin produsă de UG (kW)	Qmax (kVAR)	Qmin (kVAR)	Sevac (kVA)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1		AS												
2		S												
TOTAL:					0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

NOTĂ: UG = unitate generatoare; As = asincron; S = sincron; T = term; H = hidro; E = eolian; Un/UG = tensiune nominală la borne; U = tensiunea în punctul de racordare; Pn = putere activă nominală; Sn = putere aparentă nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; Pmin = putere activă minimă; Qmax = putere reactivă maximă evacuată de UG la Pmax; Qmin = putere reactivă minimă absorbită de UG la Pmax; Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în rețea.

Mijloace de compensare a puterii reactive:

Nr. crt.	Tip echipament de	Qn (kVAR)	Qmin (kVAR)	Qmax (kVAR)	Nr. trepte*	Observații
----------	-------------------	-----------	-------------	-------------	-------------	------------



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Ploiești

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Ploiești
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701

Fax: +40 244 405 704

office.prahova@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J29/362/2002

www.distributie-energie.ro

	compensare					
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						

* Se completează dacă tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj în trepte.

b) Module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulare*) (Ah)	Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	242	MONO	0,550	133,100	133,100		133,100	
2				0,000				
3				0,000				
4				0,000				
5				0,000				
TOTAL:			0,550	133,100	133,100	0,00	133,100	

*) Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare.

Panou = panou fotovoltaic; Pi = putere activă instalată c.c. = curent continuu; Pmax = putere activă maximă.

Invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a.) (kW)	Pi invertor (c.a.) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax invertor (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2	HUAWEI	0.4	66,000		132,000	132,000	
2						0,000		
3						0,000		
4						0,000		
5						0,000		
TOTAL:				66,000	0,00	132,000	132,000	

* 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.

c) Sistem HVDC pentru MGCCC:



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Ploiești

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Ploiești
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701

Fax: +40 244 405 704

office.prahova@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J29/362/2002

www.distributie-energie.ro

Nr. crt.	Un c.a.* (kV)	Un c.c. (kV)	Un c.a./fază (kV)	Pmax abs (kW)	Pmax evac (kW)	Qmax abs (kVAr)	Qmax evac (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

* Un c.a. reprezintă tensiunea nominală în punctul de racordare.

NOTĂ: Un = tensiune nominală; c.c. = curent continuu; c. a. = curent alternativ; Pmax abs = putere activă maximă absorbită; Pmax evac = putere activă maximă evacuată; Qmax abs = puterea reactivă maximă absorbită; Qmax evac = puterea reactivă maximă evacuată.

d) Instalatie de stocare:

Tabelul 1

Nr. crt.	Tip IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totală stocată de IS (Ah)	Observații
1	2	3	4	5	6	7
1						

* Instalație de stocare de tip electric (baterie Li-Ion), termic, cinetic.

Tabelul 2

Nr. crt.	Nr. de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	Qmax evac în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax abs în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax evac în reg de descărcare*** (kVAr)	Qmax abs în reg de descărcare*** (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

** Regim de încărcare = regim de absorbție de putere activă din rețea.

*** Regim de descărcare = regim de evacuare de putere activă în rețea.

NOTĂ: IS = instalație de stocare; Pi IS = putere activă instalată totală a instalației de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare și de descărcare); Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare; Pmax evac IS = putere activă maximă evacuată în rețea; Pmax abs IS = putere activă maximă absorbită din rețea; Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare; Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalația de stocare; Qmax evac/abs în reg de încărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de încărcare; Qmax evac/abs în reg de descărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de descărcare.

-servicii interne (indiferent de sursa și calea de alimentare):

Puterea instalată kW

Puterea maximă absorbită kW

2. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	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
Puterea maximă simultană ce	(kW)	0,000	132,000	132,000	132,000	132,000	132,000



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Ploiesti

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Ploiesti
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701

Fax: +40 244 405 704

office.prahova@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J29/362/2002

www.distributie-energie.ro

poate fi evacuata	(kVA)		132,000	132,000	132,000	132,000	132,000
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuata fără realizarea lucrărilor de întărire	(kW)						
	(kVA)						
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională	(kW)						
	(kVA)						
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea	(kW)	0,000	132,000	132,000	132,000	132,000	132,000
	(kVA)	0,000	146,667	146,667	146,667	146,667	146,667

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 3010250201563/21.03.2025 sau studiul de soluție nr. avizat CTA DEER cu documentul nr. / :

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la LEA, LEA 20 KV VALEA CALUGAREASCA 30100404, - kV, - kVA

b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: -

c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: - se va echipa stâlful nr.25 pe direcția secundară cu o consolă metalică de derivatie CDV 1100, lanturi duble și izolatori compoziți LDI-S-24 (3 buc);
- Se va monta un stâlp nou de beton, tip SC 15015 (notat cu nr. 1) în fundație turnată, la o distanță de aproximativ 15 m față de stâlful de racord; Se va echipa acest stâlp cu 1 buc. consolă metalică de întindere CIT-140, lanturi duble și izolatori compoziți LDI-S-24 (6 buc), separator tripolar de exterior STE 3APNo 24kV, 400/31,5A, în montaj orizontal, cu comutator automat de punere la pământ și priza de pământ $R_p < 1 \text{ ohm}$;
- Se va monta un stâlp nou de beton, tip SC 15015 (notat cu nr. 2) în fundație turnată, la o distanță de aproximativ 15 m față de stâlful nr.1; Se va echipa acest stâlp cu 1 buc. consolă metalică de întindere CIT-140, lanturi duble și izolatori compoziți LDI-S-24 (3 buc) și reanclansator 20kV, instalație de legare la pământ cu $R_p < 1 \text{ ohm}$;
- Se vor monta conductoare 3*OL-AL50/8mmmp între stâlful de racord propus și stâlful nr 2 proiectat, lungime aproximativă $L=3*30\text{m}$

c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: - se va monta pe stâlful cu reanclansator un suport terminale de exterior pentru LES 20 kV cu set de descarcatori încorporați,
- se va poza LES 20kV, cablu tip A2XSY 3x1x185mmmp, lungime traseu aproximativ 300 m, de la stâlful nr. 2 până la PT Abonat proiectat;
- Se va monta un Post de Transformare în Anvelopă de Beton - 20/0,4 kV, complet echipat, pe domeniul proprietate abonat, la limita de proprietate, cu acces la compartimentul de măsură; Echipare PTAB cu:
- 1 celulă de linie echipată cu separator de sarcină 630A, conform ST 93-1 - MT - Celula de linie MT cu separator pt. PT, Ed.U1, Rev.0, 2024;
- 1 celulă de măsură echipată cu separator de sarcină și întrerupător, conform ST 93-6 - MT Celula de măsură MT cu separator pt. PT, Ed.U1, Rev.0, 2024 și 3 x TC S/5/5/5A clasa de precizie 0,5s și 3x TT (20/√3)(0,1/√3)(0,1/√3) clasa de precizie 0,5;
- 1 celulă trafo, conform ST 93-3 - MT - Celula de trafo MT cu separator și siguranțe fuzibile pt. PT, Ed.U1, Rev.0, 2024
- transformator de putere cu pierderi reduse 20/0,4kV - 160 kVA;
- Tablou de distribuție joasă tensiune tip TDRL cu compartimente separate, securizate și sigilabile, echipat cu întrerupător automat In = 630A, circuite de joasă tensiune cu separatoare NH 2;
- Realizare priza de pământ la PTAB proiectat, $R_p \leq 1\Omega$

Sistemul de producere a energiei electrice (CEF) este format din 242 panouri fotovoltaice, cu puterea totală 133,1 kW și 2 invertatoare trifazate de 66 kW fiecare în total 132kW, cu sistem de protecție antiinsularizare.

Racordarea CEF la rețeaua electrică se va face astfel:

- realizare instalație de producere energie electrică;



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Ploiești

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Ploiești
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701

Fax: +40 244 405 704

office.prahova@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J29/362/2002

www.distributie-energie.ro

conduc la necesitatea limitării operaționale a puterii evacuate), prezentate în anexă la prezentul aviz;

b) condiții de limitare operațională a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme etc.).

^1) Se completează în situația în care prin studiul de soluție avizat de operatorul de rețea a fost stabilită o soluție de racordare a locului de producere/locului de consum și de producere cu limitarea operațională a puterii aprobate ce poate fi evacuată în rețea sau, după caz, au fost stabilite mai multe soluții dintre care utilizatorul a optat pentru soluția cu limitarea operațională a puterii aprobate ce poate fi evacuată în rețea.

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

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.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament*: conform art.36 din *Ordinul ANRE 59/2013*

8. Valoarea componentei tarifului de racordare $T=TR+TU+TI$, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de 291740,40 lei inclusiv TVA, explicitată 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 291550,00 lei , inclusiv TVA, explicitată 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) + 0,00 lei (faza PTE) + 0,00 lei (faza DTAC) + 0 lei (faza DE), inclusiv TVA;

- componenta corespunzătoare realizării instalației de racordare: 0,00 lei (utilaj) + 291550,00 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 lei+ subtraversări 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 190,40 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) = $0,1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1);

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

- taxa AC = $1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ 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% = - lei; cota ISC 0,5 % = - lei; taxa AC 1% = 0,00 lei; dirigenție santier 2% = 0,00 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 utilizatori, conform prevederilor art. 44 alin. (2^4) din *Regulament*, este lei, la care se adaugă 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 bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Ploiesti

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Ploiesti
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990

Fax: +40 244 405 704

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J29/362/2002

office.prahova@distributie-
energie.ro

www.distributie-energie.ro

- realizare coloana electrica, dimensionata corespunzator, intre BMP si tabloul electric de distributie (TDG) al utilizatorului;
- in instalatia utilizatorului, prin grija acestuia, pe circuitul de racordare al CEF la TDG, se va asigura un cofret sigilabil pentru montarea de catre operatorul de distributie a grupului de masura/contorului pentru masurarea energiei electrice produse de centrala.
- racordare CEF in TDG.

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 evacuarii puterii aprobate exclusive pentru locul de producere/locul de consum și de producere în cauza: -.

ii. Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere / de consum și de producere:

- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV
 - f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin pe medie tensiune 20 kV, în montaj indirect, amplasat în Compartiment special PTAB proiectat, realizat cu:
 - transformatoare de masura de curent 3 x TC 5/5/5 A cls. de precizie 0,5s
 - transformatoare de masura de tensiune 3 x TT 20/0,1 cls. de precizie 0,5
 - 1 buc. contor electronic trifazat de energie electrica cu curba de sarcina 100V, 5A montat în compartimentul special amplasat pe peretele anvelopei PTAB.
 - g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la pe medie tensiune, la bornele de iesire din Recloser montat pe stalpul nr. 2 proiectat tip SC15015
 - g¹) punctul de interfață (punctul de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice la instalația de utilizare a locului de consum și de producere) este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la/in/pe TG abonat;
 - h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV la/in/pe Compartiment special PTAB.
4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare:
 - b) punctul de delimitare a instalațiilor: - protecție maximală de curent de suprasarcină;
- protecție maximală de curent de scurtcircuit;
 - protecție la supratensiuni de frecvență industrială (DPST), asigurată prin dispozitiv separat sau încorporat în întreruptorul principal;
 - protecție la curent diferențial rezidual.
- c) punctul de interfața din rețeaua utilizatorului: se vor respecta cerințele prevăzute la art. 14 din Ordinul președintelui ANRE nr. 228/2018, cu modificările și completările ulterioare, incidente protecțiilor de interfață.
- (2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):
- a) de monitorizare și reglaj: Funcția de protecție de tensiune treapta I 1.15*Un, t=0.5s
Funcția de protecție de tensiune treapta II 0.85*Un, t=3.2s
Funcția de protecție de frecvență treapta I 52 Hz, t=0.5s
Funcția de protecție de frecvență treapta II 47.5 Hz, t=0.5s
 - 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 utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice: Energia electrica produsa va fi masurata de contorul/ grupul de masura montat in instalatia de utilizare, in cofret sigilabil.
 - d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea: se vor respecta cerințele prevăzute la art. 4 din Ordinul președintelui ANRE nr. 228/2018, cu modificările și completările ulterioare.;
 - e) pentru sistemele HVDC: ;
 - f) pentru instalațiile de stocare: .
 - g) limitări operaționale:
 - i. descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate;
 - ii. condițiile de limitare operațională a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme, etc):

(3) Condiții specifice pentru racordare

(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:

(5) Cerințe privind racordarea în condiții de limitare a puterii evacuate la valoarea prevăzută în tabelul de la pct. 2 pentru puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională¹):

a) descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingentele care, atunci când au ca efect apariția de suprasarcini în rețea și, în consecință, imposibilitatea elementelor rețelei rămase în funcțiune și a rețelei în ansamblul ei de a funcționa timp nelimitat în aceste condiții



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Ploiești

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Ploiești
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701

Fax: +40 244 405 704

office.prahova@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J29/362/2002

www.distributie-energie.ro

contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

9.(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 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.

(3) Restituirea de către utilizator a costurilor lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) suportate de către un prim utilizator, respectiv de către utilizatori ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se realizează prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.

(4) Utilizatorul care optează, conform prevederilor pct. 11 alin. (5) lit. e), pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este îndreptățit să primească costurile respective prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.

10.(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, reprezentând 5 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/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**

(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.

(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 estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. i și - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

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

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.



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Ploiesti

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Ploiesti
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701

Fax: +40 244 405 704

office.prahova@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J29/362/2002

www.distributie-energie.ro

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (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 cheltuiela 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.

14. Utilizatorul, cu excepția prosumatorului care deține locuri de consum și 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 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 www.distributie-energie.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 punctul 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 aparatul 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. 2.741/2011.

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/în 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: - LES 20kV, cablu tip A2XSY 3x1x185mm², lungime traseu aproximativ 300 m, de la stalpul nr. 2 până la PT Abonat proiectat;

19.(1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 2, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Ploiesti

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Ploiesti
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701

Fax: +40 244 405 704

office.prahova@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J29/362/2002

www.distributie-energie.ro

- (2) Prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:
- a) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
 - b) la încetarea 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. (11) 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.
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.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice DEER. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.
- (2) Alte condiții: - Energia electrica produsa va fi masurata de contorul montat in instalatia de utilizare, in cofret sigilabil.

Semnături autorizate,

Director Sucursala Ploiesti
Ion MUSAT

Ion Musat

Semnăt digital de Ion Musat
Data: 2025.03.24 14:55:59
+02:00

Şef S.A.R.
Diana BALMUS

Diana-
Maria
Balmus

Semnăt digital
de Diana-
Maria Balmus
Data:
2025.03.23
07:24:25
+02:00

Serviciu A.R.
Alina ANGHEL

S/R - avizare

De la up 2 Ghidul S.C. in

2134/3.03.2025

F. 2.025 Avizare

DEER
S.R. Ploiești
C.O.R. M.T. - j.t. Ploiești

AVIZAT ÎN CTE-R SDEE PLOIEȘTI
ÎN ȘEDINȚA DIN DATA DE 11.03.2025

11.03.2025

Data

FIȘA DE SOLUȚIE PENTRU ALIMENTAREA CU ENERGIE ELECTRICĂ

Denumire consumator: COMUNA ALBESŢA - PALEOLOGU - CEF.

Punct de consum:

Localitatea Albești Muș Str. F.H. Nr. ...

Date tehnice solicitate:

Putere instalată / absorbită (kW) 1331 Tensiune (V) 400 cos @ ...

Timp maxim de întrerupere acceptat de procesul tehnologic Conform standardului
de performanțe pentru distribuție e.n. electrică

SOLUȚIA DE ALIMENTARE:

1. Racord M.T. cu post de transformare

• Racord M.T. (L.E.A. / L.E.S.)

- Denumire L.E.A. / L.E.S. de racord LEA Zoku V. Călugăreasa
- Nr. stâlp racord 25
- Tip stâlp în aliniament L.E.A. 20 kV existentă Metalic tablă
- Tip stâlp pentru racordul proiectat SC110/5 buc. 2

• Post de transformare

- aerian / la sol PTAB

echipat cu: celula linie

celula trofo
celula măsură
celula TSI

2. Circuit direct din postul de transformare

- Nr.P.T. ... Putere aparentă (kVA) ... Încălzire P.T. (%) ...
- Circuit j.t. ... Sarcină (A) R ... S ... T ...
- L.E.S. j.t. tip conductor ... lungime (m) ...
- L.E.A. j.t. tip conductor ...
- Stâlpi utilizați (nr, noi / existenți) ...

3. Separare în postul de transformare

- Lucrări necesare :

4. Extindere rețea

- circuit _____ din P.T. _____
- L.E.A. 0,4 kV realizată cu conductor tip _____ lungime (m) _____
pe _____ buc. stâlpi tip _____ (noi / existenți)
- Priză de pământ de 10 ohmi la stâlpul nr. _____

Măsura

- Tip contor Electronic
- Reductori de curent 200/5 A
- Reductori de tensiune 3x TT 20/0,1 kV
- Loc montare B.M.P.T.-40A amplasat pe un perete exterior al PTAB

Delimitarea

Lucrări executate pe taxă de racordare: se vor monta 2 bucati stâlpi "10/50/5"
Nr. 1 - se va echipa cu consola CIT 140, locuri duble de
închidere cu izolator compozit și aparatură STEP-24 kV
51,5-680 A montat în toată
Nr. 2 - se va echipa cu consola CIT 140 locuri duble de
închidere = 3 bucati și RECLOSER 20 kV
se va monta LES 20 kV și RECLOSER și PTAB
A275 3x185 mm² în lungime de ... m

Lucrări care vor fi executate pe cheltuiala consumatorului și care rămân în proprietatea acestuia

Director,

Intocmit,
 Ms. Geoplice Tudor

Notă :

George Popescu

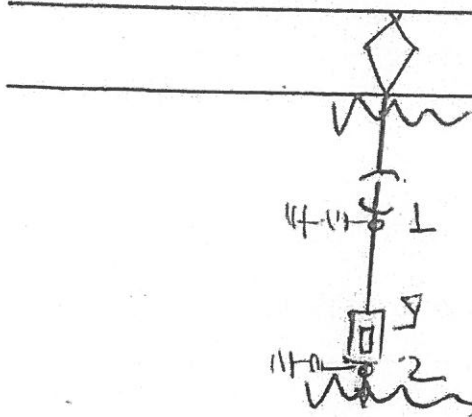
- prezenta fișă de soluție nu ține loc de aviz de racordare
- avizul de racordare se va emite după avizarea DDE de către constructor în CTA a S.D.E.B. Ploiești
- se va prezenta schema circuiteiilor de măsură cu protecția și securizarea lor.

Avize și acorduri necesare _____

NR. 25

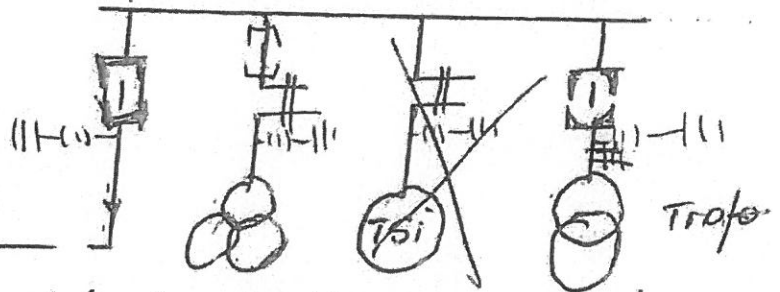
LEA 20KV ALBESTI

LEA 20KV VACEA CALUGARASI



PTAB PROPOS $S = 160 \text{ kVA}$

A24SY
3X1X185mm²
L = 300 m



celele din PTAB - v vor schiata
cu specialitatea tehnice DEE

NR. 25

LEA 20KV Albesti

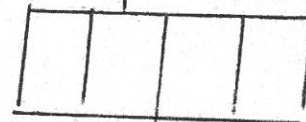
LEA 20KV 4 Colușanesti

Teren Primarie (pașune)

ECO
UKOIL



PTAB - PROPOS



BUZAU

DN-1B

PROIESTI

