



## Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba  
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-  
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002

www.distributie-energie.ro

POD: -

### AVIZ TEHNIC DE RACORDARE nr. 7040250301561/data 10.03.2025

#### PENTRU LOCUL DE CONSUM SI PRODUCERE

Nr 7040250301561 din 10.03.2025

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 7040250301561 din data 10.03.2025, având ca scop Instalatie noua adresată de ORAS ABRUD, pentru CLADIRE AMBULATORIU+CEF ce aparține utilizatorului ORAS ABRUD cu sediul în județul ALBA, - ABRUD, sat -, cod poștal 515100, strada EROILOR, nr. 1, telefon 0258780519, email SECRETARIAT@PRIMARIAABRUD.RO, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 10.03.2025,

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

CLADIRE AMBULATORIU+CEF

amplasat(ă) în județul Alba, - ABRUD, sat -, cod poștal 515100, strada REPUBLICII, nr. 13, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral 72300-C4, 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 = termo; 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 compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observații
----------	------------------------------	-----------	-------------	-------------	-------------	------------



**Distribuție Energie  
Electrică România**  
Sucursala Alba

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Alba  
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999  
Fax: +40258812410  
office.alba@distributie-  
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580  
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002  
www.distributie-energie.ro

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 acumuloare*) (Ah)	Pi total panouri pe 1 inverter (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	189	MONOCRISTALIN	0,550	103,950	103,950		103,950	
2	181	MONOCRISTALIN	0,550	99,550	99,550		99,550	
3				0,000				
4				0,000				
5				0,000				
TOTAL:			1,100	203,500	203,500	0,00	203,500	

\*) Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumuloare.  
Panou = panou fotovoltaic; Pi = putere activă instalată c.c. = curent continuu; Pmax = putere activă maximă.

**Invertoare:**

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un inverter (c.a.) (kV)	Pi inverter (c.a.) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax inverter (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	1	TRIFAZAT ON-GRID	0.4	100,000		100,000	100,000	
2	1	TRIFAZAT ON-GRID	0.4	100,000		100,000	100,000	
3						0,000		
4						0,000		
5						0,000		
TOTAL:				200,000	0,00	200,000	200,000	

\* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumuloare/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 Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba  
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-  
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002

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 0,060 kW

Puterea maximă absorbită 0,120kW

### 2. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate				
			Etapă I, valabilă de la data	Etapă a II-a, valabilă de la data	Etapă a III-a, valabilă de la data	Etapă a IV-a, valabilă de la data	Etapă finală, valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce	(kW)	0,000	199,550	199,550	199,550	199,550	199,550



**Distribuție Energie  
Electrică România**  
Sucursala Alba

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Alba  
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999  
Fax: +40258812410  
office.alba@distributie-  
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580  
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / 301/121/2002  
www.distributie-energie.ro

poate fi evacuata	(kVA)		219,500	219,500	219,500	219,500	219,500
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 retea	(kW)	0,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
	(kVA)	0,000	222,222	222,222	222,222	222,222	222,222

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție nr. 7040250301561/10.03.2025 sau studiul de soluție nr. avizat CTA DEER cu documentul nr. / :

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune -, la , "PTZ 10 20/0,4 KV ABRUD", - kV, - kVA

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

c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Necesari montare contor tip electronic trifazat 5-10A activ reactiv, cu curba de sarcină, interfata RS 485 și modem inclus în montaj semidirecte prin cu 3 xTC 750/5A pentru Ambulatoriu +CEF.

c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: În instalația de utilizare a prosumatorului, circuitele de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice trebuie să fie echipate cu:

a) întreruptoare/echipamente de comutație astfel încât între unitatea generatoare și punctul de racordare/delimitare, după caz, să existe cel puțin două întreruptoare/echipamente de comutație, exceptând întreruptorul/echipamentul de comutație al unității generatoare;

b) relee/funcții de protecție care să declanșeze întreruptorul de interfață în cazul:

(i) apariției unui regim de funcționare insularizată;

(ii) depășirii valorilor, maxime și minime, ale tensiunii și frecvenței convenite cu operatorul

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 evacuării 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: Necesari construirea unui PTab echipat cu trafo 800kVA pe pe proprietatea Spitalului Orasenesc din Orasul Abrud în vederea preluării unor circuite de joasă tensiune din PTz 10 Abrud. Alimentarea cu energie electrică a PTAB se face din LES 20 kV existentă în zona, și anume LES 20 kV Abrud 2 alimentat din stația 110/20 kV Gura Rosie, cu ajutorul unui LES de 20 kV și a unui post de transformare în anvelopă de beton intercalat între PT 10 și PT 6.

- LES 20 kV va fi de tipul A2XS(FL)2Y 3x1x150/25 mmp în lungime de 2 x160 m va fi pozat subteran la adâncimea de 0,8 m și protejat în tub de protecție la subtraversarea de drum.

- Postul de transformare va fi în anvelopă de beton va racorda la LES 20 kV nou proiectat și alimentat la tensiunea de 20 kV va fi de 800 kVA.

- Postul de transformare va fi echipat echipat cu:

- 2 (doua) celule de MT, de tip modular, cu izolație în aer, motorizate, integrabile SCADA, Un=24 kV Icc=16



## Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba  
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-  
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002

www.distributie-energie.ro

kA,  $I_n=630$  A, cu funcție linie, echipate cu separator de sarcină (comutație SF6), cu acționare manuală/motorizată 24 V c.c., releu de semnalizare defecte mono și polifazate cu lampa de semnalizare exterioară și contact de semnalizare în SCADA, lampa de prezență a tensiunii cu contact de semnalizare în SCADA, contacte auxiliare, rezistență anticondens, cutie circuite secundare tip SAD.

- 1 (una) celula MT, de tip modular, pentru transformator, cu izolație în aer, motorizată, integrabilă SCADA,  $U_n=24$  kV  $I_{cc}=16$  kA,  $I_n=630$  A, cu funcție trafo echipată cu separator de sarcină (comutație SF6) și siguranțe fuzibile  $I_n=50$  A, cu acționare manuală/motorizată 24 V c.c., bobina de declanșare 24 V c.c., lampa de prezență a tensiunii cu contact de semnalizare în SCADA, contacte auxiliare, 3 buc. fuzibili 20 kV, rezistență anticondens, cutie circuite secundare tip SAD;

- celulele de linie vor fi prevăzute cu indicatoare trecere curent de defect;

- 1 buc. transformator etans 20/0,4 kV, 800 kVA, cu pierderi reduse;

- Montare tablou de distribuție de joasă tensiune echipat cu reductori de curent 1250/5A, întrerupător automat de joasă tensiune motorizat (integrabil SCADA) cu  $I_n=1600$  A, 3P, având 12 plecări echipate cu separatoare tripolare verticale protejate cu siguranțe MPR;

- TDRI va fi cu 12 plecări:

- ☐ 3 ptr. Spital Orasenesc +CEF, secție echipată cu 3 xTC 750/5A
- ☐ 3 plecări ptr. Ambulator, secție echipată cu 3 xTC 750/5A
- ☐ 1 plecare pt Iluminat + CEF, echipată cu 3 xTC 200/5A
- ☐ 5 plecări DEER;

- 1 buc. BPNTT-1, (bloc cu protecție la întreruperea nulului și a fazei);

- 1 buc. dulap de servicii interne realizat din redresor automat 230 V c.a. / 24 V c.c., în tampon cu o baterie de acumulatori fără întreținere;

- Cablurile de legătură precum și realizarea legăturilor necesare între celulele de MT și dulapul SCADA (dulap prevăzut cu loc pentru montarea ulterioară a RTU), sunt în sarcina constructorului, nu intră în sarcina serviciului de integrare în SCADA.

- Anvelopa postului de transformare nou proiectat va fi achiziționată astfel încât să permită amplificarea ulterioară a transformatorului până la o putere de 1000 kVA

- 1 buc. priza de pamant cu trei contururi având  $R_p < 1$  Ohm;

- Postul de transformare va fi pregătit pentru integrare în sistemul SCADA, cu transmiterea datelor prin GPRS;

- Contor electronic de energie activă-reactivă 5-10 A, cu montaj semidirect, cu curba de sarcină, interfață RS 485 și modem inclus, integrabil în sistemul de telegestiune al SD Alba, asigurat de SD Alba.

- Contorul pentru măsurarea energiei va fi montat într-un compartiment sigilabil pe peretele exterior a postului de transformare.

Dacă până la încheierea contractului de racordare este pusă în funcție lucrarea Conform Studiul de fezabilitate nr. 70/06/68 din 16.02.2024 „Extindere RED pentru alimentare cu energie electrică a obiectivului: "Spital Orasenesc" situat pe str. Republicii, nr. 13, oraș Abrud, jud. Alba Solicitant: Primăria Orașului Abrud, NU mai sunt necesare aceste lucrări

- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V
  - f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin Necesare montare contor tip electronic trifazat 5-10A activ reactiv, cu curba de sarcină, interfață RS 485 și modem inclus în montaj semidirecte prin cu 3 xTC 750/5A pentru Ambulator +CEF.
  - g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la la clemele din TC spre utilizator.
  - g<sup>1</sup>) 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 ;
  - h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV la/in/pe .
4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare;
  - b) punctul de delimitare a instalațiilor;
  - c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului: în instalația de utilizare a prosumatorului, circuitele de curent alternativ aferente



## Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba  
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-  
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002

www.distributie-energie.ro

instalațiilor de producere a energiei electrice trebuie să fie echipate cu:

a) întreruptoare/echipamente de comutație astfel încât între unitatea generatoare și punctul de racordare/delimitare, după caz, să existe cel puțin două întreruptoare/echipamente de comutație, exceptând întreruptorul/echipamentul de comutație al unității generatoare;

b) releefuncții de protecție care să declanșeze întreruptorul de interfață în cazul:

(i) apariției unui regim de funcționare insularizată;

(ii) depășirii valorilor, maxime și minime, ale tensiunii și frecvenței convenite cu operatorul de rețea;

(iii) depășirii unui prag de curent (suprasarcină/ scurtcircuit);

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):

a) de monitorizare și reglaj: Energia electrică produsă va fi măsurată de contorul/ grupul de masură montat în instalația de utilizare, în cofret sigilabil.

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații Echipamentul de monitorizare parametrilor de calitate a energiei electrice va avea capacitatea de a bloca injectia de putere electrică în rețea, în momentul în care se sesizează lipsa de tensiune în rețea.  
La revenirea tensiunii rețelei, injectia de putere nu începe instantaneu, ci după un timp predefinit, în care acesta lucrează în regimul de sincronizare cu rețeaua.

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:

d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea;

e) pentru sistemele HVDC;

f) pentru instalațiile de stocare;

g) limitări operaționale:

- descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate;
- 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 operațională<sup>1)</sup>:

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

<sup>1)</sup> 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:

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 767649,56 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 0,00 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;



## Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba  
Plăța Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-energie.ro  
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002

www.distributie-energie.ro

- componenta corespunzătoare realizării instalației de racordare: **0,00 lei (utilaj) + 0,00 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: refacerii 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 **535,50 lei**, inclusiv TVA.

(3) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire TI, stabilită conform reglementărilor în vigoare este: **767114,06 lei**, inclusiv TVA, rezultata din următoarele componente: **7140,00 lei (faza SF-Ti) + 7140,00 lei (faza PTE-Ti) + 0,00 lei (faza DTAC-Ti)**.

- lucrări efective întărire: **591906,00 lei (utilaj-Ti) + 158393,76 lei (C+M-Ti) + 0,00 lei (Integrare SCADA-Ti)** (conform Ordin ANRE 11/2014);

- cota ITC(ISC) =  $0,1\% \times (CM + SCADA) = 158,39$  lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1);

- cota ISC =  $0,5\% \times (CM + SCADA) = 791,97$  lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2);

- taxa AC =  $1\% \times (CM + SCADA) = 1583,94$  lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(4) Valoarea taxelor ce se achită suplimentar de către utilizator necesare autorizatiilor și avizelor: cota ITC(ISC)  $0,1\% = -$  lei; cota ISC  $0,5\% = -$  lei; taxa AC  $1\% = 0,00$  lei; dirigentie 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<sup>4</sup>) 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 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.



**Distribuție Energie  
Electrică România**  
Sucursala Alba

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Alba  
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-  
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002

www.distributie-energie.ro

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) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. 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) 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 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. i și lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 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 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.

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

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



**Distribuție Energie  
Electrică România**  
Sucursala Alba

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Alba  
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-  
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002

www.distributie-energie.ro

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](http://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 17-2011, 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 socuri, 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 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:

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).

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de **12 luni** luni de la emiterie, 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: În vederea emiterii certificatului de racordare trebuie să depuneti la COR MT+JT dosarul complet pentru instalația de utilizare (producere + consum) întocmit de executantul acesteia în conformitate cu cerințele legislației în vigoare și procesul verbal de recepție a instalațiilor de producere. Certificatul este necesar pentru întocmirea CONTRACTULUI DE FURNIZARE.

Semnături autorizate,

Director Sucursala Alba  
Ing. Alexandru-Aurel PERJU

Coord. Comp. A.R.  
Gheorghe DAMIAN-FILIP

Compartiment A.R.  
Sorina Secasiu

ALEXANDRU-AUREL  
PERJU

Semnat digital de  
ALEXANDRU-AUREL PERJU  
Data: 2025.03.13  
06:51:06 +02:00

Gheorghe  
Damian-  
Filip

Semnat digital de  
Gheorghe  
Damian-Filip  
Data: 2025.03.11  
06:16:54 +02:00



**Distribuție Energie  
Electrică România**  
Sucursala Alba

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Alba  
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-  
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J01/121/2002

[www.distributie-energie.ro](http://www.distributie-energie.ro)



## CONTRACT DE RACORDARE

la rețelele electrice de interes public pentru loc de consum și producere, în situația în care operatorul de distribuție încheie contractul pentru realizarea lucrărilor

prin achiziție publică

- PROIECTARE ȘI EXECUTIE -

Nr. TS130/ 26.01.2026

### 1. Părțile contractante

Între **Distribuție Energie Electrică România SA (în continuare DEER S.A.)** cu sediul în CLUJ -NAPOCA, jud. CLUJ, strada Ilie Măcelaru, nr. 28A, telefon 0264/205.069, fax 0264/205.998, înregistrată la Oficiul Registrului și Comerțului cu numărul J2002000352121, CIF RO14476722, cont RO07BTRL01301202891530XX deschis la BANCA TRANSILVANIA, reprezentată legal de Director General ing. Mihaela Rodica SUCIU prin Director Divizia Comerciala Ing. Ionel BOJA, conform atribuțiilor conferite de Politica de delegare a autorității, aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al DEER nr. 5 din 25.02.2025, pentru Sucursala **ALBA**, cu sediul în loc. **ALBA**, jud. **ALBA**, strada **Piata Consiliul Europei**, nr. **1**, telefon nr. **0258805999**, fax nr. **0258812410**, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului cu numărul **J2002000121013**, CUI nr. **14519580**, cont nr. **RO06RNCB0053016896031717** - deschis la **Banca Comerciala Romana**, - reprezentată prin Director ing. **Ing. Alexandru-Aurel PERJU**, în calitate de **Operator de distribuție**, denumit în continuare **operator**,

și

persoana juridică **ORAS ABRUD** cu sediul în localitatea **ABRUD**, județul / sectorul **ALBA**, sat -, str. **EROILOR**, nr. **1**, telefon nr. **0258780519**, CUI **4905592**, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului cu numărul -, cont nr. - deschis la -, reprezentat(ă) prin **TUHUT RADU MARCEL**, având funcția de **PRIMAR** în calitate de solicitant servicii de racordare la rețeaua electrica de interes public, denumit în continuare **Utilizator**,

denumite în continuare părți, s-a convenit încheierea prezentului contract, cu respectarea prevederilor de mai jos.

### 2. Definitii

2.1. Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în următoarele acte normative:

- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare **Lege**;
- Regulamentul 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**;
- Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare,

- d) Regulamentul (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu,
  - e) Regulamentul (UE) 2016/1.388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor;
  - f) Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare).
- 2.2. Alți termeni decât cei prevăzuți la punctul 2.1 sunt definiți în anexa ce face parte integrantă din prezentul contract.

### 3. Obiectul contractului

3.1. Obiectul contractului îl constituie racordarea instalației de utilizare de la loc de consum și producere al utilizatorului la rețeaua electrică a operatorului, prin realizarea lucrărilor stabilite în **avizul tehnic de racordare (ATR) nr. 7040250301561/ 10.03.2025** emis de **DEER – Sucursala ALBA**, care face parte integrantă din prezentul contract, pentru:

- a) instalația de racordare, lucrări prevăzute la pct. 3.4 sau 3.5, după caz;
- b) întărirea rețelei electrice în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare în vederea consumului/evacuării puterii aprobate, lucrări prevăzute la pct. 3.6 sau/și 3.7, după caz.

3.2. Suplimentar, obiectul contractului cuprinde și realizarea lucrărilor stabilite în **Avizul de amplasament nr. /**, emis de , necesare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului, dacă acestea sunt condiționate sau sunt în legătură cu lucrările de realizare a instalației de racordare, lucrări prevăzute la pct. 3.8 ***Nu este cazul***

3.3. Denumirea și adresa locului de consum și/sau de producere pentru care se încheie prezentul contract de racordare: **CLADIRE AMBULATORIU+CEF, Alba, - ABRUD, sat -, cod poștal 515100, strada REPUBLICII, nr. 13, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral 72300-C4**

3.4. Lucrările necesare pentru realizarea instalației de racordare sunt următoarele: conform ATR nr. **7040250301561/ 10.03.2025**.

3.5. Lucrările necesare pentru modificarea instalației de racordare existente sunt următoarele: conform ATR nr. **7040250301561/10.03.2025**. ***Nu este cazul***

3.6. Lucrările de întărire specifice sunt următoarele: conform ATR nr. **7040250301561/10.03.2025**. ***Nu este cazul***

3.7. Lucrările de întărire generale rezultate ca fiind necesare din recalcularea regimurilor de funcționare în condițiile prevăzute de Regulament sunt următoarele: conform ATR nr. **7040250301561/ 10.03.2025**.

3.8. Lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau lucrările de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului sunt următoarele: conform **Avizului de amplasament nr. /**, emis de ***Nu este cazul***

### 4. Valoarea lucrărilor din contract

4.1. Utilizatorul sau persoana fizică/juridică împuternicită legal de către acesta să facă plata în numele utilizatorului se obligă să achite operatorului:

- a) tariful de racordare în valoare de 544,50 lei, din care TVA **94,50** lei, stabilit conform Legii, Regulamentului, Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.11/2014, cu modificările și completările ulterioare, și Ordinului ANRE nr.

141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările ulterioare.

**Tariful de racordare** ce revine utilizatorului însumează următoarele componente:

- **0,00** lei fără TVA, reprezentând valoarea de **Proiectare**;
- **0,00** lei fără TVA, reprezentând componenta **TR** a tarifului de racordare, din care:
  - - lei fără TVA, reprezentând contravaloare utilaj;
  - - lei fără TVA, reprezentând contravaloare construcții + montaj;
  - **0,00** lei fără TVA, reprezentând contravaloare grup de măsură (de vazut daca ramane);
- **0,00** lei fără TVA, reprezentând dirigenție de șantier;
- **450,00** lei fără TVA, reprezentând componenta **TU** a tarifului de racordare, corespunzătoare recepției lucrărilor și punerii sub tensiune a instalației utilizatorului;
- **0,00** lei fără TVA, reprezentând componenta **TI** a tarifului de racordare, corespunzătoare cotei de participare la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice, necesare pentru evacuarea puterii aprobate utilizatorului;
- - lei fără TVA, reprezentând cota ITC(ISC);
- - lei fără TVA, reprezentând cota ISC;
- - lei fără TVA, reprezentând taxa acord/autorizație de construire.

b) costurile 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 în valoare de lei, valoare la care se adaugă TVA.

**4.2.** Costurile de realizare a lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. 3.6, care revin operatorului, dar care se achită de utilizator în condițiile prevăzute la pct. 9 lit. u), sunt de **0,00** lei, din care TVA **0,00** lei. Această valoare este cel mult egală cu diferența dintre costurile de realizare a lucrărilor de întărire specifice și componenta **TI** a tarifului de racordare, dacă aceasta este pozitivă.

**4.3.** Costurile de realizare a lucrărilor de întărire generale prevăzute la pct. 3.7, care revin operatorului, dar care se achită de utilizator în condițiile prevăzute la pct. 9 lit. u), sunt de lei, din care TVA **0,00** lei. Această valoare este cel mult egală cu diferența dintre costurile de realizare a lucrărilor de întărire specifice și componenta **TI** a tarifului de racordare, dacă aceasta este pozitivă.

**4.4.** Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului, specificate la punctul 3.8, sunt de lei cu TVA, din care TVA **0,00** lei.

**4.5.** 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 lei. Acestea se restituie utilizatorului conform prevederilor pct. 9 lit.v).

**4.6.** Valoarea compensației bănești, convenite primului utilizator în conformitate cu prevederile Regulamentului, este - lei, la care se adaugă TVA. În funcție de opțiunea utilizatorului, compensația bănească pentru primul utilizator/cofinanțatori, cu următoarele date de identificare:

a) se achită direct către primul utilizator;

b) se încasează de operator, care o predă primului utilizator în condițiile prevăzute la punctul 9 lit. e).

**4.7.** Valoarea corespunzătoare lucrărilor de întărire generale, pe care utilizatorul are obligația să o restituie, în conformitate cu prevederile Regulamentului, primului utilizator care a realizat lucrările de întărire generale, respectiv utilizatorilor ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii, este lei, la care se adaugă TVA. Sumele se încasează de către operator și se predau utilizatorilor, cu următoarele date de identificare:  
**Nu este cazul, în condițiile prevăzute la pct. 9 lit. x).**

## 5. Durata contractului

5.1. Contractul intră în vigoare la data semnării și produce efecte până la data îndeplinirii tuturor condițiilor prevăzute la pct. 13.5. Părțile convin o durată a contractului de **60** luni de la data semnării acestuia.

5.2. Termenul prevăzut la pct. 5.1 poate fi prelungit prin act adițional cu acordul părților sau, după caz, în conformitate cu prevederile pct. 13.10.

## 6. Documentele contractului

6.1. Documentele contractului sunt:

- a) Avizul tehnic de racordare nr. **7040250301561/ 10.03.2025** și avizul de amplasament nr. / , după caz, în copie;
  - b) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii cererii de încheiere a contractului de racordare, după caz;
  - c) documente, în original, care dovedesc constituirea de către utilizator a garanției financiare în favoarea operatorului, astfel cum este prevăzută în avizul tehnic de racordare; ***Nu este cazul***
  - c<sup>^</sup>1) documente, în original, care dovedesc constituirea de către utilizator a garanției financiare în favoarea operatorului, conform obligației utilizatorului prevăzute la pct. 10 lit. e<sup>^</sup>1).
- d) confirmarea de către utilizator a amânării realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la data indicată de operator în avizul tehnic de racordare ca termen pentru asigurarea în amonte de punctul de racordare a condițiilor care să permită racordarea; ***Nu este cazul***
- e) confirmarea de către utilizator a acceptării unei dezvoltări în etape a obiectivului, cu încadrarea în limita de putere aprobată în avizul tehnic de racordare, fără realizarea lucrărilor de întărire; ***Nu este cazul***
- f) acordul utilizatorului pentru achitarea, cu recuperarea ulterioară de la operator, a costurilor care revin operatorului pentru lucrările de întărire specifice prevăzute în avizul tehnic de racordare, în situația în care respectivele costuri nu pot fi finanțate de operatorul de rețea într-o perioadă de timp care ar permite realizarea lucrărilor respective până la data solicitată de utilizator pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare; ***Nu este cazul***
- g) acordul utilizatorului pentru achitarea, cu recuperarea ulterioară de la operator și/sau de la ceilalți utilizatori care beneficiază de aceleași lucrări de întărire, după caz, a costurilor care revin operatorului și/sau celorlalți utilizatori pentru lucrările de întărire generale, în situația în care respectivele costuri nu pot fi finanțate de operatorul de rețea într-o perioadă de timp care ar permite realizarea lucrărilor respective până la data solicitată de utilizator pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare și/sau în cazul în care locul de producere/de consum și de producere este pus sub tensiune primul; ***Nu este cazul***
- h) cererea utilizatorului pentru contractarea lucrărilor de proiectare și/sau execuție a instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. 3.6 și/sau a lucrărilor de întărire generale prevăzute la pct. 3.7 de către operator cu un anumit operator economic atestat, ales de acesta, și devizul general întocmit de operatorul economic atestat ales de utilizator;
- i) autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare, care se obține de către utilizator, sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie; autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare, se transmite operatorului de rețea până la data încheierii de către operator a contractului de execuție a instalației de racordare; în cazul unui loc de producere/de consum și de producere, utilizatorul are obligația să transmită la operatorul de rețea autorizația de construire a obiectivului, inclusiv a instalației de utilizare, până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare, dar nu mai mult de 12 luni de la data

încheierii prezentului contract și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare; termenele pot fi prelungite în condițiile prevăzute în Regulament;

j) adeverința eliberată de administrația publică locală în a cărei rază teritorială este situat imobilul, din care să rezulte că solicitantul este cunoscut că deține imobilul sub nume de proprietar, și declarația pe propria răspundere a solicitantului, autenticată notarial, prin care acesta declară că:

(i) posedă imobilul ca un adevărat proprietar;

(ii) nu a înstrăinat sau grevat imobilul,

pentru un loc de consum nou racordat la medie tensiune aparținând unui client casnic, în situația în care solicitantul nu deține act de proprietate, respectiv contract de închiriere;

k) acordul sau promisiunea, în scris, a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operator a drepturilor de uz și de servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, ulterior încheierii prezentului contract și elaborării proiectului tehnic al instalației de racordare; **Nu este cazul**

l) convenția încheiată de operator cu proprietarul terenului, având ca obiect exercitarea de către operator a drepturilor de uz și de servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, document ce se obține ulterior încheierii prezentului contract, până la data încheierii de către operator a contractului de execuție a instalației de racordare; **Nu este cazul**

m) acordul/autorizația pentru executarea instalației de racordare la rețeaua electrică, document ce se obține de către operator ulterior încheierii prezentului contract, cu excepția cazului în care utilizatorul obține acordul/autorizația pentru executarea instalației de racordare odată cu autorizația de construire a obiectivului; **Nu este cazul**

n) autorizația de construire având ca obiect lucrările de întărire prevăzute la pct. 3.6 și/sau 3.7, document ce se obține de către operator ulterior încheierii prezentului contract;

o) documentele necesare pentru mutarea pe noile amplasamente a instalațiilor operatorului, respectiv actul care atestă dreptul de folosință al operatorului asupra terenurilor pe care urmează să fie amplasate instalațiile electrice deviate și/sau convenția pentru exercitarea de către operator a drepturilor de uz și de servitute asupra terenurilor proprietate privată afectate; documentele se obțin până la data încheierii de către operator a contractului de execuție a lucrărilor de deviere; **Nu este cazul**

p) autorizația de construire și/sau de desființare pentru lucrarea de deviere, document ce se obține de către operator; **Nu este cazul**

q) contractul/convenția dintre utilizatori privind finanțarea instalației de racordare, prin care se stabilește și modalitatea de finanțare în cazul în care unul din utilizatori nu își respectă obligațiile; **Nu este cazul**

r) opțiunea utilizatorului pentru una din modalitățile de plată a compensației prevăzute la pct. 4.6. **Nu este cazul**

s) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului.

ș) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice: **Borderou de achiziție/Centralizator însoțit de dovada cod iban; factura achiziție; dovada plății facturii (chitanța sau OP); certificate de conformitate; certificate de garanție; certificate de calitate și/sau buletine de încercări.**

6.2. Părțile convin ca documentele prevăzute la pct. 6.1 lit. k) și l) să fie obținute de către:

a) operator;

b) utilizator, împuternicit de către operator în acest sens.

6.3. Părțile convin ca documentele prevăzute la pct. 6.1 lit. o) să fie obținute de către:

a) operator;

b) utilizator, împuternicit de către operator în acest sens.

## 7. Norme

Realizarea tuturor lucrărilor, în baza contractului de racordare, se face cu respectarea normelor de dimensionare, execuție, punere în funcțiune și funcționare în vigoare.

## 8. Caracterul confidențial al contractului/confidențialitate

8.1. O parte contractantă nu are dreptul, fără acordul scris al celeilalte părți:

- a) de a face cunoscut contractul sau orice prevedere a acestuia, unei terțe părți;
- b) de a utiliza informațiile și documentele obținute sau la care are acces în perioada de derulare a contractului, în alt scop decât acela de a-și îndeplini obligațiile contractuale.

8.2. Dezvăluirea oricărei informații față de persoanele implicate în îndeplinirea contractului se va face confidențial și se va extinde numai asupra acelor informații necesare în vederea îndeplinirii obligațiilor contractuale.

8.3. O parte contractantă va fi exonerată de răspunderea pentru dezvăluirea de informații referitoare la contract, în următoarele situații:

- a) informația a fost dezvăluită după ce a fost obținut acordul scris al celeilalte părți în acest sens;
- b) partea contractantă a fost obligată în mod legal să dezvăluie informația respectivă.

8.4. Prevederile de la punctul 8.1 rămân valabile un număr de 2 ani de la încetarea relațiilor contractuale.

## 9. Obligațiile Operatorului de Distribuție

Operatorul are următoarele obligații:

a) punerea la dispoziția utilizatorului a conținutului convenției prevăzute la pct. 6.1lit. l), în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, în cazul în care obținerea acestui document a fost convenită conform pct. 6.2lit. b);

b) împuternicirea utilizatorului, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, pentru încheierea, în numele și pe seama sa, a convenției prevăzute la pct. 6.1lit. l), în cazul în care obținerea acestui document a fost convenită conform pct. 6.2lit. b);

c) punerea la dispoziția utilizatorului a conținutului documentelor prevăzute la pct. 6.1lit. o), în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, în cazul în care obținerea acestor documente a fost convenită conform pct. 6.3lit. b);

d) împuternicirea utilizatorului, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, pentru încheierea, în numele și pe seama sa, a documentelor prevăzute la pct. 6.1lit. o), în cazul în care obținerea acestor documente a fost convenită conform pct. 6.3lit. b);

e) achitarea către primul utilizator a compensației bănești, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la încasarea acesteia de la utilizator, în condițiile în care utilizatorul optează să facă plata conform pct. 4.6lit. b); ***Nu este cazul***

f) asigurarea documentației tehnico-economice pentru realizarea instalației de racordare în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la punctul 11.1.

Având în vedere cererea expresă, exprimată în scris de către utilizator, proiectantul instalației de racordare ales de către utilizator este ; ***Nu este cazul***

g) obținerea acordului/autorizației pentru executarea instalației de racordare în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract;

h) achiziția lucrărilor de execuție a instalației de racordare, care se va face prin cerere de oferte/licitație/încredințare directă conform reglementărilor în vigoare, și încheierea contractului de execuție în termen de maximum zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la pct. 11.1 și, după caz, pe cele prevăzute la pct. 10 lit. o) și p), precum și cu condiția ca acordul/autorizația pentru executarea instalației de racordare să fie emis/emisă.

Având în vedere cererea expresă, exprimată în scris de utilizator, executantul instalației de racordare ales de către utilizator este ; ***Nu este cazul***

În situația unui loc de producere sau a unui loc de consum definitiv care se racordează la rețeaua electrică de medie sau înaltă tensiune, contractul de execuție se încheie numai după prezentarea de către utilizator a procesului-verbal de începere a lucrărilor în instalațiile proprii;

i) execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare în termen de maximum zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la pct. 11.1; în cazul în care racordarea se realizează la rețeaua de medie tensiune, termenul pentru recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare este de maximum 18 zile calendaristice de la data notificării terminării lucrărilor transmise operatorului de rețea de către executant, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la pct. 11.1 și pe cele prevăzute la pct. 10 lit. o) și p), în măsura în care sunt aplicabile;

j) execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare în termen de maximum 90 de zile de la data obținerii acordului/autorizației pentru aceasta, în situația în care instalația de racordare constă într-un bransament și cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la pct. 11.1 și pe cele prevăzute la pct. 10 lit. o) și p), în măsura în care sunt aplicabile;

j^1) montarea contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului, în maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice. În cazul în care utilizatorul nu respectă obligația prevăzută la pct. 10 lit. ș) sau contorul nu corespunde specificațiilor tehnice primite de la operator, operatorul montează contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de predare-primire de la utilizator a contorului care corespunde specificațiilor tehnice, cu condiția încheierii în prealabil a contractului de furnizare a energiei electrice;

k) realizarea lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. 3.6 în termen de maximum **2500** zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la pct. 11.1 și, dacă sunt aplicabile, pe cele de la pct. 11.2. ***Nu este cazul***

Având în vedere cererea expresă, exprimată în scris de utilizator:

- proiectantul lucrărilor de întărire specifice ales de către utilizator este ;
- executantul lucrărilor de întărire specifice ales de către utilizator este ;

l) realizarea lucrărilor de întărire generale prevăzute la pct. 3.7 în termen de maximum **2500** zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la pct. 11.1 și, dacă sunt aplicabile, pe cele de la pct. 11.2. ***Nu este cazul***

Având în vedere cererea expresă, exprimată în scris de utilizator:

- proiectantul lucrărilor de întărire generale ales de către utilizator este ;
- executantul lucrărilor de întărire generale ales de către utilizator este ;

m) executarea, în termen de maximum zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, a lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului, prevăzute la pct. 3.8, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la pct. 10 lit. h) și i), precum și la pct. 11.3.;

n) refacerea calculului pentru regimurile de funcționare, în termen de 20 de zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizator a cererii pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe, însoțită de documentația corespunzătoare prevăzută de Regulament, în condițiile în

care cererea utilizatorului pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării tuturor lucrărilor de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare; refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare se realizează în conformitate cu prevederile Regulamentului;

o) punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe ca urmare a înregistrării cererii formulate de utilizator, însoțită de documentația prevăzută de reglementările în vigoare, după recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare **Nu este cazul**

Punerea sub tensiune se realizează numai după executarea lucrărilor de întărire specifice, precum și a lucrărilor de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare sau după obținerea unui rezultat pozitiv la refacerea calculelor regimurilor de funcționare în condițiile precizate la lit. n)

Punerea în funcțiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe se realizează numai după achitarea de către utilizator a costurilor prevăzute la pct. 4.7;

p) menținerea sub tensiune a instalațiilor utilizatorului pe perioada realizării probelor de punere în funcțiune a instalațiilor de utilizare și a unităților generatoare/instalațiilor de stocare/ sistemelor HVDC/receptoarelor utilizatorului, până la îndeplinirea condițiilor de punere sub tensiune finală, dar nu mai mult de 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune, dacă nu este afectată siguranța sistemului electroenergetic național; **Nu este cazul**

q) informarea utilizatorului, în termen de maximum 20 de zile lucrătoare de la data depunerii de către acesta a cererii și a documentației prevăzute la lit. o), cu privire la stadiul realizării lucrărilor de întărire generale necesare și termenul planificat pentru punerea sub tensiune, în cazul în care, ca urmare a refacerii calculelor pentru regimurile de funcționare conform lit. n), rezultă că locul de consum și/sau de producere nu poate fi pus sub tensiune deoarece nu sunt îndeplinite condițiile tehnice pentru consumul/evacuarea puterii aprobate; **Nu este cazul**

r) verificarea și certificarea conformității tehnice a centralei electrice cu cerințele normelor tehnice în vigoare;

s) emiterea și transmiterea către utilizator a certificatului de racordare după recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare, din oficiu și gratuit, fără să fie necesară o cerere în acest sens din partea utilizatorului, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizator sau împuternicitul său la operator a documentației prevăzute la pct. 10 lit. k); în cazul unui loc de producere/loc de consum și de producere, la documentația prevăzută la pct. 10 lit. k) se adaugă documentele prevăzute la pct. 10 lit. l), precum și certificatul de conformitate, dacă acesta este necesar conform normelor tehnice în vigoare. În cazul unui loc de consum, la documentația prevăzută la pct. 10 lit. k) se adaugă notificarea de funcționare finală, dacă aceasta este necesară conform normelor tehnice în vigoare.

Certificatul de racordare se emite numai după realizarea lucrărilor de întărire specifice, precum și a lucrărilor de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare sau după obținerea unui rezultat pozitiv la refacerea calculelor regimurilor de funcționare în condițiile precizate la lit. n).

Certificatul de racordare emis corespunde instalațiilor și capacităților de consum/producere și/sau sistemelor HVDC și/sau instalațiilor de stocare, după caz, realizate pentru etapa respectivă de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere, conform prevederilor pct. 10 lit. e).

Certificatul de racordare se emite numai după achitarea de către utilizator a compensației bănești prevăzute la pct. 4.6. În situația în care utilizatorul optează pentru plata compensației direct către primul utilizator, pentru emiterea certificatului de racordare este necesar un document de plată sau confirmarea scrisă din partea primului utilizator din care să reiasă că a încasat compensația; **Nu este cazul**

t) punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția și/sau furnizarea energiei electrice; **Nu este cazul**

u) restituirea către utilizator a costurilor care revin operatorului pentru realizarea lucrărilor de întărire prevăzute la pct. 3.6 și/sau 3.7 și care se achită de utilizator în condițiile existenței acordurilor prevăzute

la pct. 6.1 lit. f) și g). Modalitatea și termenul de restituire sunt prevăzute în graficul de restituire a cheltuielilor, care face parte integrantă din prezentul contract;

v) restituirea către utilizator a costurilor prevăzute la pct. 4.5, 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, în condițiile achitării acestora conform prevederilor pct. 11.3, în următoarea modalitate: **; Nu este cazul**

w) inițierea convenției-cadru pentru predarea în exploatarea operatorului de către utilizator a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune conform procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare;

x) achitarea costurilor prevăzute la pct. 4.7 către primul utilizator, respectiv către utilizatorii ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii ale utilizatorului, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la încasarea acestora de la utilizator, dar nu mai târziu de data punerii sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe;

y) montarea/înlocuirea grupurilor de măsurare a energiei electrice produse, amplasate în instalațiile de utilizare ale utilizatorilor, în conformitate cu prevederile art. 45 alin. (1) lit. a<sup>1</sup>) din Lege, în limita stocurilor deținute de operator; lipsa acestora nu condiționează punerea sub tensiune a instalației de utilizare.

z) rambursarea către utilizator a contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, prevăzută prin act adițional la prezentul contract, pe baza documentelor justificative solicitate de operator și prevăzute la pct. 6.1 lit. ș)

aa) transmiterea la utilizator a proiectului de act adițional semnat, în termen de maximum 15 zile de la data înregistrării de către utilizator a cererii prevăzute la pct. 13.10, și a documentelor care dovedesc constituirea de către utilizator a garanției financiare, conform prevederilor pct. 10 lit. e<sup>1</sup>)

## 10. Obligațiile utilizatorului

Utilizatorul are următoarele obligații:

a) achitarea tarifului de racordare prevăzut la punctul 4.1;

b) achitarea către primul utilizator sau către operator a compensației bănești cuvenite primului utilizator în conformitate cu prevederile Regulamentului, a cărei valoare este prevăzută la punctul 4.6.; **Nu este cazul**

c) achitarea către operator a costurilor prevăzute la pct. 4.2 și/sau 4.3, pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei, în situația în care utilizatorul a comunicat operatorului acordul prevăzut la pct. 6.1 lit. f) și/sau g);

d) constituirea în favoarea operatorului, conform avizului tehnic de racordare, a unei garanții financiare în valoare de 0,00 lei, în următoarea/următoarele formă/forme: , în termen de zile de la data semnării prezentului contract; documentele care dovedesc constituirea garanției financiare, în forma și cu valoarea precizate, se prezintă operatorului în termen de 3 zile lucrătoare de la data constituirii și devin documente ale prezentului contract; **Nu este cazul**

d<sup>1</sup>) menținerea garanției financiare constituite în favoarea operatorului în conformitate cu prevederile Regulamentului, pe toată durata contractului de racordare, până la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare;

e) realizarea prin finanțare directă a instalației de utilizare și, în situația unui loc de producere/loc de consum și de producere, a capacităților de producere a energiei electrice și/sau a sistemelor HVDC și/sau a instalațiilor de stocare, după caz, cu respectarea prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a<sup>1</sup>) din Lege, corespunzătoare etapelor de dezvoltare prevăzute în avizul tehnic de racordare pentru evoluția puterii aprobate, respectiv pentru:

- etapa I, P aprobată =  $kW$ , finalizare instalații până la data de ;
- etapa a II-a, P aprobată =  $kW$ , finalizare instalații până la data de ;
- etapa a III-a, P aprobată =  $kW$ , finalizare instalații până la data de ;
- etapa a IV-a, P aprobată =  $kW$ , finalizare instalații până la data de ;
- etapa finală, P aprobată =  $kW$ , finalizare instalații până la data de ;

Utilizatorul are dreptul de a prelungi termenele pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, prevăzute în graficul de mai sus. În cazul în care prelungirea acestor termene implică depășirea duratei contractului prevăzute la pct. 5.1, utilizatorul poate solicita prelungirea acestuia conform prevederilor pct. 13.10.

**e<sup>1</sup>**) constituirea în favoarea operatorului, în situația prevăzută la pct. 13.10, a unei garanții financiare în cuantum de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contract, care crește cu 5% din valoarea tarifului de racordare pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului.

Garanția financiară are valoare de **0,00 lei** și se constituie cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului, până la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, în următoarea/următoarele formă/forme:

Pentru executarea, respectiv încetarea/restituirea garanției financiare sunt aplicabile prevederile pct. 13.6 și 13.7. Documentele care dovedesc constituirea garanției financiare se transmit operatorului de către utilizator anexate cererii de prelungire a duratei contractului prevăzute la pct. 13.10;

**e<sup>2</sup>**) transmiterea la operator, anterior datei de încetare a contractului de racordare, a actului adițional semnat ca urmare a primirii din partea operatorului a proiectului de act adițional conform prevederilor pct. 9 lit. aa);

f) suportarea costurilor prevăzute la pct. 4.4, pentru lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau lucrările de deviere precizate la pct. 3.8; **Nu este cazul**

g) suportarea din surse proprii a contravalorii indemnizațiilor și despăgubirilor stabilite în convențiile/contractele prevăzute la pct. 6.1 lit. l) și/sau o);

h) încheierea, în numele și pe seama operatorului, cu deținătorul dreptului de proprietate asupra terenurilor afectate de instalațiile electrice deviate, de convenții/contracte privind condițiile de exercitare de către operator a drepturilor de folosință și/sau de uz și de servitute, în cazul în care obținerea acestora a fost convenită conform pct. 6.3 lit. b);

i) obținerea, pentru mutarea pe noile amplasamente a instalațiilor operatorului, a avizelor și acordurilor solicitate prin certificatul de urbanism în vederea emiterii autorizației de construire și/sau de desființare pentru lucrarea de deviere, pe baza documentațiilor întocmite în cadrul studiului de soluție pentru eliberarea amplasamentului;

j) depunerea/transmiterea la operator a cererii pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe, împreună cu documentația prevăzută de reglementările în vigoare;

k) depunerea la operator a dosarului instalației de utilizare aferente unei etape de dezvoltare, întocmit de executant după realizarea fizică a acesteia, conform prevederilor Regulamentului, până la data prevăzută la lit. e) pentru etapa respectivă;

l) depunerea la operator a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a capacităților de producere și/sau a sistemelor HVDC și/sau a instalațiilor de stocare, după caz, aferente unei etape de dezvoltare, până la data prevăzută la lit. e) pentru etapa respectivă, în cazul unui loc de producere/loc de consum și de producere;

m) încheierea convenției de exploatare, dacă în avizul tehnic de racordare este prevăzută obligația încheierii acesteia;

n) încheierea contractului de transport/distribuție/furnizare al/a energiei electrice;

o) încheierea, în numele și pe seama operatorului, a convenției având ca obiect exercitarea de către operator a drepturilor de uz și de servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, în cazul în care obținerea acestora a fost convenită conform pct. 6.2 lit. b);

p) obținerea, în cazul construcțiilor noi, a autorizației de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare, în termenul prevăzut la pct. 9 lit. h) pentru încheierea contractului de execuție; termenul maxim de transmitere la operatorul de rețea a autorizației de construire a obiectivului de la locul de producere/de consum și de producere, inclusiv a instalației de utilizare, este prevăzut la pct. 6.1 lit. i);

q) permiterea exercitării, cu titlu gratuit, de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și de servitute pentru exploatarea și întreținerea instalației de racordare în folosul propriu; această obligație se precizează în contractul de distribuție/transport încheiat de utilizator cu operatorul de rețea sau, în situația unui loc de consum pentru care utilizatorul nu încheie direct un asemenea contract, se include în contractul de furnizare a energiei electrice încheiat de utilizator;

r) încheierea convenției-cadru pentru predarea în exploatarea operatorului de către utilizator a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune conform procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare;

s) achitarea către operator a costului a cărui valoare este prevăzută la pct. 4.7, în conformitate cu prevederile Regulamentului.

ș) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice și documentele justificative prevăzute la pct. 6.1 lit. ș)

## 11. Modalități de plată

11.1. Părțile convin ca utilizatorul să plătească tariful de racordare către operator:

- a) într-o singură tranșă, în termen de 20 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract;
- b) într-un număr de *I* rate, conform graficului de eşalonare a ratelor de plată, care face parte integrantă din prezentul contract. Prin graficul de eşalonare sunt stabilite valorile și termenele ratelor de plată, termenele corelându-se cu fazele de realizare a lucrărilor.

11.2. Costurile prevăzute la pct. 4.2 și/sau 4.3 pentru lucrările de întărire se achită operatorului de către utilizator conform graficului de eşalonare a plăților, care face parte integrantă din prezentul contract.

11.3. Costurile lucrărilor de deviere sau de îndeplinire a condițiilor de coexistență, prevăzute la pct. 4.4, se achită operatorului de către utilizator în termen de 20 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract .

11.4. Utilizatorul face plățile prevăzute la pct. 11.1, 11.2 și 11.3 în baza facturilor emise de operator. Operatorul emite câte o factură pentru fiecare din tranșele de plată și o transmite utilizatorului cu 15 zile lucrătoare înainte de termenul de plată corespunzător, prevăzut în contract.

11.5. Compensația bănească prevăzută la pct. 4.6 se achită de către utilizator anterior termenului pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare.

11.6. Costurile prevăzute la pct. 4.7 se achită de către utilizator anterior termenului pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe.

11.7. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, până cel târziu la termenul prevăzut la pct. 5.1.

## 12. Modificarea valorii lucrărilor din contract

12.1. În cazul în care lucrările de racordare cuprind instalații electrice cu tensiunea de 110 kV sau mai mare, valoarea lucrărilor din contract se actualizează, dacă este cazul, după elaborarea documentației tehnico-economice, cu respectarea prevederilor legale.

12.2. În situația în care tariful de racordare prevăzut la pct. 4.1 este stabilit total sau parțial pe bază de deviz, valoarea lucrărilor din contract se modifică, dacă este cazul, în funcție de valoarea contractului de execuție, cu respectarea prevederilor legale. Dacă tariful de racordare este stabilit parțial pe bază de deviz, modificarea se poate face numai pentru elementele stabilite pe bază de deviz.

12.3. În situațiile prevăzute la pct. 12.1 și 12.2, valoarea modificată a lucrărilor din contract se reglementează între părți prin acte adiționale, în care se stabilesc termenele și modalitățile de plată a diferențelor de către utilizator sau de restituire a acestora de către operator.

### **13. Începerea și sistarea lucrărilor, derularea contractului, prelungirea duratei de execuție, finalizarea contractului**

13.1. Activitățile aferente lucrărilor de execuție a instalației de racordare încep numai după:

a) achitarea de către utilizator a tarifului de racordare integral/a primei rate, conform pct. 11.1 și graficului de eșalonare la plată a ratelor, care face parte integrantă din contract;

b) obținerea autorizației de construire a obiectivului și a acordului/autorizației pentru executarea instalației de racordare;

c) constituirea, dacă este cazul, a garanției financiare în condițiile prevăzute la pct. 10 lit. d);

d) încheierea cu deținătorul dreptului de proprietate asupra terenurilor afectate de instalația de racordare de convenții/ contracte privind condițiile de exercitare de către operator a drepturilor de uz și de servitute; *Nu este cazul*

e) încheierea cu deținătorul dreptului de proprietate asupra terenurilor afectate de instalațiile electrice deviate de convenții/ contracte privind condițiile de exercitare de către operator a drepturilor de folosință și/sau de uz și de servitute;

f) obținerea autorizației de construire și/sau de desființare pentru lucrarea de deviere.

13.2. Dacă utilizatorul nu achită integral valoarea unei rate în conformitate cu valorile și termenele prevăzute în graficul de eșalonare a ratelor, în condițiile în care operatorul a emis factura conform dispozițiilor de la pct. 11.4, operatorul este în drept să sisteze executarea lucrărilor. Dacă utilizatorul achită integral valoarea ratei în termen de maximum 3 luni de la data prevăzută în graficul de eșalonare a ratelor, operatorul reia executarea lucrărilor în maximum 30 de zile de la data efectuării plății, durata de execuție a lucrărilor de racordare convenită la pct. 9 lit. i) prelungindu-se corespunzător. În situația în care utilizatorul nu achită valoarea ratei în termen de 3 luni, se aplică prevederile pct. 16.1 referitoare la rezilierea contractului.

13.3. Părțile pot stabili de comun acord, prin acte adiționale, prelungirea perioadei de realizare a lucrărilor de racordare sau a oricărei faze de realizare a acestora în situația în care, din cauze ce nu pot fi imputate operatorului, se ajunge la întârzieri în executarea lucrărilor.

13.4. Prin actele adiționale prevăzute la pct. 13.3 se modifică și graficul de eșalonare a ratelor de plată, corelat cu noile termene de executare a lucrărilor.

13.5. Contractul se consideră finalizat numai după semnarea de către comisia de recepție a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare, prin care se confirmă că lucrările au fost executate conform proiectului și contractului, și după ce a fost pusă sub tensiune finală ultima etapă a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, conform prevederilor Regulamentului.

13.6.

(1) Operatorul execută garanția financiară constituită de utilizator în situațiile în care utilizatorul nu își îndeplinește oricare dintre obligațiile referitoare la: ; ***Nu este cazul***

a) condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare, prevăzute la pct. 11.1;  
b) realizarea instalației de utilizare și predarea la operator a dosarului instalației de utilizare, conform prevederilor pct. 10 lit. e) și k);

c) respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere, respectiv a evoluției în timp a puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare prevăzute la pct. 10 lit. e) și, în cazul unui loc de producere/loc de consum și de producere, depunerea documentelor prevăzute la pct. 10 lit. l).

d) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică nu este transmisă operatorului de rețea în termenele prevăzute în contractul de racordare.

(2) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (1), operatorul execută garanția financiară constituită de utilizator în cazul în care utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.

13.7. Garanția financiară constituită de utilizator încetează/se restituie utilizatorului: ; ***Nu este cazul***

a) la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, cu excepția situației în care garanția se execută conform prevederilor pct. 13.6;

b) la încetarea contractului de racordare, cu excepția rezilierii și/sau în situațiile prevăzute la pct. 13.6.;

13.8. În cazul în care se constată întârzieri față de termenele de realizare a etapelor de dezvoltare prevăzute la pct. 10 lit. e), operatorul are dreptul să sisteze executarea lucrărilor până când utilizatorul finalizează etapele de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere întârziate, inclusiv instalația de utilizare aferentă.

13.9. În situația punerii sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe anterior realizării tuturor lucrărilor de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare, operatorul este îndreptățit, până la realizarea lucrărilor de întărire, să limiteze puterea evacuată de locul de producere/locul de consum și de producere, dacă această măsură se impune în vederea asigurării siguranței în funcționare a sistemului electroenergetic național. În situația centralelor dispecerizabile, măsura este dispusă de operatorul de transport și de sistem.

### **13.10.**

(1) Utilizatorul are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului cu durate succesive de 12 luni, ca urmare a prelungirii termenelor prevăzute în contract pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, condiționat de constituirea de către utilizator a garanției financiare în conformitate cu prevederile pct. 10 lit. e<sup>1</sup>).

(2) Cererea de prelungire a duratei contractului de racordare trebuie înregistrată de către utilizator la operator cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de data de încetare a contractului prevăzută la pct. 5.1.

(3) În această situație, obligațiile operatorului și ale utilizatorului sunt prevăzute la pct. 9 lit. aa), respectiv la pct. 10 lit. e<sup>1</sup>) și e<sup>2</sup>), iar documentele care dovedesc constituirea garanției financiare, în forma și cu valoarea precizate la pct. 10 lit. e<sup>1</sup>), devin documente ale contractului conform prevederilor pct. 6.1 lit. c<sup>1</sup>).

(4) Prevederile alin. (1)-(3) nu se aplică în cazul în care prelungirea duratei contractului de racordare se datorează întârzierii lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, a căror realizare este în responsabilitatea operatorului de rețea, conform prevederilor

contractului, caz în care prelungirea duratei contractului de racordare se realizează la inițiativa operatorului sau a utilizatorului, prin încheierea de acte adiționale la contract.

#### **14. Dreptul de proprietate**

14.1. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3.4 finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorii de rețea, în baza convenției-cadru pentru predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare.

14.2. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3.4 finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

14.3. În cazul în care utilizatorul dorește să renunțe la convenția prevăzută la pct. 14.1, iar la instalația de racordare sunt racordați alți utilizatori, operatorul de rețea preia în proprietate instalația de racordare cu justă despăgubire, conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

14.4. Instalațiile electrice și terenurile aferente acestora preluate în proprietate de operatorul de transport și de sistem trebuie să îndeplinească criteriile prevăzute de legislația în vigoare referitoare la preluarea în proprietate publică.

#### **15. Forța majoră**

În situații de forță majoră, conform art. 1.351 alin. (2) din Codul civil, părțile sunt exonerate de răspundere pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract pe toată perioada în care aceasta acționează.

#### **16. Rezilierea contractului**

16.1. Nerespectarea obligațiilor asumate prin prezentul contract de către una dintre părți dă dreptul celeilalte părți de a cere rezilierea contractului și de a pretinde plata de daune-interese. Partea prejudiciată va solicita rezilierea contractului în scris celeilalte părți, cu cel puțin 15 zile lucrătoare înainte de data solicitată pentru reziliere.

16.2. În cazul rezilierii contractului la cererea scrisă a utilizatorului, operatorul întocmește, în termen de 15 zile lucrătoare de la primirea solicitării, situația privind lucrările executate și echipamentele/materialele deja aprovizionate, după care se stabilesc sumele ce trebuie reținute din valoarea lucrărilor prevăzute la pct. 4 și daunele.

16.3. Contravaloarea lucrărilor executate total sau parțial (proiectare, avize, acorduri, autorizații, asistență tehnică, consultanță, elemente fizice etc.) până la momentul rezilierii contractului, precum și a echipamentelor/materialelor deja aprovizionate nu se restituie utilizatorului; se returnează acestuia doar sumele rămase neutilizate.

#### **17. Încetarea contractului**

17.1. (1) Contractul încetează de drept în următoarele condiții:

- a) la data finalizării contractului conform pct. 13.5;
- b) la data împlinirii termenului maxim pentru care a fost încheiat;
- c) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică este anulată de către organele administrației publice locale sau de alte organe abilitate ale statului;
- d) în conformitate cu prevederile pct. 15;
- e) în situația în care utilizatorul nu face nicio plată în baza contractului în termen de 6 luni de la data semnării;

f) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului de la un loc de producere/de consum și de producere ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică nu este transmisă operatorului de rețea în termenele prevăzute la pct. 6.1 lit. i);

g) în cazul în care utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.

(2) În situațiile prevăzute la alin. (1) lit. c) și f), operatorul restituie utilizatorului sumele deja achitate de acesta conform contractului.

17.2. Părțile pot hotărî de comun acord încetarea contractului prin acordul lor scris.

17.3. Contractul poate fi reziliat în conformitate cu prevederile pct. 16.

## **18. Penalități**

18.1. În cazul în care operatorul nu își îndeplinește obligațiile asumate prin prezentul contract în condițiile prevăzute la pct. 9, operatorul are obligația de a plăti ca penalități o sumă echivalentă cu dobânda datorată pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, corespunzătoare sumei totale plătite de utilizator conform contractului, pentru fiecare zi de întârziere, până la îndeplinirea efectivă a obligațiilor aferente asumate.

18.2. În cazul în care utilizatorul nu execută plățile către operator în conformitate cu prevederile pct. 11 și numai în condițiile în care operatorul a executat sau a contractat serviciul de proiectare și/sau de execuție a lucrărilor aferente plăților neefectuate de utilizator ori a achitat autorităților competente taxele legale pentru emiterea de avize, autorizații, utilizatorul are obligația de a plăti o dobândă penalizatoare aplicată sumei neachitate, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, până la data plății (exclusiv).

## **19. Soluționarea litigiilor**

19.1. Părțile vor face toate demersurile pentru a rezolva pe cale amiabilă orice neînțelegere sau dispută care se poate ivi între ele în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea contractului.

19.2. În cazul în care, după 15 zile de la apariția unei divergențe contractuale, părțile nu reușesc să o rezolve în mod amiabil, fiecare poate solicita ca disputa să se soluționeze de către instanța judecătorească competentă.

## **20. Limba care guvernează contractul**

Limba care guvernează contractul este limba română.

## **21. Comunicări**

21.1. Orice comunicare/notificare între părți referitoare la îndeplinirea prezentului contract se consideră valabil îndeplinită dacă se transmite celeilalte părți, în scris, la adresa de corespondență sau numărul de fax sau la adresa de e-mail menționate în prezentul contract, cu condiția existenței unei confirmări de primire.

21.2. În cazul în care comunicarea/notificarea se transmite prin e-mail sau fax, aceasta se consideră primită de destinatar în prima zi lucrătoare ulterioară celei în care a fost expediată.

21.3. Comunicările/Notificările verbale nu sunt luate în considerare de niciuna din părți dacă nu sunt consemnate prin una dintre modalitățile prevăzute mai sus.

## **22. Legea aplicabilă contractului**

Contractul va fi interpretat și executat conform legilor din România.

## 23. Alte clauze

23.1 Prestatorul/Furnizorul/Contractorul/Utilizatorul are obligația de a respecta prevederile Codului de etică și conduită profesională al Achizitorului care îi sunt incidente. Codul de etică și conduită profesională al Achizitorului este disponibil la adresa: <http://www.distributie-energie.ro>.

23.2 Atunci când prelucrează date cu caracter personal în legătură cu prezentul contract, fiecare Parte se obligă să se conformeze cu legislația aplicabilă privind protecția datelor cu caracter personal, incluzând, dar fără a se limita la prevederile Regulamentului, legislația de punere în aplicare și deciziile pe care Autoritatea de supraveghere din România (ANSPDCP) le poate emite din când în când în legătură cu acestea.

Fiecare Parte va divulga celelalte Părți date cu caracter personal privind angajații sau reprezentanții săi responsabili cu executarea prezentului contract. Aceste date vor consta în: datele de identificare, poziție, angajator, număr de telefon, adresa de e-mail a angajaților/reprezentanților relevanți.

Pentru evitarea oricărui dubiu, Părțile iau cunoștință și convin ca fiecare Parte să determine, în mod independent, scopul/scopurile și mijloacele de prelucrare a datelor cu caracter personal în legătură cu acest contract. Mai precis, Părțile convin prin prezenta și confirmă ca nu o să acționeze ca operatori asociați sau să fie într-o relație tip operator-persoană împuternicită de operator, fiecare parte acționând ca un operator de date independent pentru propria prelucrare a datelor în legătură cu prezentul contract și niciuna dintre Părți nu acceptă vreo răspundere pentru o încălcare de către cealaltă Parte a legislației aplicabile.

În cazul în care apar circumstanțe în care oricare dintre Părți acționează ca o persoană împuternicită a celeilalte Părți, sau ca un operator asociat împreună cu cealaltă Parte în legătură cu acest contract, Părțile se obligă să încheie un acord cu caracter obligatoriu în conformitate cu prevederile din articolele 28 și 26 din Regulament, precum și cu alte prevederi legale relevante.

### 23.3 Alte clauze specifice:

## 24. Dispoziții finale

24.1. Pentru neexecutarea, în totalitate sau parțial, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.

24.2. Orice schimbare privind datele de identificare ale părților semnatare, menționate la pct. 1, se va comunica, în scris, celelalte părți, în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data survenirii modificării.

24.3. Toate modificările intervenite în contractul de racordare se vor face numai prin act adițional, semnat de ambele părți.

Prezentul contract s-a încheiat astăzi, **26.01.2026** în 2 (două) exemplare, deopotrivă originale, dintre care unul la utilizator și unul la operator.

OPERATOR

**Distributie Energie Electrica Romania**  
**Sucursala Alba**

**Director Sucursala Alba**

**Ing. Alexandru-Aurel PERJU**

ALEXANDR  
U-AUREL  
PERJU

Semnat digital de  
ALEXANDRU-  
AUREL PERJU  
Data: 2026.01.29  
07:31:20 +02:00

**Coord. Comp. A.R.**

**Gheorghe DAMIAN-FILIP**

Gheorghe  
Damian-Filip

Semnat digital de  
Gheorghe Damian-Filip  
Data: 2026.01.26  
15:47:26 +02:00

**Compartiment A.R.**

**George Damian**

UTILIZATOR

**ORAS ABRUD**

**TUHUT**

**RADU MARCEL**

Radu-Marcel  
Tuhut

Semnat digital de Radu-Marcel Tuhut  
Data: 2026.01.29 10:57:33 +0200

Lacramioara  
a-Maria Tarc

Semnat digital de  
Lacramioara-Maria Tarc  
Data: 2026.01.29  
10:57:53 +02'00'

**MIGNEA**

**MIRELA-ELENA**

Digitally signed by MIGNEA  
MIRELA-ELENA  
Date: 2026.01.29 11:57:04  
+02'00'

Furdui Sorina-  
Daniela

Digitally signed by Furdui Sorina-  
Daniela  
Date: 2026.01.29 13:01:04 +02'00'



## ANEXA la contract

## DEFINITII

<i>Compensație (bănească)</i>	<i>Suma de bani pe care utilizatorul o plătește primului utilizator, în cazul în care urmează să beneficieze de instalația de racordare realizată pentru acesta din urmă</i>
<i>Data semnării</i>	<i>Data depunerii la operatorul de rețea a contractului semnat de ambele părți</i>
<i>Daune</i>	<i>Prejudicii suferite de una sau ambele părți semnatare ale contractului</i>
<i>Daune interese</i>	<i>Compensări sau despăgubiri bănești acordate pentru acoperirea prejudiciului cauzat fie prin neexecutarea totală sau parțială ori executarea necorespunzătoare a obligației contractuale a debitorului, fie prin simpla întârziere în executarea unei obligații contractuale</i>
<i>Încredințare directă</i>	<i>Procedul prin care realizarea instalației de racordare este contractată de operatorul de rețea direct cu un proiectant/ executant atestat, ales de către utilizator, care cere în scris, în mod expres, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare</i>
<i>Lucrări de întărire generale</i>	<i>lucrările de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum și/sau de producere</i>
<i>Lucrări de întărire specifice</i>	<i>lucrările de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării/consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum și/sau de producere în cauză</i>
<i>Prim utilizator</i>	<i>Un utilizator pentru care, în baza tarifului de racordare achitat, se realizează o instalație de racordare folosită ulterior și pentru racordarea altor utilizatori, respectiv un utilizator al cărui loc de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul ca urmare a achitării costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire generale</i>