



**Distribuție Energie
Electrică România**

Distribuție Energie Electrică România

Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069

Fax: +40 264 205 998

office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722

R.C. DEER J12/352/2002

www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE nr. 7030230321706/data 13.06.2023

PENTRU LOCUL DE CONSUM SI PRODUCERE

Nr 7030230321706 din 13.06.2023

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 7030230321706 din data 09.03.2023, având ca scop **Instalație nouă** adresată de CDM DELISS SRL, pentru **PARC FOTOVOLTAIC** ce aparține **utilizatorului CDM DELISS SRL** cu sediul în județul **MURES, COMUNA SANCRAIU DE MURES**, sat -, cod poștal **547525**, strada **RASARITULUI, nr. 76**, telefon **0742298872**, email **MIRELA.CIMPIAN@GMAIL.COM**, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **10.03.2023**, 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 producere/locului de consum și de producere **PARC FOTOVOLTAIC**

amplasat(ă) în județul **MURES, - MIHESU DE CAMPIE**, sat -, cod poștal **547420**, strada **PRINCIPALA**, nr. **FN**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral **50959**, 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
1	2	3	4	5	6	7



Distribuție Energie Electrică România

Distribuție Energie Electrică România

Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069

Fax: +40 264 205 998

office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722

R.C. DEER J12/352/2002

www.distributie-energie.ro

1						
2						

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

b) Module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulare* (Ah)	Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	1600	Sunpro Power SP540W	0,540	864,000	864,000	0,00	100,000	
2				0,000				
3				0,000				
4				0,000				
5				0,000				
TOTAL:			0,540	864,000	864,000	0,00	100,000	

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

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

Invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a.) (kV)	Pi invertor (c.a.) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax invertor (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	8	SUN2000-110KTL-M0	0,4	100,000	0,00	800,000	800,000	
2						0,000		
3						0,000		
4						0,000		
5						0,000		
TOTAL:				100,000	0,00	800,000	800,000	

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare/sisteme de stocare.

NOTĂ: Un = tensiune nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; c. a. = curent alternativ.

c) Sistem HVDC pentru MGCCC:



Distribuție Energie Electrică România

Distribuție Energie Electrică România

Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069

Fax: +40 264 205 998

office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722

R.C. DEER J12/352/2002

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 8,000 kW

Puterea maximă absorbită 4,000 kW

2. Puterea aprobată:

	Situația existentă în	Evoluția puterii aprobate
--	--------------------------	---------------------------



Distribuție Energie Electrică România

Distribuție Energie Electrică România

Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069

Fax: +40 264 205 998

office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722

R.C. DEER J12/352/2002

www.distributie-energie.ro

		momentul emiterii avizului	Etapa I, valabilă de la data 13.06.2023	Etapa a II-a, valabilă de la data 13.06.2024	Etapa a III-a, valabilă de la data 13.06.2025	Etapa a IV-a, valabilă de la data 13.06.2026	Etapa finală, valabilă de la data 13.06.2027
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată	(kW)	0,000	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000
	(kVA)	0,000	800,000	800,000	800,000	800,000	800,000
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fără realizarea lucrărilor de întărire	(kW)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	(kVA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea	(kW)	0,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
	(kVA)	0,000	4,444	4,444	4,444	4,444	4,444

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție nr. -/- sau studiul de soluție nr. 1490/2023 – DFF Proiect Electric SRL (Varianta 1) avizat de CTE-Z TS DEER SA cu documentul nr. 70/23/369 / 09.06.2023.

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la LEA 20 kV Luduș – Sârmaș din Stația Luduș, stâlpul nr. 331 proiectat, LEA 20 kV LUDUS-SARMAS 7D27O315.

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

c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

Demontare stâlp existent nr. 331, de tip SE 1, din axul LEA 20 kV Luduș – Sârmaș din Stația Luduș.

Realizare racord LEA/LES 20 kV, racordat prin LEA 20 kV proiectată, L=21 m, în sistem radial la LEA 20 kV Luduș – Sârmaș din Stația Luduș, racordul fiind realizat cu 4 stâlpi de beton, echipați după cum urmează:

- 1 stâlp nou proiectat nr. 331, de tip SC 15014, echipat cu consolă de întindere, legături duble cu izolație siliconică, consolă de derivație (montat în axul LEA 20 kV Luduș – Sârmaș);
- 1 stâlp nou proiectat nr. 1, de tip SC 15014, echipat cu separator în montaj orizontal cu CLP;
- 1 stâlp nou proiectat nr. 2, de tip SC 15014, echipat cu reanclanșator telecomandat;
- 1 stâlp nou proiectat nr. 3, de tip SC 15014, echipat cu grup de măsură aerian 20 kV, format din 3xTT, 1 TT 20/0,23 – 3 kVA SI, 3xTC și dulap măsură.

Echipamentele vor fi integrate în SAD PA/PT zona Transilvania Sud.

c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare:

- Realizare LES 20 kV cu cablu de tip A2XS(FL)2Y 3x(1x150/25) mmp, L = 410 m, între stâlpul proiectat nr. 3 cu grup de măsură aerian 20 kV și PT CEF proiectat;
- PT CEF proiectat va fi echipat cu:
 - celula de linie sosire din LEA 20 kV proiectată;
 - celula trafo 20/0,4 kV - 1000 kVA;
 - trafo 20/0,4 kV - 1000 kVA;
 - TDRI 0,4 kV.

Realizare centrala electrica fotovoltaica avand o putere instalata totala $P_i = 800$ kW compusa dintr-un grup generator, totalizand un numar de 1600 panouri fotovoltaice cu $P_{i/panou} = 540$ W si un numar de 8 invertore cu $P_{nom./inverter} = 100$ kW.

Serviciile interne ale CEF se vor alimenta din TDRI 0,4 kV al PT CEF proiectat, printr-o plecare dedicata, echipata cu separator vertical tip NH.

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:



Distribuție Energie Electrică România

Distribuție Energie Electrică România

Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069

Fax: +40 264 205 998

office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722

R.C. DEER J12/352/2002

www.distributie-energie.ro

i. Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza: Pentru racordarea CEF CDM DELISS 800 kW sunt necesare următoarele lucrări de întărire generale: reconducătoare pe circuitele LEA 110 kV: Fantanele - Tarnaveni 1, Fantanele - Tarnaveni 2, Iernut - Tarnaveni 1, Iernut - Tarnaveni 2, Marsa - Cismădie 1, Sibiu Bara A - Ucea, Sibiu - Cismădie, Sibiu Bara B - Ucea, Sibiu - Orlat. Lucrările de întărire generale nu sunt necesare dacă în zona respectivă nu se racordează la RED și alte CEF cu ATR emis. În regim de avarie, la schema N-1, CEF CDM DELISS 800 kW trebuie deconectată.

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

- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV.
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin grup de măsură aerian 20 kV amplasat pe stâlpul proiectat nr. 3 de tip SC 15014, în montaj indirect, prin 3xTT 20/√3 / 0,1/√3 / 0,1/3 kV clasa 0,5 și 3xTC 30/5/5 A clasa 0,5S, respectiv contor electronic trifazat cu curbă de sarcină, dublu sens, integrat în sistemul de telegestiune existent la DEER SA – Sucursala Mureș. Pe stâlpul proiectat echipat cu grup de măsură aerian 20 kV se va monta și un analizor de calitate a energiei electrice, clasa A, amplasat în tablou dedicat, echipat cu termostat și cu sursă c.a./c.c.
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la bornele de legătură LES 20 kV ieșire din grupul de măsură aerian 20 kV amplasat pe stâlpul proiectat nr. 3.
- g¹) punctul de interfață (punctul de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice la instalația de utilizare a locului de producere/locului de consum și de producere) este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV.
- h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV.
- 4.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare: releul numeric de protecție prevăzut cu următoarele funcții de protecție, cu codurile ANSI aferente: conectarea întreruptorului 20 kV numai în condiții de lipsa tensiunii pe linie (spre producător); protecție maximală de curent rapidă/temporizată (50/51); protecție maximală de curent homopolar rapidă/temporizată (50N/51N); protecție de minimă tensiune (27); protecție de maximă tensiune (59); protecție de frecvență maximă (81O); protecție de frecvență minimă (81U); protecție maximală de curent direcționată (67); protecție homopolara de curent direcționată (67N).
- b) punctul de delimitare a instalațiilor: releu de protecție cu funcții similare celor din instalațiile din gestiunea Sucursalei Mureș (PMRD, PMTD, PHD, df/dt, Umin/Umax, protecție la minimă și maximă frecvență).
- c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului: nu este cazul.
- (2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):
- a) de monitorizare și reglaj: - analizor de calitate a energiei electrice clasa A (cu meniu în limba română, inclusiv softul aferent); - se va asigura prin grija utilizatorului monitorizarea CEF, cu transmiterea online a mărimilor electrice: P, Q, U, f și poziție întrerupător la dispecer aferent Sucursala Mureș.
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații tablou SCADA – realizare UCMT până într-un sir de clemă pentru integrare în sistemul SCADA DMS existent al DEER SA - Sucursala Mureș, inclusiv echipamentele pentru automatizarea SCADA.
- 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: - utilizatorul va lua toate măsurile necesare pentru ca defectele ce pot apărea 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 protecție proprii (siguranțe de 20 kV, protecții tehnologice, protecții numerice, după caz) și să fie selective cu protecțiile prevăzute la interfața cu Operatorul de Distribuție - DEER SA - Sucursala Mureș;
- funcția de control sincronism se va realiza în instalațiile producătorului.
- d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea:
- modulele generatoare raman conectate la rețea și trebuie să funcționeze la viteze de variație a frecvenței de 2 Hz/sec. pentru un interval de timp de 500 msec.;
- reglajele protecțiilor în punctul de racordare trebuie să permită funcționarea modulelor generatoare pentru acest profil de variație a frecvenței.
- e) pentru sistemele HVDC: nu este cazul.
- f) pentru instalațiile de stocare: nu este cazul.
- (3) Condiții specifice pentru racordare nu este cazul.
- (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: conform Ordin ANRE nr. 51 / 2019.
5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării nu este cazul.
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 cererile depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: nu este cazul.
- 8.(1) Valoarea tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 522694,22 lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: Tariful de proiectare: 0,00 lei (faza SF) + 52360,00 lei (faza PTE) + 33910,72 lei (faza DTAC) + 0 lei (faza DE); componenta Tr: 310902,30 lei (utilaj) + 125521,20 lei (C+M) + 0 lei



Distribuție Energie Electrică România

Distribuție Energie Electrică România

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 J12/352/2002

office@distributie-energie.ro

www.distributie-energie.ro

(Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM+SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 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+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 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+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este Tu: **2534,70 lei**, inclusiv TVA.

(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire, stabilita conform reglementarilor in vigoare este **514318,00 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: **514318,00 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+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 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+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(2) Valoarea mentionata pentru tariful de racordare se actualizeaza la incheierea contractului de racordare, daca tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energic, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energic. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Daca tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare.

9.(1) Odata cu tariful de racordare, utilizatorul va plati operatorului de retea sau primului utilizator, dupa caz, conform prevederilor Regulamentului si ale contractului de racordare, suma de **0,00 lei** (inclusiv TVA), stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie bănească.

(2) Utilizatorul va primi o compensatie bănească, daca la instalatia de racordare prevazuta la punctul 3 vor fi racordati si alti utilizatori, in conditiile si la termenele prevazute in reglementarile in vigoare.

10.(1) In situatia prevazuta la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligatia sa constituie o garantie financiara in favoarea operatorului de retea, in valoare de **0,00 lei**, reprezentand **0,00 %** din valoarea tarifului de racordare, cu urmatoarea/urmatoarele forma/forme:

(2) Termenul in care utilizatorul are obligatia sa constituie garantia financiara prevazuta la alin. (1), situatiile in care garantia financiara poate fi executata de operatorul de retea, precum si situatiile in care aceasta inceteaza/se restituie utilizatorului se prevad in contractul de racordare.

(3) Suplimentar situatiilor prevazute conform alin. (2), operatorul de retea executa garantia financiara constituita de utilizator daca utilizatorul nu solicita in scris operatorului de retea incheierea contractului de racordare, cu anexarea documentatiei complete prevazute la art. 36 din Regulament, in termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.

11. (1) Termenul estimat pentru realizarea de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire este **12 luni de la data achitarii tarifului de racordare**, pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpt. i si - pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpt. ii.

(2) Termenul si conditiile de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire precizate la punctul 3 lit d) se prevad in contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizarii lucrarilor de intarire precizate la punctul 3 lit d) subpt. ii) este influentata de aparitia locurilor de consum/de consum si de productie care au fost luate in considerare in calculele pentru regimurile de functionare ce au determinat lucrarile de intarire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrarilor de intarire a retelei electrice care nu pot fi finantate de operatorul de retea in perioada imediat urmatoare sunt in valoare de lei, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpt. i si lei, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpt. ii.

(5) In situatia in care, din urmatoarele motive: operatorul de retea nu are posibilitatea realizarii lucrarilor de intarire pana la data solicitata pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre urmatoarele variante:

a) renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amanarea realizarii obiectivului pe amplasamentul respectiv, pana la finalizarea lucrarilor de intarire de catre operatorul de retea; In acest caz, utilizatorul si operatorul de retea incheie contractul de racordare cu obligatia operatorului de retea de a realiza lucrarile de intarire la termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea in etape a obiectivului cu incadrarea in limita de putere aprobata fara realizarea lucrarilor de intarire, precizata in tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de retea pentru lucrarile de intarire a retelei in amonte de punctul de racordare, in cazul in care motivul intarzierii se datoreaza faptului ca respectivele costuri nu sunt prevazute in programul de investitii al operatorului de retea. In conditiile in care utilizatorul opteaza pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returneaza de catre operatorul de retea printr-o modalitate convenita intre parti, ce urmeaza a fi prevazuta in contractul de racordare, cu exceptia cazului in care utilizatorul suporta costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).

12. (1) Pentru proiectarea si executarea lucrarilor din categoria prevazuta la pct. 3 lit. c), operatorul de retea incheie un contract de achizitie publica pentru proiectarea si/sau executarea de lucrari cu un operator economic atestat de autoritatea competenta, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea si/sau executarea lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. c) se poate incheia prin una dintre urmatoarele modalitati:

a) de catre operatorul de retea cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, in conditiile in care utilizatorul cere in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare;

b) de catre utilizator cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre acesta, in conditiile in care utilizatorul a notificat in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de retea proiecteaza si executa lucrarile prevazute la pct. 3 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achizitie



Distribuție Energie Electrică România

Distribuție Energie Electrică România

Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069

Fax: +40 264 205 998

office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722

R.C. DEER J12/352/2002

www.distributie-energie.ro

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) subpct. (i) se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul suportă integral, prin tarif de racordare, costul lucrărilor de întărire și solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

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

(6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

13.(1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe 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 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 serviciilor comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa www.distributie-energie.ro.

(4) Prosumatorii care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, asigură accesul operatorului de rețea în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere pentru verificarea de către operator a calității tehnice a energiei electrice livrate în rețea, în aceleași condiții cu cele prevăzute în Procedură.

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

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

17.(1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

18.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in 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:



Distribuție Energie Electrică România

Distribuție Energie Electrică România

Str. Ilie Măcelaru, Nr. 28A, 400380, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40 264 205 069

Fax: +40 264 205 998

office@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER RO 14476722

R.C. DEER J12/352/2002

www.distributie-energie.ro

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 3 luni de la emitere, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare prevăzute la punctul 10;

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

c) la rezilierea contractului de racordare cărui îi este anexat;

d) 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;

e) 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;

f) 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:

- faza de proiectare PTE-TR aferenta instalației de racordare se va aviza în comisia CTE-Z comuna a DEER SA;

- faza de proiectare PTE-IU aferenta instalației de utilizare se va aviza în comisia CTE-Z comuna a DEER SA;

- documentația aferenta instalației de utilizare va fi realizată și verificată în conformitate cu cerințele legislației în vigoare;

- lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se vor efectua de firme atestate, cu respectarea normativelor, prescripțiilor energetice și a specificațiilor tehnice valabile la data realizării lucrărilor;

- producatorul va respecta Norma Tehnică „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice fotovoltaice” aprobată prin Ordinul ANRE nr. 30 / 2013 cu modificările și completările ulterioare;

- producatorul va respecta Norma Tehnică privind „Cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore (situate în larg)” aprobată prin Ordinul ANRE nr. 208 / 2018 cu modificările și completările ulterioare;

- producatorul va respecta "Procedura de notificare pentru racordarea unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public", aprobată prin Ordinul ANRE nr. 51 / 2019;

- gestionarul instalației de racordare, DEER SA - Sucursala Mureș, va încheia Convenția de Exploatare;

- în baza Convenției de Exploatare, utilizatorul va asigura prin personal autorizat propriu sau delegat, exploatarea instalației de utilizare 20/0,4 kV, va propune plan de întreținere și revizii periodice și va răspunde prompt în cazul apariției unor eventuale defecțiuni în sistem.

Semnături autorizate,

Director Directia Management

Acces Retea

Ing. Eduard Antal DAVID

Eduard-Antal
David

Semnat digital de Eduard-
Antal David
Data: 2023.06.19 08:13:28
+03:00

Manager D.A.R.

Ing. Ovidiu Călin ALB

Ovidiu-
Calin Alb

Semnat digital de
Ovidiu-Calina Alb
Data: 2023.06.16
12:46:02 +03:00

Întocmit

Mircea Vlaicu

Semnat de Mircea Vlaicu la data
de 14.06.2023 09:18