URCAN
IONAS-FLORIN
Digitally signed by
URCAN IONAS-FLORIN
Date: 2026.03.06
11:53:54 +02'00'

Distribuție Energie Electrică Romania
Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069 **C.I.F. DEER** RO 14476722

Fax: +40 264 205 998 **R.C. DEER** J2002000352121
office@distributie-energie.ro www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

nr. 7030250800129/data 02.09.2025

PENTRU LOCUL DE CONSUM SI PRODUCERE

Nr 7030250800129 din 02.09.2025

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **7030250800129** din data **06.08.2025**, având ca scop **Instalatie noua** adresată de **PARC TERMO 2022 SRL**, pentru **CENTRALA FOTOVOLTAICA** ce aparţine **utilizatorului PARC TERMO 2022 SRL** cu sediul în judeţul **MURES, ORAS LUDUS,** sat **-,** cod poştal **545200,** strada **1 MAI,** nr**. 34,** telefon **0726707547,** email **URCANFLORIN@GMAIL.COM,** şi a analizării documentaţiei anexate acesteia, depusă complet la data **06.08.2025,**

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit în continuare Regulament, se

APROBĂ RACORDAREA LA REŢEAUA ELECTRICĂ
A locului de producere/locului de consum şi de producere
CENTRALA FOTOVOLTAICA

amplasat(ă) în judeţul **Mures**, **- LUDUS**, sat -, cod poştal **545200**, strada **1 MAI**, nr. **34**, bloc -, scara -, ap. **-,** nr. cadastral **60281**, in conditiile mentionate in continuare.

1. **Datele energetice ale locului de producere:**
   a) **Generatoare asincrone si 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)	Observaţii
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	

Distribuție Energie Electrică Romania
Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069 **C.I.F. DEER** RO 14476722

Fax: +40 264 205 998 **R.C. DEER** J2002000352121

office@distributie-energie.ro www.distributie-energie.ro

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 reţea.

Mijloace de compensare a puterii reactive:

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observaţii
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 acumulatoare*) (Ah)	Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	9082	AXITEC	0,540	4904,280	4904,280	0,00	100,087	
2				0,000				
3				0,000				
4				0,000				
5				0,000				
TOTAL:			0,540	4904,280	4904,280	0,00	100,087	

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

Invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a.) (kV)	Pi invertor (c.a.) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax invertor (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (kW)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Distribuție Energie Electrică Romania
Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069 **C.I.F. DEER** RO 14476722

Fax: +40 264 205 998 **R.C. DEER** J2002000352121

office@distributie-energie.ro www.distributie-energie.ro

1	49	SMA - Sunny Tripower CORE2	0.4	100,000	0,00	4900,000	4900,000	
2						0,000		
3						0,000		
4						0,000		
5						0,000		
TOTAL:				100,000	0,00	4900,000	4900,000	

***** Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatoare/sisteme de stocare.
NOTĂ: Un = tensiune nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; c. a. = curent alternative.

c) Sistem HVDC pentru MGCCC:

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)	Observaţii
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)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7
1						

***** Instalaţie 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)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

****** Regim de încărcare = regim de absorbţie de putere activă din reţea.
*** Regim de descărcare = regim de evacuare de putere activă în reţea.

NOTĂ: IS = instalaţie de stocare; Pi IS = putere activă instalată totală a instalaţiei de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare şi de descărcare); Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare; Pmax evac IS = putere activă maximă evacuată în reţea; Pmax abs IS = putere activă maximă absorbită din reţea; Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare; Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalaţia 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 si calea de alimentare):
Puterea instalată 50,000 kW
Puterea maximă absorbită 50,000 kW

2. Puterea aprobata:

		Situaţia existentă în momentul emiterii avizului	Evoluţia puterii aprobate				
			Etapa I, valabilă de la data **02.09.2025**	Etapa a II-a, valabilă de la data **02.09.2026**	Etapa a III-a, valabilă de la data **02.09.2027**	Etapa a IV-a, valabilă de la data **02.09.2028**	Etapa finală, valabilă de la data **02.09.2029**
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată	(kW)	***0,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***
	(kVA)	***0,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fără realizarea lucrărilor de întărire	(kW)	***0,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***
	(kVA)	***0,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situaţiile de limitare operaţională	(kW)	***0,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***
	(kVA)	***0,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***	***4900,000***
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din reţea	(kW)	***0,000***	***50,000***	***50,000***	***50,000***	***50,000***	***50,000***
	(kVA)	***0,000***	***55,556***	***55,556***	***55,556***	***55,556***	***55,556***

3. Descrierea succintă a soluţiei de racordare corelată cu evoluţia puterii aprobate, stabilita prin fisa de solutie nr. **7030250800129/-** sau studiul de soluţie nr. **63/2022 Actualizat – Electroenergetic Design SRL (Varianta 1)** avizat CTA DEER cu documentul nr. **10/497/375/ 25.08.2025**:

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune ***20 kV, la stalpul tip SC 15015 proiectat in axul LEA 20 kV Gura Aries, LEA 20 KV LUDUS-GURA ARIES 7D27O315, - kV, - kVA***

b) Instalaţia de racordare existentă în momentul emiterii avizului: **nu este cazul.**

c) Lucrari pentru realizarea instalaţiei de racordare: **Realizare punct de conexiuni, racordat radial la LEA 20 kV Gura Aries.**
- Construirea unui punct de conexiune (PCT 20 kV) in anvelopa prefabricata din beton, amplasat pe teren privat la limita cu domeniul public, echipat cu celule electrice modulare de 20 kV cu echipament de comutatie 24 kV — 630 A — 16 kA in SF6 pentru separatoare, respectiv in vid pentru intreruptoare, in configuratia: 1 celula de linie cu separator, 1 celula servicii interne cu trafo 2 kVA, 1 celula masura cu 3xTT; 1 celula CEF cu separator, intrerupator, 3xTC; realizare UCMT si integrare in SCADA, TSI ca+cc, priza de pamant cu Rp<4 Ω.
- De la PCT proiectat se va monta tronson nou 1xLES 20 kV cu cablu de tip 3xA2XS(FL)2Y 1x150/25 mmp, L= 30 m, pana la stalp SC 15015 proiectat, montat in axul LEA 20 kV Gura Aries.
Stalpul va fi echipat cu consola CIT 140, izolatoare compozite duble de intindere 24 kV, varfar compozit, separator cu CLP STEP3NV, doua manete de actionare, descaractoare 24 kV cu consola tripolara, izolatoare suport compozite pentru capete terminale LES 20 kV, priza de pamant cu dirijare potential cu Rp<4 Ω.
- Din PCT proiectat se vor alimenta radial, 2 posturi trafo echipate cu: 2 PT cu transformatoare cu j.t./ 20 kV - 2500 kVA si TE j.t. si un Trafo servicii interene 50 kVA, 20/0.4 kV.

Punctul de conexiune proiectat se va echipa cu:
- 1 celula 20 kV de linie cu echipament de comutatie 24 kV — 630 A — 16 kA in SF6, prevazute cu separator de sarcina in SF6, cu trei pozitii, cu CLP, cu mecanism de actionare a separatorului cu comanda manuala si motorizata cu alimentare la 24 Vc.c., cu butoane de actionare electrica a separatorului si cheie de comutare (local / de la distanta) montate pe panoul frontal al celulei, cu rezistenta de incalzire anticondens termostatata 50 W 230 Vc.a., cu indicator capacitiv de semnalizare prezenta tensiune cu contact auxiliar, cu releu de semnalizare a scurtcircuitelor mono si polifazate cu contact auxiliar, inclusiv torii si lampi de semnalizare montate in exterior spre calea de acces, cu contacte auxiliare de semnalizare pozitie separator de sarcina si cu compartiment separat de circuite secundare;
- 1 celula CEF cu echipament de comutatie 24 kV — 630 A — 16 kA in SF6 / vid, cu separator de sarcina in SF6 cu 3 pozitii, cu CLP, cu mecanism de actionare a separatorului cu comanda manuala, combinat cu intrerupator automat 20 kV in vid, in montaj fix, cu comanda manuala si electrica (24 Vc.c.), cu releu de protectie electronic cu minim functiile PMRD, PMTD, PHD, df/dt, Urnin./ Umax., fmin./fmax., montat pe panoul frontal al celulei, cu butoane de actionare electrica a intrerupatorului si cheie de comutare (local / de la distanta) montate pe panoul frontal al celulei, cu tor de protectie homopolara 30/1 A, cu rezistenta de incalzire anticondens termostatata 50 W 230 Vc.a., cu indicator capacitiv de semnalizare prezenta tensiune cu contact auxiliar, cu contacte auxiliare de semnalizare pozitie separator de sarcina si cu compartiment separat de circuite secundare; pentru functiile de masura si protectie se vor monta transformatoare de curent la o celula PT proiectat de 150/5/5/5 A, cls 0.2S (cu trei infasurari secundare, una pentru protectii, una pentru masura si analizor retea si una pentru masura 0,2S, cu viza metrologica); TC-urile vor fi montate in aval de intrerupator. Protectiile digitale vor avea minim 2 seturi de reglaje disponibile; Masura de tensiune se va conecta in celula de masura in PCT;
- 1 celula cu echipament de comutatie 24 kV — 630 A — 16 kA in SF 6, prevazuta cu separator de sarcina in SF6, cu trei pozitii, cu 2 CLP-uri, combinat cu sigurante fuzibile cu percutor 24 kV, cu mecanism de actionare a separatorului cu resort precomprimat cu comanda manuala, cu butoane de actionare mecanica a separatorului montate pe panoul frontal al celulei, cu mecanism de declansare separator la arderea unei sigurante fuzibile, cu bobina de declansare 230 Vc.a., cu indicator de semnalizare prezenta tensiune cu contact auxiliar, cu contacte auxiliare de semnalizare pozitie separator de sarcina si cu compartiment separat de

circuite secundare si un set de sigurante 20 kV de rezerva; pentru functiile de masura se vor monta trei transformatoare de tensiune 20/√3/0.1/√3/0.1/3 kV, cls 0.2 (cu viza metrologica) ; TT-urile vor fi montate in aval de protectie;
- 1 celula cu echipament de comutatie 24 kV — 630 A — 16 kA in SF 6, prevazuta cu separator de sarcina in SF6, cu trei pozitii, cu 2 CLP-uri, combinat cu sigurante fuzibile cu percutor 24 kV, cu mecanism de actionare a separatorului cu resort precomprimat cu comanda manuala, cu butoane de actionare mecanica a separatorului montate pe panoul frontal al celulei, cu mecanism de declansare separator la arderea unei sigurante fuzibile, cu bobina de declansare 230 Vc.a., cu indicator de semnalizare prezenta tensiune cu contact auxiliar, cu contacte auxiliare de semnalizare pozitie separator de sarcina si cu compartiment separat de circuite secundare si un set de sigurante 20 kV de rezerva; transformator de servicii interne 2 kVA cu masura decontare jt;
-1 grup de masura pentru decontarea energiei debitate de parcul fotovoltaic, in montaj indirect, format din 3xTT 20/√3/0.1/√3/0.1/3 kV (clasa 0,2, cu viza metrologica) montate in celula de masura, 3xTC 150/5/5/5 A (cu trei infasurari secundare, protectii, masura, analizor clasa 0,2S, cu viza metrologica), amplasate in celula 20 kV CEF si contor electronic de energie electrica (activ+ reactiv, inductiv+capacitiv, In = 5-20 A, clasa 0,2S, cu viza metrologica, echipat cu curba de sarcina si interfata de comunicatie RS485 compatibila cu telegestiunea DEER SA - Sucursala Mures), amplasat in compartimentul de masura (nisa policarbonat / metal) incastrat in peretele exterior al PCT proiectat;
- 1 compartiment de masura (nisa policarbonat / metal prevazuta cu vizor pentru realizarea citirilor energetice din exterior, cu posibilitate de sigilare) incastrat in peretele exterior al PCT proiectat, dimensionat corespunzator (spatiu pentru 2 contoare electronice In - 5-100 A in montaj direct) in care se vor monta contoarele pentru decontarea energiei debitate / consumate de parcul fotovoltaic;
- integrare in SCADA pentru PCT proiectat prin montare echipament RTU (inclusiv softul aferent), realizare circuite secundare pana intr-un sir de cleme montat intr-un tablou UCMT separat prevazut cu circuite servicii proprii 24 Vc.c., inclusiv sursa neintreruptibila cu baterii de acumulatori etanse 24 Vc.c. 100 Ah montate pe rastel din Otel plastifiat si redresor automatizat 230 Vc.a./24 Vc.c. si realizare cale de telecomunicatie;
- aparat de analiza calitate energie electrica, cu meniu in limba romana, inclusiv softul aferent;
- spatiu de rezerva pentru 1 celula de linie + 1 celula tip PT + Masura, minim 500+750 = 1250 mm;
- 1 tablou electric de servicii proprii 230 Vc.a., prevazut cu circuite de alimentare pentru: iluminat cabina PCT, prize PCT, echipamente de protectie, relee de semnalizare, tablou pregatire UCMT, rezistente de incalzire anticondens, sistem antiincendiu si antiefractie, circuite de rezerva.
- realizare priza de pamant locala Rp < 4 ohm, cu 3 contururi. Anvelopa proiectata va fi prevazuta cu centura interioara de legare la pamant si cu o priza de pamant comuna, cu trei contururi.

c') Lucrari pentru realizarea instalatiei de utilizare: **- realizare 2 posturi de transformare radiale, amplasate pe terenul beneficiarului, echipate cu: 2 PT cu transformatoare jt / 20 kV - 2500 kVA si TDRI jt, si un Trafo servicii interne 50 kVA, 20/0.4 kV - realizare racord adanc prin LES 20 kV proiectat, din PCT proiectat pana in PT proiectat.**
Instalatia 20 kV a producatorului:
- PT1 CEF proiectat va fi echipat cu celula linie sosire, celula de linie spre PT2 CEF proiectat, celula trafo ridicator 2500 kVA jt/20 kV, celula trafo servicii interne CEF 50 kVA, 20/0.4 kV, TDRI invertoare si tablou servicii interne CEF.
- PT2 CEF proiectat va fi echipat cu celula de linie sosire de la PT1 CEF proiectat cu separator de sarcina cu CLP, si celula trafo ridicator 2500 kVA jt/20 kV, TDRI invertoare.

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea reţelei electrice existente deţinute de operatorul de reţea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condiţiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform

urmatoarelor categorii:

i. Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea evacuarii puterii aprobate exclusive pentru locul de producere/locul de consum şi de producere in cauza : **nu este cazul..**

ii. Lucrări de întărire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de producere / de consum si de producere: **nu este cazul.**

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **20 KV**

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **grup de masura pentru decontarea energiei debitate de parcul fotovoltaic, in montaj indirect, format din 3xTT 20/√3/0.1/√3/0.1/3 kV clasa 0,2 ; 3xTC 150/5/5/5 A (cu trei infasurari secundare, protectii, masura, analizor clasa 0,2S, cu viza metrologica), amplasate in celula 20 kV CEF si contor electronic de energie electrica (activ+reactiv, inductiv+capacitiv, In = 5-20 A, clasa 0,2S, cu viza metrologica, echipat cu curba de sarcina si interfata de comunicatie RS485 compatibila cu telegestiunea DEER SA - Sucursala Mures), amplasat in compartimentul de masura (nisa policarbonat / metal) incastrat in peretele exterior al PCT proiectat.**

g) Punctul de delimitare a instalaţiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **bornele de legătură ale capetelor terminale 20 kV în celula CEF din PCT proiectat (plecare spre producator).**

g[1]) punctul de interfaţă (punctul de racordare a instalaţiilor de producere a energiei electrice la instalaţia de utilizare a locului de producere/locului de consum şi de producere) este stabilit la nivelul de tensiune ***20 kV***, la/în/pe ***PCT proiectat.***;

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune ***20 kV***, la/în/pe ***PCT proiectat..***

4.(1) Cerinţe pentru protecţiile şi automatizările la:

a) punctul de racordare: **releul numeric de protectie prevazut cu urmatoarele functii de protectie, cu codurile ANSI aferente: conectarea intreruptorului 20 kV numai in conditii de lipsa tensiune pe linie (spre producator); protectie maximala de curent rapida/temporizata (50/51); protectie maximala de curent homopolar rapida/temporizata (50N/51N); protectie de minima tensiune (27); protectie de maxima tensiune (59); protectie de frecventa maxima (81O); protectie de frecventa minima (81U); protectie maximala de curent directionata (67); protectie homopolara de curent directionata (67N).**

b) punctul de delimitare a instalatiilor: **releu de protectie cu functii similare celor din PCT din gestiunea Sucursala Mures (PMRD, PMTD, PHD, df/dt, Umin/Umax, protectie la minima si maxima frecventa).**

c) punctul de interfata din reteaua utilizatorului: **nu este cazul.**

(2) Alte cerinţe, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare):

a)de monitorizare şi reglaj**: - analizor de calitate a energiei electrice clasa A (cu meniu in limba romana, inclusiv softul aferent);**

- se va asigura prin grija utilizatorului monitorizarea CEF, cu transmiterea online a mărimilor electrice: P, Q, U, I, f şi poziţie intrerupător la dispecer aferent Sucursala Mures.

b)interfeţele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziţie de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicaţii **tablou SCADA – realizare UCMT pana intr-un sir de cleme pentru integrare in sistemul SCADA DMS existent al DEER SA - Sucursala Mures, inclusiv echipamentele pentru automatizarea SCADA.**

c)pentru principalele echipamente de măsurare, protecţie, control şi automatizare din instalaţiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente aferente instalatiilor de producere a energiei electrice: **- utilizatorul va lua toate măsurile necesare pentru ca defectele ce pot aparea la echipamentele aflate în gestiunea acestuia (ex. defect intern, defect între bornele de 20 kV ale trafo de putere 20/0,4 kV, etc.), să fie eliminate local de echipamentele de protecţie proprii (siguranţe de 20 kV, protecţii tehnologice, protecţii numerice, după caz) şi**

să fie selective cu protecţiile prevăzute la interfaţa cu Operatorul de Distribuţie - DEER SA - Sucursala Mures;
- funcţia de control sincronism se va realiza în instalaţiile producătorului.

d) viteza de variaţie a frecvenţei şi intervalul de timp în care unitatea generatoare are capabilitatea de a rămâne conectată la reţea: **- modulele generatoare raman conectate la retea si trebuie sa functioneze la viteza de variatie a frecventei de 2 Hz / sec. pentru un interval de timp de 500 msec.;**
- reglajele protectiilor in punctul de racordare trebuie sa permita functionarea modulelor generatoare pentru acest profil de variatie al frecventei.;

e)pentru sistemele HVDC: **nu este cazul.**;

f) pentru instalaţiile de stocare: **nu este cazul..**

g) limitări operaţionale:

i. descrierea tuturor situatiilor prevazute in studiul de solutie, care conduc la limitarea puterii evacuate: **nu este cazul.**

ii. conditiile de limitare operationala a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protectii si atumatizari, scheme, etc): **nu este cazul.**

(3) Condiţii specifice pentru racordare **nu este cazul.**

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanţelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/ locul de consum şi de producere din punctul de vedere al conformităţii tehnice cu cerinţele normelor şi codurilor tehnice: **conform Ordin ANRE nr. 51 / 2019.**

(5) Cerinţe privind racordarea în condiţii de limitare a puterii evacuate la valoarea prevăzută în tabelul de la pct. 2 pentru puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situaţiile de limitare operaţională^1):

a) descrierea tuturor situaţiilor prevăzute în studiul de soluţie, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingenţele care, atunci când au ca efect apariţia de suprasarcini în reţea şi, în consecinţă, imposibilitatea elementelor reţelei rămase în funcţiune şi a reţelei în ansamblul ei de a funcţiona timp nelimitat în aceste condiţii conduc la necesitatea limitării operaţionale a puterii evacuate), prezentate în anexă la prezentul aviz;

b) condiţii de limitare operaţională a puterii evacuate ..... (locul de amplasare a echipamentului, protecţii şi automatizări, scheme etc.).

^1) Se completează în situaţia în care prin studiul de soluţie avizat de operatorul de reţea a fost stabilită o soluţie de racordare a locului de producere/locului de consum şi de producere cu limitarea operaţională a puterii aprobate ce poate fi evacuată în reţea sau, după caz, au fost stabilite mai multe soluţii dintre care utilizatorul a optat pentru soluţia cu limitarea operaţională a puterii aprobate ce poate fi evacuată în reţea.

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcţionării **nu este cazul.**

6. Centralele, unităţile generatoare şi/sau instalaţiile de stocare şi/sau sistemele HVDC, după caz, trebuie să respecte cerinţele tehnice de proiectare, racordare şi de funcţionare prevăzute in reglementările tehnice în vigoare.

7.(1) In conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordarii la reteaua electrica, utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de *Regulament**: (1) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza la cererile prevazute la art. 34 alin. (1) si (2) sau la notificarea prevazuta la art. 34 alin. (3), dupa caz, urmatoarele documente:***
a) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comertului cu cel mult 30 de zile inainte de data depunerii acestuia, dupa caz;
b) documente care dovedesc constituirea garantiei financiare in favoarea operatorului de retea, cu forma si valoarea precizate in avizul tehnic de racordare, in cazul unui loc de producere;
c) devizul general intocmit de proiectantul sau constructorul ales de utilizator;

d) copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare si executie, după caz, incheiat de catre utilizator, conform art. 44 alin. (4) lit. b), cu operatorul economic atestat, desemnat de catre acesta. In cazul in care contractul de executie nu a fost incheiat odata cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului de retea copia contractului de executie a instalatiei de racordare cu cel putin 3 zile lucratoare inainte de inceperea lucrarilor de executie a instalatiei de racordare;
e) imputernicirea acordata de utilizator operatorului economic atestat, desemnat conform prevederilor art. 34 alin. (4) pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de retea in numele si pe seama utilizatorului si reprezentarea utilizatorului in relatia contractuala cu operatorul de retea pe toata perioada derularii contractului de racordare.
(2) In situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietatea privata a unui tert, pe langa documentele prevazute la alin. (1) este necesar acordul sau promisiunea in scris a proprietarului terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare pentru indeplinirea obligatiilor ce ii revin conform prevederilor contractului de racordare cu privire la instalatia de racordare.

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 511141,33 lei inclusiv TVA, explicitată în fişa de calcul anexată sau, după caz, în deviz.

(1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare **TR**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de **508564,03 lei** , inclusiv TVA, explicitată în fişa de calcul anexată sau, după caz, în deviz, astfel:

- componenta corespunzătoare proiectării instalaţiei de racordare: (SF, PTE, DTAC): **0,00 lei** (faza SF) + **48400,00 lei** (faza PTE) + **11495,00 lei** (faza DTAC) + **0 lei** (faza DE), inclusiv TVA;

- componenta corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare: **388411,03 lei** (utilaj) + **60258,00 lei** (C+M), inclusiv TVA **+ 0 lei** (Integrare SCADA) **+ 0 lei** (grup masura);

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

(2) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalaţiei de utilizare şi punerii sub tensiune a acestei instalaţii **TU**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este **2577,30 lei**, inclusiv TVA.

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

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

- cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = **0,00** lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1);

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

- taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = **0,00** lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(4) Valoarea taxelor ce se achita suplimentar de catre utilizator necesare autorizatiilor si avizelor: cota ITC(ISC) 0,1% = **0,00** lei; cota ISC 0,5 % = **0,00** lei; taxa AC 1% = **0,00** lei; dirigentie santier 2% = **0,00** lei.

(5) Valoarea costurilor pentru achiziţia şi montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură şi protecţie, complet echipat, cu excepţia contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt

suportate de către producători, conform prevederilor art. 44 alin. (2^4) din Regulament, este lei, la care se adaugă TVA.

(6) Valoarea menţionată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condiţiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(7) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parţial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcţie de preţurile echipamentelor şi/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

9.(1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de reţea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului şi ale contractului de racordare, suma de - lei, stabilită în fişa de calcul anexată, drept compensaţie bănească.

(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească, dacă la instalaţia de racordare prevăzută la punctul 3 vor fi racordaţi şi alţi 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 instalaţii de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalaţiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se realizează prin intermediul operatorului de reţea, în conformitate cu prevederile Regulamentului şi ale contractului de racordare.

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

10. (1) Garanţia financiară constituită de utilizator în favoarea operatorului de reţea, în conformitate cu prevederile art. 31 din Regulament, este în valoare de **25678,00** lei, reprezentând **5%** din valoarea tarifului de racordare, şi are 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) Situaţiile în care garanţia financiară menţionată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de reţea, precum şi situaţiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

(3) Suplimentar situaţiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de reţea execută garanţia financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul se regăseşte în situaţia de încetare a valabilităţii avizului tehnic de racordare, prevăzută la art. 34 alin. (1^3) din Regulament, dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de reţea până la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau dacă utilizatorul solicită încetarea valabilităţii avizului tehnic de racordare.

11. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de reţea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. i şi - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii.

(2) Termenul şi condiţiile de realizare de către operatorul de reţea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii) este influenţată de apariţia locurilor de consum/de consum şi de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcţionare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a reţelei electrice care nu pot fi finanţate de operatorul de reţea în perioada imediat următoare sunt în valoare de lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. i şi lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii.

(5) În situaţia în care, din următoarele motive: operatorul de reţea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire

până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunţarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de reţea; În acest caz, utilizatorul şi operatorul de reţea încheie contractul de racordare cu obligaţia operatorului de reţea 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 reţea pentru lucrările de întărire a reţelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiţii al operatorului de reţea. În condiţiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de reţea printr-o modalitate convenită între părţi, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare, cu excepţia cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).

e) achitarea costurilor care revin celorlalţi utilizatori pentru aceleaşi lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), în situaţia în care locul de producere/consum şi de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalţi utilizatori, prin intermediul operatorului de reţea.

12. (1) Pentru proiectarea şi executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 lit. c), operatorul de reţea încheie un contract de achiziţie publică pentru proiectarea şi/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziţie publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea şi/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalităţi:

a) de către operatorul de reţea cu un anumit proiectant şi/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condiţiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de reţea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit operator economic atestat, ales de către acesta, în condiţiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de reţea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de reţea proiectează şi execută lucrările prevăzute la pct. 3 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziţie publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziţie publică.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea şi/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se poate încheia de către operatorul de reţea şi cu un anumit proiectant şi/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condiţiile în care utilizatorul suportă integral, prin tarif de racordare, costul lucrărilor de întărire şi solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de reţea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(5) În situaţiile prevăzute la alin. (2) şi (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator şi proiectantul şi/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator şi proiectantul şi/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(6) Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanţate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora şi sunt exploatate de către operatorul de reţea, în baza unei convenţii-cadru iniţiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalaţiei de racordare recepţionate şi puse în funcţiune. Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanţate de către operatorii de reţea sunt în proprietatea acestora.

(7) Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) pentru racordarea la reţeaua de joasă tensiune a prosumatorilor clienţi casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale şi instituţiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuţie, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3^5) din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare.

13.(1) Lucrările pentru realizarea instalaţiei 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 instalaţiei de utilizare, precum şi utilizatorul vor respecta normele şi reglementările în vigoare privind realizarea şi exploatarea instalaţiilor electrice.

14. Utilizatorul, cu excepţia prosumatorului al cărui loc de consum şi de producere se racordează la reţeaua electrică de joasă tensiune potrivit soluţiei de racordare stabilite de operatorul de distribuţie în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, încheie convenţia de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaţionale prin dispecer, condiţiile de exploatare şi întreţinere reciprocă a instalaţiilor, reglajul protecţiilor, executarea manevrelor, intervenţiile în caz de incidente.

15.(1) Cerinţele standardelor de performanţă pentru serviciile prestate de operatorul de distribuţie şi de operatorul de transport şi de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuităţii serviciului şi la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiţii minime pe care respectivul operator de reţea are obligaţia să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuţie sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuţie sau de standardul de transport, operatorii de reţea acordă utilizatorilor compensaţii, în condiţiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situaţia 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 condiţiile existenţei şi funcţionării corecte a instalaţiei de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcţionării instalaţiei de automatizare: - secunde.

(3) Informaţiile privind monitorizarea continuităţii şi calităţii comerciale a serviciului de distribuţie sunt publicate şi actualizate în fiecare an de către operatorul de reţea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa www.distributie-energie.ro.

(4) Prosumatorii asigură accesul operatorului de reţea în incinta/zona în care sunt amplasate instalaţiile de producere pentru verificarea de către operator a calităţii tehnice a energiei electrice livrate în reţea, în aceleaşi condiţii cu cele prevăzute în Procedură.

16.(1) În cazul în care utilizatorul deţine echipamente sau instalaţii la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice şi/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligaţia ca prin soluţii proprii, tehnologice şi/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenţie, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situaţia în care, din cauza specificului activităţilor desfăşurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante şi acesta consideră că este necesară o siguranţă în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de reţea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

17.(1) În scopul asigurării unei funcţionări selective a instalaţiilor de protecţie şi automatizare din instalaţia proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de reţea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalaţiilor din amonte.

(2) Echipamentul şi aparatajul prin care instalaţia de utilizare se racordează la reţeaua electrică trebuie să

corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuţia şi exploatarea instalaţiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale şi turismului nr. 2.741/2011.

18.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcţionării instalaţiilor şi receptoarelor speciale (cu şocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalaţiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbaţiile instalaţiilor şi receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) Utilizatorul are obligaţia de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/ evacuarii de energie reactivă din/în reţeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalaţiilor şi/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum şi de producere. Neîndeplinirea acestei condiţii determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

(3) În situaţia de excepţie în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacţionată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecţia energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de reţea cu pierderi, situate între punctul de măsurare şi punctul de delimitare, sunt:

(4) În cazul în care soluţia de racordare pentru care a optat utilizatorul este cu limitare operaţională a puterii evacuate, utilizatorul nu este îndreptăţit să solicite şi să primească de la operatorul de reţea despăgubiri pentru energia electrică ce nu a fost produsă şi livrată în reţea pe perioada limitării.

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

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare îşi încetează valabilitatea în următoarele situaţii:

a) în termen de ***12*** luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

b) la încetarea contractului de racordare căruia îi este anexat;

c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizaţiilor 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 valabilităţii acordurilor/autorizaţiilor şi/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitive.

f) în cazul în care autorizaţia de construire a obiectivului nu este transmisă operatorului de reţea conform prevederilor art. 36 alin. (5) şi (5^1) din Regulament, avizul tehnic de racordare îşi încetează valabilitatea şi contractul de racordare încetează de drept;

g) la solicitarea titularului;

h) în situaţia prevăzută la art. 34 alin. (1^3) din Regulament.

20. 1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situaţia în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât şi utilizatorului.

(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de reţea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

21.(1) Materialele şi echipamentele care se utilizează la realizarea instalaţiei derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerinţele din specificaţiile tehnice DEER. Celelalte materiale şi echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificaţii tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalaţiei, să îndeplinească cerinţele specifice de fiabilitate şi siguranţă.

Distribuție Energie Electrică Romania

Distribuție Energie Electrică Romania
Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069 **C.I.F. DEER** RO 14476722

Fax: +40 264 205 998 **R.C. DEER** J2002000352121
office@distributie-energie.ro www.distributie-energie.ro

(2) Alte condiţii: **- faza de proiectare PTE-TR aferenta instalatiei de racordare se va aviza in comisia CTE-C comuna a DEER SA;**
- faza de proiectare PTE-IU aferenta instalatiei de utilizare se va aviza in comisia CTE-C comuna a DEER SA;
- documentatia aferenta instalatiei de utilizare va fi realizata si verificata in conformitate cu cerintele legislatiei in vigoare;
- lucrarile pentru realizarea instalatiei de utilizare se vor efectua de firme atestate, cu respectarea normativelor, prescriptiilor energetice si a specificatiilor tehnice valabile la data realizarii lucrarilor;
- producatorul va respecta Norma Tehnica privind „Cerintele tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare si centrale formate din module generatoare offshore (situate in larg)" aprobata prin Ordinul ANRE nr. 208/2018 cu modificarile si completarile ulterioare;
- producatorul va respecta "Procedura de notificare pentru racordarea unităților generatoare si de verificare a conformității unităților generatoare cu cerintele tehnice privind racordarea unităților generatoare la retelele electrice de interes public", aprobata prin Ordinul ANRE nr. 51/2019;
- gestionarul instalatiei de racordare, DEER SA - Sucursala Mures, va incheia Conventia de Exploatare;
- in baza Conventiei de Exploatare, utilizatorul va asigura prin personal autorizat propriu sau delegat, exploatarea instalatiei de utilizare, va propune plan de întretinere si revizii periodice si va răspunde prompt în cazul aparitiei unor eventuale defectiuni în sistem.

Componenta Tu este alcatuita din:
1. Tu verificare dosar instalatie de utilizare si punerea sub tensiune a acestei instalatii - Tu=2.000,00 lei (fara TVA);
2. Tu verificare si certificare conformitate tehnica - Tu=2.130,00 lei (fara TVA).

Prezentul Aviz tehnic de racordare anuleaza/inlocuieste ATR nr. 7030221118449 / 25.01.2023.

Semnături autorizate,

Director Divizia Comerciala
Ing. Ionel BOJA
Anamaria-Cristina Andro
Digitally signed by Anamaria-Cristina Andro
Date: 2025.09.02 13:58:28 +03'00'

Întocmit
Mircea Vlaicu

Director Directia Management Acces Retea
Ing. Marius Nicolae CETERAS
Marius-Nicolae Ceteras
Semnat digital de Marius-Nicolae Ceteras
Data: 2025.09.02 13:47:19 +03:00

Manager D.A.R.
ing. Ovidiu Călin ALB
Ovidiu-Calin Alb
Semnat digital de Ovidiu-Calin Alb
Data: 2025.09.02 12:58:25 +03:00

URCAN IONAS-FLORIN
Digitally signed by URCAN IONAS-FLORIN
Date: 2025.09.02 15:13:13 +03'00'