



**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. 3040230510482/data 26.08.2024

PENTRU LOCUL DE PRODUCERE

Nr 3040230510482 din 26.08.2024

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 3040230510482 din data 11.05.2023, având ca scop **Instalație nouă** adresată de **LIGHTNING ARRESTER SRL**, pentru **CEF 1,5 MW Focsani** ce aparține **utilizatorului LIGHTNING ARRESTER SRL** cu sediul în județul **MUNICIPIUL BUCUREȘTI, - SECTORUL 3**, sat -, cod poștal **031821**, strada **MARIUS EMANOIL BUTEICA**, nr. **37-39**, telefon **0721365471**, email **CRISTIAN.PATRINOIU@GMAIL.COM**, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **11.10.2023**,

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

CEF 1,5 MW Focsani

amplasat(ă) în județul **Vrancea, Municipiu FOCSANI**, sat -, cod poștal **620047**, strada **CUZA VODA**, nr. **200**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral **67988**, 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

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	3	4	5	6	7
1						
2						

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

b) Module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulare* (Ah)	Pi total panouri pe 1 inverter (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2874	Panou fotovoltaic monofacial 600Wp	0,550	1580,700	1580,700	0,00	263,450	
2								
3								
4								
5								
TOTAL:			0,550	1580,700	1580,700	0,00	263,450	

*) 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 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	6	Inverter on-grid 250kW	0,8	250,000	0,00	1500,000	1500,000	
2						0,000		
3						0,000		
4						0,000		
5						0,000		
TOTAL:				250,000	0,00	1500,000	1500,000	

* 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:

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 40,000 kW

Puterea maximă absorbită 40,000 kW

2. Puterea aprobată:

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



		momentul emiterii avizului	Etapa I, valabilă de la data	Etapa a II-a, valabilă de la data	Etapa a III-a, valabilă de la data	Etapa a IV-a, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data 31.03.2025
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată	(kW)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1500,000
	(kVA)		0,000	0,000	0,000	0,000	1500,000
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fără realizarea lucrărilor de întărire	(kW)						
	(kVA)						
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea	(kW)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	40,000
	(kVA)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	44,444

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție nr. 3040230510482/- sau studiul de soluție nr. 354/2023 elaborat de EPROCONS PROIECT SRL avizat CTA DEER cu documentul nr. 10/316/268/ 05.08.2024:

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la LEA 20 kV Petresti din stalpul nr. 25 existent, LEA 20 KV PETRESTI FC 30400201, - kV, - kVA
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: Nu este cazul;
- c) Lucrari pentru realizarea instalației de racordare: Lucrari in LEA 20 kV PETRESTI

-Se va demonta separatorul existent, in montaj orizontal, de pe stalpul nr. 25;
-Se va demonta consola de intindere existenta si se va remonta la 0,45 m fata de varful stalpului ;
-Se va demonta si repoza cablu 20 kV existent pe stalpul nr. 25;
-Se va monta separator tripolar de exterior, in montaj vertical, STE3APN 24kV/400A/31,5A, cu comutator automat de punere la pamant;
-Din consola de intindere existenta remontata pe stalpul nr. 25 se va realiza racordul catre stalpul nr. 25.1 proiectat ;

In LEA 20 kV Petresti, in aliniament cu stalpul nr. 25 existent (lucrarile pentru indeplinirea conditiilor de coexistenta) se va monta un stalp nou SC 15014 (nr. 25.1 pr) si va fi echipat cu:

- consola metalica zincata de intindere CIT 140 – 1 buc si legaturi duble de intindere cu izolatori compoziti;
- separator tripolar de exterior, in montaj orizontal, STE3APNo 24kV/400A/31,5A. Acesta fiind pentru realizarea separarii vizibile in cazul in care se executa lucrari la recloser-ul montat pe stalpul nr. 25.2 pr;
- realizare priza de pamant cu trei contururi cu $R_p \leq 1$ ohm la stalpul nr. 25.1 pr.
- la cca. 8 m de stalpul proiectat, nr. 25.1., se va planta in fundatie turnata un stalp SC 15014. Stalpul va fi denumit in continuare 25.2. pr. si va fi echipat cu:
- consola metalica zincata de intindere CIT 140 – 1 buc si legaturi duble de intindere cu izolatori compoziti;
- recloser telecomandat cu mediul de izolatie in aer, cu stingerea arcului electric in vid, cu releu digital de protectie performant, integrat in sistemul de teleconducere SCADA DEER – Sucursala Focsani si parametrizat.
- realizare priza de pamant cu trei contururi cu $R_p \leq 1$ ohm la stalpul nr. 25.2 pr..
- se va monta conductor neizolat tip AL/OL 50/8 mmp intre stalpii proiectati nr. 25 existent (lucrarile pentru indeplinirea conditiilor de coexistenta) si nr. 25.2, pe un traseu in lungime de cca. 16 m.

Pentru respectarea normelor impuse de NTE 001/03/00 suporturile izolatoarelor LEA se vor lega la pamant pe o distanta de minimum 200 m fata de stalpul cu recloser proiectat; stalpii aflati in apropierea stalpului cu recloser, pe distanta de 200 m, vor fi prevazuti cu prize de pamant cu rezistenta maxima de dispersie $R_p < 10$ ohmi.

Astfel, la stalpii existenti nr. 21, 22, 23, 24 din LEA 20 kV Petresti se vor realiza prize de pamant, tip C3, cu valoarea de $R_p < 10$ ohmi.



NOTA:

Lucrarile de racordare a CEF - 1,5 MW la LEA 20 kV Petresti, prin plantare stalpi SC 15014 (nr. 25.1., 25.2.), va ocupa teren proprietate LIGHTNING ARRESTER SRL, pentru care se va incheia un contract de superficie, cu drept de uz si servitute de trecere, cu titlu gratuit, in favoarea DEER - Sucursala Focsani pe toata durata de viata a instalatiilor electrice respective.

c') Lucrari pentru realizarea instalatiei de utilizare: Se va poza cabluri tip A2XS(FL)2Y, 3x1x150/25 mmp in lungime de cca. 5 m, intre PT proiectat si stalpul nr. 24.1.2. proiectat in LEA 20 kV Petresti.

Cablurile vor fi pozate la 0,8 m adancime, pe pat de nisip de 10 cm peste care se pun inca 10 cm de nisip. Vor fi protejate cu placi PVC si banda avertizoare, pozate in profil M.

In zonele carosabile cablurile proiectate vor fi pozate in profil T, iar tuburile de protectie se instaleaza in sant la adancimea de 1,2 m intr-un manson de beton peste care se astupa cu balast.

Pozarea cablurilor electrice subterane de 20 kV trebuie sa respecte distantele minime fata de instalatiile din zona in conformitate cu prescriptiile tehnice de specialitate si legislatia in vigoare:

- NTE 007/2008 Normativ pentru proiectarea si executarea retelelor de cabluri electrice;
- Ordinul ANRE nr.4/2007 (modificata si completata de Ordinul ANRE nr.49/2007) Norma tehnica privind delimitarea zonelor de protectie si de siguranta aferente capacitatilor energetice, cat si conditiile din avizele si acordurile detinatorilor de retele solicitate prin certificatul de urbanism.

Distantele intre cablurile 20kV existente si diverse retele si constructii sunt cele prevazute de normativul NTE 007/08/00. Astfel, distantele intre cablurile proiectate si conductele de apa si canalizare vor fi de 0,5m in plan orizontal (apropieri) si de 0,25m in plan vertical (intersectii). De asemenea, se vor respecta distantele intre cablurile proiectate si conductele de gaze de 0,6m in plan orizontal si de 0,25m in plan vertical. De regula, conducta de gaze va fi deasupra. In caz contrar, cablul proiectat se introduce in tub de protectie pe o lungime de 0,8m de fiecare parte a intersectiei. Tubul va fi prevazut la capete cu rasuflatori conform normativului I6. Unghiul minim de traversare va fi de 600.

Racordarea cablurilor 20kV la celulele din PTAB 20 kV se va realiza cu capete terminale de tip interior livrate sau indicate de furnizor; se vor utiliza capete terminale modernizate.

In documentatia tehnica sunt prevazute lucrari de refacere a terenului unde s-a instalat cablul electric pentru a se aduce la starea initiala, insemnand astuparea santului cu baterea pamantului pe traseul paralel cu drumurile de exploatare. S-a prevazut in documentatie refacerea drumurilor cu balast acolo unde este drum de pamant si refacerea drumurilor asfaltate cu asfalt.

NOTA:

Lucrarile de racordare a CEF - 1,5 MW la LEA 20kV Petresti, prin montare PTAB 20 kV, va ocupa teren proprietate LIGHTNING ARRESTER SRL, pentru care se va incheia un contract de superficie, cu drept de uz si servitute de trecere, cu titlu gratuit, in favoarea DEER - Sucursala Focsani pe toata durata de viata a instalatiilor electrice respective.

7.2.1. PTAB 20/0,8 kV, 1600 kVA:

- 1 buc. celula de linie (racordare din LEA 20 kV Petresti), simplu sistem de bare, extensibila, independenta, cu izolatie in aer si echipamentul de comutatie in SF6, 24 kV, 630A, 16kA(1s), echipata cu separator de sarcina, CLP, indicatoare prezenta tensiune cu contacte auxiliare, rezistenta anticondens.
- 1 buc. celula de masura, simplu sistem de bare, extensibila, independenta, cu izolatie in aer si echipamentul de comutatie in SF6, 24kV, 630A, 16kA (1s), echipata cu separator de sarcina, 3 buc. Transformatoare de curent 50/5/5A, cls 0,2S, 3 buc. transformatoare de tensiune $[20/\sqrt{3}]/[0,1/\sqrt{3}]/[0,1/\sqrt{3}]/[0,1/3]$ kV, cls 0,2, CLP, analizor, contor, indicatoare prezenta tensiune cu contacte auxiliare, rezistente anticondens;
- 1 buc. celula de servicii proprii, simplu sistem de bare, extensibila, independenta, cu izolatie in aer si echipamentul de comutatie in SF6, 24kV, 630A, 16kA (1s), echipata cu separator de sarcina, sigurante fuzibile 2 A si transformator de servicii proprii 20/0.23kV, 4 kVA, rezistente anticondens;
- 1 buc. celula de trafo 20/0,4 kV, simplu sistem de bare, extensibila, independenta, cu izolatie in aer si echipamentul de comutatie in SF6, 24kV, 630A, 16kA (1s), echipata cu separator de sarcina, intrerupator in vid fix, armare manuala, transformatoare de curent 50/5A, cls 5P, indicatoare prezenta tensiune cu contacte auxiliare, rezistente anticondens si releu numeric.

Principalele functii ale releului numeric sunt:

- ☐ Functia de protectie:
 - Protectie maxima de curent cu 2 trepte de reglaj, 50/51;
 - Protectie de suprasarcina, 49;
 - Protectie maxima de curent homopolar, temporizata, 51N;
 - Protectie maxima de curent directionata, 67;
 - Protectie maxima de curent homopolar directionata, 67N;
 - Protectie maxima de curent homopolar directionata, senzitiva, 67Ns;
 - Declansare de rezerva la refuz intrerupator, 50BF;
 - Protectia minimala / maximala de tensiune, 27/59;
 - Protectia minimala / maximala de frecventa , 81O/U;
 - Protectia df/dt de frecventa, 81R;
 - Comanda intrerupatorului de 20kV;



- Semnalizarea poziției aparatului primar pe schema sinoptica.

- ☐ Funcția de măsură (măsurarea parametrilor electrici):

- ☐ Funcția de comandă:

- ☐ Funcția de control ;

- ☐ Funcția de semnalizare și blocaje:

- ☐ Funcția de comunicație ;

- Analizor numeric de calitate a energiei electrice

Se va prevedea un analizor numeric de calitate a energiei electrice pentru producător, $U_n=100V$, $I_n=5A$, $U_{alim}=48 Vc.c.$, compatibil și integrat în sistemul de monitorizare a calității energiei electrice existent la nivelul DEER – Sucursala Focsani.

- Contor electronic pentru înregistrare producere energie electrice

Se va monta un contor electronic trifazat de energie electrică activă și reactivă cu curba de sarcină, 100V, 5A, dublu sens și sistem de teletransmisie a datelor.

Contorul va fi integrat în sistemul de telegestiune al DEER – Sucursala Focsani.

- Dulap de electroalimentare format din două compartimente:

- compartimentul de distribuție în c.c. echipat cu redresor automat 230V c.a./48V c.c., 10A și o baterie de acumulatori de 48Vc.c., 63 Ah, fără mentenanță, și distribuție în c.c. pentru maxim 8 plecări;

- compartimentul de servicii proprii c.a. și distribuție în c.a. pentru maxim 8 plecări.

Distribuția în c.a. va fi alimentată din celula de servicii proprii 20 kV la 230 V.

- Contor electronic pentru consum servicii proprii PTAB-20kV

Înregistrarea consumului propriu tehnologic al PC-20kV se va realiza printr-un contor electronic trifazat de energie activă și energie reactivă 230V, 10-60A, montat în compartiment special DEER – Sucursala Focsani.

- Echipament central de achiziție și transmitere date tip RTU

Racordarea la RED a centralei electrice fotovoltaice se va face cu respectarea condițiilor Ord. 51/2009, din care prezintă interes pentru lucrarea de față următoarele:

- necesitatea dotării cu sisteme de măsurare și de monitorizare a funcționării centralei electrice fotovoltaice și a calității energiei electrice în punctul comun de cuplare (art.23);

- asigurarea transmiterii informațiilor către operatorul de rețea în punctul stabilit de interfatare cu sistemul EMS-SCADA (art.27).

Pentru a asigura măsurarea și transmiterea on-line în mod securizat a marimilor de proces P, Q, U, f și semnalele de stare și comenzile privind poziția întreruptorului și poziția separatoarelor către DMS SCADA al OD în PTAB-ul proiectat se va monta un dulap RTU compatibil cu sistemul instalat în cadrul Operatorului de Distribuție – DEER Sucursala Focsani.

Soluția de comunicație va fi date mobile Operator Rețea Telecomunicații (GPRS), taxele de abonament vor fi achitate de producătorul de energie electrică. În situația în care producătorul nu achită tariful de abonament și nu este asigurată comunicația echipamentelor, centrala fotovoltaică va fi deconectată.

Înainte de achiziția echipamentelor, furnizorul va transmite la Operatorul de Distribuție – Sucursala Focsani lista cu echipamentele și part number-ele ce urmează a fi achiziționate pentru validare.

- ☐ Transformator de putere cu pierderi reduse 20/0,8 kV, $S_n=1600 kVA$

- ☐ Tabloul de distribuție de joasă tensiune

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 consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza: -

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 măsurare indirectă, amplasat în PTAB 20/0,8 kV, 1600 kVA beneficiar, format din:

- 3 buc. transformatori de curent 50/5/5A, cls 0,2s;

- 3 transformatoare de tensiune $[20/\sqrt{3}]/[0,1/\sqrt{3}]/[0,1/\sqrt{3}]/[0,1/3] kV$. cls 0,2;

- 1 buc. contor electronic trifazat de energie electrică activă și reactivă cu curba de sarcină, 100V, 5A, dublu sens și sistem de teletransmisie a datelor;

PTAB-ul va conține o cutie externă cu vizor destinată montării contorului de decontare cu DEER – Sucursala Focsani. Cutia va avea posibilitatea de sigilare.

Pentru CEF consumator - servicii proprii ale PTAB 20 kV în celula TSI, măsură energiei electrice se va realiza pe joasă tensiune prin intermediul unui contor electronic trifazat în PC, pe plecarea proprie pentru consumul PTAB 20 kV.

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la medie tensiune, la stălpul nr. 25.2. proiectat la bornele de ieșire a recloserului proiectat.

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 **0.4 kV**, la/în/pe **TDRI PTAB Utilizator**;

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la/în/pe **clemele de racord în LEA 20 kV Petresti stalpul 25.2 la recloser**.

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

a) punctul de racordare: **Releul de protecție va fi prevăzut cu funcții de protecții antiinsularizare împreună cu următoarele funcții:**

- ☐ Protecție maximală de curent cu sectionare - 50;
- ☐ Protecție maximală de curent temporizată - 51;
- ☐ Protecție maximală de curent homopolar temporizată - 51N;
- ☐ Protecție minimală de tensiune - 27;
- ☐ Protecție la minima și maxima frecvență - 81 O/U;
- ☐ Protecția df/dt de frecvență, 81R;
- ☐ Protecție maximală de curent direcțională în două trepte - 67;
- ☐ Protecție maximală de curent homopolar direcțională, 67N;
- ☐ Protecție maximală de curent homopolar wattată temporizată - 67Ns;
- ☐ Protecție maximală de tensiune în două trepte - 59;
- ☐ Protecție maximală de tensiune homopolară - 59N;
- ☐ Protecție maximală de curent de secvență inversă temporizată - 46;
- ☐ Masura (I, U, P, Q, f);
- ☐ RAR cu control lipsa tensiune pe linie - 79.

b) punctul de delimitare a instalațiilor: ☐ Protecție maximală de curent cu sectionare - 50;

- ☐ Protecție maximală de curent temporizată - 51;
- ☐ Protecție maximală de curent homopolar temporizată - 51N;
- ☐ Protecție minimală de tensiune - 27;
- ☐ Protecție la minima și maxima frecvență - 81 O/U;
- ☐ Protecția df/dt de frecvență, 81R;
- ☐ Protecție maximală de curent direcțională în două trepte - 67;
- ☐ Protecție maximală de curent homopolar direcțională, 67N;
- ☐ Protecție maximală de curent homopolar wattată temporizată - 67Ns;
- ☐ Protecție maximală de tensiune în două trepte - 59;
- ☐ Protecție maximală de tensiune homopolară - 59N;
- ☐ Protecție maximală de curent de secvență inversă temporizată - 46;
- ☐ Masura (I, U, P, Q, f);
- ☐ RAR cu control lipsa tensiune pe linie - 79.

c) punctul de interfata din rețeaua utilizatorului: ☐ Funcția de protecție:

- Protecție maximală de curent cu 2 trepte de reglaj, 50/51;
- Protecție de suprasarcină, 49;
- Protecție maximală de curent homopolar, temporizată, 51N;
- Protecție maximală de curent direcțională, 67;
- Protecție maximală de curent homopolar direcțională, 67N;
- Protecție maximală de curent homopolar direcțională, senzitivă, 67Ns;
- Declansare de rezervă la refuz întrerupător, 50BF;
- Protecția minimală / maximală de tensiune, 27/59;
- Protecția minimală / maximală de frecvență, 81O/U;
- Protecția df/dt de frecvență, 81R;
- Comanda întrerupătorului de 20kV;
- Semnalizarea poziției aparatului primar pe schema sinoptică.
- ☐ Funcția de masură (măsurarea parametrilor electrici):
- ☐ Funcția de comandă:
- ☐ Funcția de control;
- ☐ Funcția de semnalizare și blocaje;
- ☐ Funcția de comunicație;

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

a) de monitorizare și reglaj: - **Racordarea la SEN a centralei nu va modifica funcționalitatea RED referitoare la automatizările de tip RAR, AAR, RABD, atât la funcționarea buclată cât și la funcționarea radială a RED în cauza, ulterior racordării. Astfel centrala va asigura, în instalațiile proprii, toate măsurile tehnice necesare ca după racordare să se funcționeze fără nici un risc, în regimul cu RAR, AAR, RABD în funcțiune și de asemenea să poată primi tensiune fără preaviz în orice moment (ulterior ramanerii fara tensiune)**

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații **calea de comunicație va**



fi prin GPRS/FO;

- 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: **conform ordinului ANRE nr. 208/2018 și ordinului ANRE nr. 51/2019**
- d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea: **Modulele generatoare trebuie să rămână conectate la rețea și funcționează la viteze de variație a frecvenței de 2 Hz/sec pentru un interval de timp de 500msec. Reglajele protecțiilor în punctul de racordare trebuie să permită funcționarea modulelor generatoare pentru acest profil de variație a frecvenței ;**
- e) pentru sistemele HVDC: ;
- f) pentru instalațiile de stocare: .
- g) limitări operaționale:
 - i. descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate;
 - ii. condițiile de limitare operațională a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme, etc);

(3) Condiții specifice pentru racordare

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/ locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice: **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.**

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării Un analizor al calității energiei electrice livrate în SEN pentru monitorizarea parametrilor de calitate ai energiei electrice produse, de clasa A, conform standardelor IEC 61004-30 și SR EN 50160, compatibil cu sistemul de monitorizare a energiei electrice existent la Distribuție Energie Electrică România, sucursala, montat în celula proiectată. Analizorul va fi în varianta cu display (LCD), se va monta pe înfășurarea dedicată a TC-urilor și TT-urilor și se va integra în sistemul de monitorizare a parametrilor de calitate a energiei electrice existent la Distribuție Energie Electrică România. Analizorul se alimentează de la tensiunea operațională a stației;

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: (1) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează la cererile prevăzute la art. 34 alin. (1) și (2) sau la notificarea prevăzută la art. 34 alin. (3), după caz, următoarele documente:

a) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, după caz;

b) documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare, în cazul unui loc de producere;

c) devizul general întocmit de proiectantul sau constructorul ales de utilizator;

d) copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare și execuție, după caz, încheiat de către utilizator, conform art. 44 alin. (4) lit. b), cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta. În cazul în care contractul de execuție nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului de rețea copia contractului de execuție a instalației de racordare cu cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de începerea lucrărilor de execuție a instalației de racordare.

e) împuternicirea acordată de utilizator operatorului economic atestat, desemnat conform prevederilor art. 34 alin. (4) pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de rețea în numele și pe seama utilizatorului și reprezentarea utilizatorului în relația contractuală cu operatorul de rețea pe toată perioada derulării contractului de racordare.

(2) În situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui terț, pe lângă documentele prevăzute la alin. (1) este necesar acordul sau promisiunea în scris a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare pentru îndeplinirea obligațiilor ce îi revin conform prevederilor contractului de racordare cu privire la instalația de racordare.

8.(1) Valoarea tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **461642,46** lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: Tariful de proiectare: **0,00** lei (faza SF) + **0,00** lei (faza PTE) + **0,00** lei (faza DTAC) + **0** lei (faza DE); componenta TR: **461642,46** lei (utilaj) + **0,00** lei (C+M) + **0** lei (Integrare SCADA) + **0** lei (grup masura); cota ITC(ISC) = $0,1 \% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 0,00$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = $0,5 \% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 0,00$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = $1 \% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 0,00$ lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este Tu: **2534,70** lei, inclusiv TVA.



(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, stabilită conform reglementărilor în vigoare este **0,00** lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: **0,00** lei (faza SF-Ti) + **0,00** lei (faza PTE-Ti) + **0,00** lei (faza DTAC-Ti) ; lucrări efective întărire: **0,00** lei (utilaj-Ti) + **0,00** lei (C+M-Ti) + **0,00** lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota ITC(ISC) = $0,1 \% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 0,00$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = $0,5 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = $1 \% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 0,00$ lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(2) 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.

(3) 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 **0,00** lei (inclusiv TVA), 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.

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 **23208,85** lei, reprezentând **5,00** % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: **SGB**

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din *Regulament*, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.

11. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) 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) 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 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) Prosumatorul care deține 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: **LES 20 kV cu cablu tip A2XS(FL)2Y, 3x1x150/25 mmp în lungime de cca. 5 m, între PT proiectat și stalpul nr. 24.1.2. proiectat în LEA 20 kV**



Petresti

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) Până la încheierea contractului de racordare, 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 căruia 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: Tehnice:

2.1. Faza de proiectare PTE aferenta instalației de racordare se va aviza în comisia CTE-C DEER cu SR Focsani.

2.2. Faza de proiectare PTE aferenta instalației de utilizare se va aviza în comisia CTE-C DEER cu SR Focsani.

2.3 Analiza funcționării CEF în regim de avarie nu obliga operatorul de distribuție să mențină conectat producătorul CEF pe durata acestora. Posibilitatea funcționării CEF se va supune regulilor de exploatare/conducere operative a RED în cauza, din cadrul DEER și conectarea acestuia în diverse regimuri de abatere de la schema normală de funcționare a rețelei de distribuție 20kV, la care este racordată, se va realiza conform regimurilor de funcționare din acel moment

2.4. Responsabilitatea integrării în sistemul SCADA a CEF proiectată, asigurând transmiterea on-line a informațiilor minime: P,Q,U,f și poziție întrerupător în sistemul SCADA al DEER va fi în totalitate a utilizatorului, inclusiv asigurarea și menținerea în parametrii a căii de comunicație.

Juridice:

2.5 Gestionarul instalației de racordare, DEER - SDEE Focsani, va întocmi Convenția de Exploatare.

2.6 Utilizatorul va prezenta acordul sau promisiunea în scris a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare pentru îndeplinirea obligațiilor ce îi revin conform prevederilor contractului de racordare cu privire la instalația de racordare.

Semnături autorizate,

Director Divizia Comercială
Ing. Ionel BOJA

Director Direcția Management Acces Rețea
Ing. Eduard Antal DAVID

Manager D.A.R.
ing. Ovidiu Călin ALB

Întocmit
Cristian Aurel Dobos