



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Sibiu

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Sibiu
str. Uzinei, Nr.1-7, 550253, Sibiu, Jud. Sibiu

Tel: +40269 205999
Fax: +40269 205704
office.sibiu@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14528309
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J32/214/2002
www.distributie-energie.ro

POD: -

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC**

Nr. 7020220108735 din 19.05.2022

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 7020220108735 din data 14.01.2022, având ca scop **Instalație nouă** adresată de **UNITATEA MILITARĂ 02310 SIBIU**, pentru **COMANDAMENT** ce aparține utilizatorului **UNITATEA MILITARĂ 02310 SIBIU** cu sediul în județul **SIBIU**, **Municipiu SIBIU**, sat -, cod postal 550027, strada **AVRIG**, nr. 2-4, telefon -, email - și a analizării documentației anexate acestea, depusă complet la data 19.01.2022,

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

**APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A locului de consum Permanent COMANDAMENT**

amplasat(ă) în județul **SIBIU**, **Municipiu SIBIU**, sat -, cod postal 550324, strada **DUMBRAVIL**, nr. 28-32, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data 19.05.2022	Etapa a IIa, valabila de la data 19.05.2023	Etapa a IIIa, valabila de la data 19.05.2024	Etapa a IVa, valabila de la data 19.05.2025	Etapa finala, valabila de la data 19.05.2026
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	<i>kW</i>	0,00	0,00	2200,00	4500,00	4500,00	4500,00	4500,00
	<i>kVA</i>	0,00	0,00	2444,44	5000,00	5000,00	5000,00	5000,00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire		<i>kW</i>						
		<i>kVA</i>						

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 7020220108735/- sau studiul de soluție nr. 324 / 2021 - **Varianta 2**, avizat de CTE-Z DEER cu documentul nr. CTE-Z (TS) 240 / 28.04.2022:

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la :
- LES 20 kV existent Stația 110 / 20 kV - Dumbrava - PT 384, și Stația 110 / 20 kV Aeroport – Bara 1 B – 20 kV ;
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului:
- Nu este cazul ;
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
- Calea 1 de alimentare :**
Intercalare Punct de Conexiune - PC 20 kV Comandament NATO proiectat (Secția 1 de bare), pe distribuitorul LES 20 kV - PT384 alimentat din Stația 110 / 20 kV Dumbrava, realizat cu cablu tip A2XS(FI)2Y 3x1x150 / 25 mm2 (existent), între Stația 110 / 20 kV Dumbrava și PT 384 (PA6), prin LES 20 kV proiectat, realizat prin cablu tip A2XS(FI)2Y 3x1x150 / 25 mm2 în lungime de L = 2 x 340 m ;
- Calea 2 de alimentare :**
Montare celula nouă 20 kV în Stația 110 / 20 kV Aeroport, simplu sistem de bară, echipată cu întreruptor 20 kV, 630A, în vid, debroșabil, cu CLP și ansamblu semnalizare prezență tensiune, ansamblu semnalizare scurtcircuit mono și polifazat, cu motorizare la 220Vcc, cu 3 transformatoare de curent (TC) 300/5A, cu protecții digitale (maximală de curent, de suprasarcină, homopolară direcționată) și un transformator de curent homopolar (TC)100/5 A.
Realizare LES 20 kV, tip A2XS(FI)2Y 3x1x150 / 25 mm2 (L = 4100 m) între Stația 110 / 20 kV Aeroport - celula de racord 20 kV proiectată (spațiu existent) Bara 1 B – 20 kV și PC 20 kV Comandament NATO proiectat (Secția 2 de bare).



Realizare Punct de Conexiune - PC 20 kV Comandament NATO cu bara simpla sectionata proiectat, pe domeniu proprietatea Statului Român (domeniu public), cu drept de administrare de catre Ministerul Apărării Naționale, teren cu destinație specială, cu acces personal operator din exterior, separat față de incinta Unității Militare. Anvelopa, din beton, cu actionare din interior, dimensionată pentru montare 12 celule 20 kV, in urmatoarea configuratie (in ordine de la stanga la dreapta) :

Sectia 1 de bare – echipata cu :

- 1 celula (1K) Trafo 1 - utilizator 20 kV, echipata cu separator de bara 630A cu SF6, cu intreruptor 630A, în vid, cu CLP, ansamblu semnalizare prezență tensiune, cu motorizare la 24Vcc, cu protectii digitale (maximală de curent, de gaze, de suprasarcină, homopolară direcționată, AAR), cu un transformator de curent homopolar 50/1 A, cu 3 transformatoare de curent (TC) 75/5/5 A, clasa de precizie 0,2S / 10P și contor electronic 5(10)A de energie (activă+reactivă), clasa de precizie 0,2S, curba de sarcina și interfață de comunicare RS 485;
- 1 celula (2K) Trafo 2 - utilizator 20 kV, echipata cu separator de bara 630A cu SF6, cu intreruptor 630A, în vid, cu CLP, ansamblu semnalizare prezență tensiune, cu motorizare la 24Vcc, cu protectii digitale (maximală de curent, de gaze, de suprasarcină, homopolară direcționată, AAR), cu un transformator de curent homopolar 50/1 A, cu 3 transformatoare de curent (TC) 75/5/5 A, clasa de precizie 0,2S / 10P și contor electronic 5(10)A de energie (activă+reactivă), clasa de precizie 0,2S, curba de sarcina și interfață de comunicare RS 485;
- 1 celula (3K) de Măsură tensiune 20 kV – Sectia 1, echipata cu separator de sarcină 20kV cu SF6, 200A, cu 3 transformatoare de tensiune (TT) 20/√3/0,1/√3/ 0,1/3 kV, clasa 0,2 de precizie, cu siguranțe 0,6A;
- 1 celula (4K) de Trafo (Servicii Interne) 20 kV – Sectia 1, echipata cu separator de sarcină 200A în SF6 combinat cu siguranțe fuzibile cupercutor de 2A, cu CLP, si transformator 20 / 0,23 kV - 4 kVA;
- 1 celula (5K) de Linie 20 kV Dumbrava, echipata cu separator de bară 630A cu SF6, cu intreruptor 630A, în vid, cu CLP și ansamblu semnalizare prezență tensiune, ansamblu semnalizare scurtcircuit mono și polifazat, cu motorizare la 24Vcc, cu 3 transformatoare de curent (TC) 2 x 200/5 A, cu protectii digitale (maximală de curent, homopolară direcționată) și un transformator de curent homopolar 50/1 A ;
- 1 celula (6K) de Linie 20 kV PT 384, echipata cu separator de bară 630A cu SF6, cu intreruptor 630A, în vid, cu CLP și ansamblu semnalizare prezență tensiune, ansamblu semnalizare scurtcircuit mono și polifazat, cu motorizare la 24Vcc, cu 3 transformatoare de curent (TC) 2 x 200/5 A, cu protectii digitale (maximală de curent, homopolară direcționată) și un transformator de curent homopolar 50/1 A ;
- 1 celulă (7K) de Cuplă 20 kV echipată cu două separatoare de bară 630A cu SF6, cu intreruptor 630A, în vid, cu 3 transformatoare de curent (TC) 2 x 200/5 A, cu CLP și ansamblu semnalizare prezență tensiune, cu motorizare la 24Vcc, cu protectii digitale (maximală de curent) ;
- 1 tablou de servicii interne (TSI) 0,4 kV echipat cu intreruptor general de 40A și 5 plecări cu intreruptoare de 10A ;
- 1 ansamblu redresor automat 230 Vc.a./ 24V.c.c., 15A și baterie staționară capsulată de 24V.c.c. și 150Ah ;

Sectia 2 de bare – echipata cu :

- 1 celula (8K) de Linie 20 kV Aeroport, echipata cu separator de bară 630A cu SF6, cu intreruptor 630A, în vid, cu CLP și ansamblu semnalizare prezență tensiune, ansamblu semnalizare scurtcircuit mono și polifazat, cu motorizare la 24Vcc, cu 3 transformatoare de curent (TC) 2 x 200/5 A, cu protectii digitale (maximală de curent, homopolară direcționată) și un transformator de curent homopolar 50/1 A ;
- 1 celula (9K) de Trafo (Servicii Interne) 20 kV – Sectia 2, echipata cu separator de sarcină 200A în SF6 combinat cu siguranțe fuzibile cupercutor de 2A, cu CLP, si transformator 20 / 0,23 kV - 4 kVA;
- 1 celula (10K) de Măsură 20 kV – Sectia 2, echipata cu separator de sarcină 20kV cu SF6, 200A, cu 3 transformatoare de tensiune (TT) 20/√3/0,1/√3/ 0,1/3 kV, clasa 0,2 de precizie, cu siguranțe 0,6A;
- 1 celula (11K) Trafo 3 - utilizator 20 kV, echipata cu separator de bara 630A cu SF6, cu intreruptor 630A, în vid, cu CLP, ansamblu semnalizare prezență tensiune, cu motorizare la 24Vcc, cu protectii digitale (maximală de curent, de gaze, de suprasarcină, homopolară direcționată, AAR), cu un transformator de curent homopolar 50/1 A, cu 3 transformatoare de curent (TC) 75/5/5 A, clasa de precizie 0,2S / 10P și contor electronic 5(10)A de energie (activă+reactivă), clasa de precizie 0,2S, curba de sarcina și interfață de comunicare RS 485;
- 1 celula (12K) Trafo – 4 utilizator 20 kV, echipata cu separator de bara 630A cu SF6, cu intreruptor 630A, în vid, cu CLP, ansamblu semnalizare prezență tensiune, cu motorizare la 24Vcc, cu protectii digitale (maximală de curent, de gaze, de suprasarcină, homopolară direcționată, AAR), cu un transformator de curent homopolar 50/1 A, cu 3 transformatoare de curent (TC) 75/5/5 A, clasa de precizie 0,2S / 10P și contor electronic 5(10)A de energie (activă+reactivă), clasa de precizie 0,2S, curba de sarcina și interfață de comunicare RS 485;
- 1 tablou de servicii interne (TSI) 0,4 kV echipat cu intreruptor general de 40A și 5 plecări cu intreruptoare de 10A ;
- 1 ansamblu redresor automat 230 Vc.a./ 24V.c.c., 15A și baterie staționară capsulată de 24V.c.c. și 150Ah ;

c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare:

Realizare 4 x LES 20 kV prin cablu tip A2XS(FL)2Y 3 x 70 mmp (L = aprox. 5 m - fiecare) între PC 20 kV proiectat (celulele de trafo 20 kV) si cele 4 transformatoare de putere 20 / 0,4 kV - 2500 kVA proiectate.



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Sibiu

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Sibiu
str. Uzinei, Nr.1-7, 550253, Sibiu, Jud. Sibiu

Tel: +40269 205999

Fax: +40269 205704

office.sibiu@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14528309

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J32/214/2002

www.distributie-energie.ro

Montare două anvelope de beton, echipate fiecare cu :

- 2 transformatoare 20 / 0,4 kV – 2500 kVA, cu izolație în ulei, etanș, cu pierderi reduse ;
- 2 tablouri distribuție de 0,4 kV (4000A), echipate cu întreruptor automat de 4000A, debrășabil, tripolar (0,4 - 1) * In, (cu protecția la suprasarcină, protecție la scurtcircuit, protecție la scurtcircuit sever), cu BPN (protecție la întreruperea nulului), cu descarcatoare 0,4 kV montate pe bara de j.t. a tabloului de j.t., 10 plecări pentru utilizari prevăzute cu siguranțe tip separator de 400A ;

Pentru realizarea cupla între tablourile de distribuție 0,4 kV se vor monta întreruptoare automate de 4000A, debrășabile, tripolare (cu protecție la suprasarcină, protecție la scurtcircuit, protecție la scurtcircuit sever).

Nota : Lucrările pentru realizare post de transformare PT 20 / 0,4 kV, denumit PT 181 (relocat) se vor derula separat ca și lucrări de eliberare amplasament pe fonduri utilizator.

- 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 masura 1 - în montaj indirect realizat cu : 3 transformatoare de curent (TC) 75/5/5 A, clasa de precizie 0,2S / 10P amplasate în celula Trafo 1, 3 transformatoare de tensiune (TT) 20/√3/ 0,1/√3/ 0,1/3 kV, clasa de precizie 0,2 amplasate în celula masura tensiune (Sectia 1 de bare) și contor electronic 5(10)A de energie (activă+reactivă), clasa de precizie 0,2S, curba de sarcină și interfața de comunicație RS 485, compatibilă cu telegestiunea DEER Sucursala Sibiu (pus la dispoziție de către Sucursala Sibiu) și amplasat într-un compartiment securizat (nișă) încastrat în peretele PC 20 kV proiectat.
 - Grup masura 2 - în montaj indirect realizat cu : 3 transformatoare de curent (TC) 75/5/5 A, clasa de precizie 0,2S / 10P amplasate în celula Trafo 2, 3 transformatoare de tensiune (TT) 20/√3/ 0,1/√3/ 0,1/3 kV, clasa de precizie 0,2 amplasate în celula masura tensiune (Sectia 1 de bare) și contor electronic 5(10)A de energie (activă+reactivă), clasa de precizie 0,2S, curba de sarcină și interfața de comunicație RS 485, compatibilă cu telegestiunea DEER Sucursala Sibiu (pus la dispoziție de către Sucursala Sibiu) și amplasat într-un compartiment securizat (nișă) încastrat în peretele PC 20 kV proiectat.
 - Grup masura 3 - în montaj indirect realizat cu : 3 transformatoare de curent (TC) 75/5/5 A, clasa de precizie 0,2S / 10P amplasate în celula Trafo 3, 3 transformatoare de tensiune (TT) 20/√3/ 0,1/√3/ 0,1/3 kV, clasa de precizie 0,2 amplasate în celula masura tensiune (Sectia 2 de bare) și contor electronic 5(10)A de energie (activă+reactivă), clasa de precizie 0,2S, curba de sarcină și interfața de comunicație RS 485, compatibilă cu telegestiunea DEER Sucursala Sibiu (pus la dispoziție de către Sucursala Sibiu) și amplasat într-un compartiment securizat (nișă) încastrat în peretele PC 20 kV proiectat.
 - Grup masura 4 - în montaj indirect realizat cu : 3 transformatoare de curent (TC) 75/5/5 A, clasa de precizie 0,2S / 10P amplasate în celula Trafo 3, 3 transformatoare de tensiune (TT) 20/√3/ 0,1/√3/ 0,1/3 kV, clasa de precizie 0,2 amplasate în celula masura tensiune (Sectia 2 de bare) și contor electronic 5(10)A de energie (activă+reactivă), clasa de precizie 0,2S, curba de sarcină și interfața de comunicație RS 485, compatibilă cu telegestiunea DEER Sucursala Sibiu (pus la dispoziție de către Sucursala Sibiu) și amplasat într-un compartiment securizat (nișă) încastrat în peretele PC 20 kV proiectat.
 - g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la :
 - capetele terminale ale LES 20 kV (plecare din celulele trafo ale PC 20 kV pr. spre trafo utilizator) ;
 - (PC 20 kV este în gestiunea Operatorului de Distribuție DEER - Sucursala Sibiu, iar cablurile LES 20 kV ieșire din celulele trafo 20 kV din PC 20 kV pr., și Trafo 20 / 0,4 kV – 4 x 2500 kVA vor fi în gestiunea Utilizatorului).
3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare:
 - protecții digitale (maximală de curent, de suprasarcină, homopolară direcționată) pentru celula 20 kV proiectată în Stația 110 / 20 kV Aeroport ;
 - b) punctul de delimitare a instalațiilor:
 - protecții digitale (maximală de curent, de suprasarcină, homopolară direcționată) pentru celulele 20 kV din PC 20 kV pr. ;
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
- a) de monitorizare și reglaj:
 - PC 20 kV proiectat și celula 20 kV proiectată în Stația 110 / 20 kV Aeroport – se vor integra în sistemul SCADA DMS existent al DEER - Sucursala Sibiu ;
 - AAR.
 - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații ;
 - integrare în sistemul SCADA DMS existent al DEER - Sucursala Sibiu, cu preluare mărimi ;
 - c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv :
 - montare analizoare de calitate a energiei clasa A ;



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Sibiu

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Sibiu
str. Uzinei, Nr.1-7, 550253, Sibiu, Jud. Sibiu

Tel: +40269 205999

Fax: +40269 205704

office.sibiu@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14528309

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J32/214/2002

www.distributie-energie.ro

- d) pentru sistemele HVDC : **Nu este cazul** ;
e) pentru instalațiile de stocare : **Nu este cazul** ;
- (3) Condiții specifice pentru racordare : **Nu este cazul** ;
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării : **Nu este cazul** ;
5. (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* : **Nu este cazul** ;
6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **5382612,76 lei**, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente definite în Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: **0,00 lei** (faza SF) + **257040,00 lei** (faza PTE) + **95200,00 lei** (faza DTAC) ; componenta Tr: **1316364,00 lei** (utilaj) + **2124150,00 lei** (C+M) + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura) ; componenta Tu: **190,40 lei** (recepția lucrării); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = **2865,00 lei** (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **17046,75 lei** (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM+SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **34093,50 lei** (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)) dirigenție șantier = 2% x (CM + utilaj+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **0,00 lei**, refaceri pavaje: **1166200,00 lei**; subtraversari: **119000,00 lei**.
Tariful de proiectare întărire: **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 % x (CM + SCADA) = **0,00 lei** (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = **0,00 lei** (conform Legii nr.10/1995 art.40 și 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)).
- Suplimentar tarifului de racordare, utilizatorul sau persoana fizică/juridică împuternicită legal de către acesta să facă plata în numele utilizatorului achită operatorului suma de lei fără TVA, reprezentând contravaloarea blocului de măsură și protecție.
- (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 carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al prezidentului 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 baza 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.
7. (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, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.
- 8.(1) În situația prevăzută la art. 31 din *Regulament*, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare **0,00 lei**, reprezentând **0,00 %** din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:
- (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.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.
- (2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 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 **0,00 lei**, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 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.
10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 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. 2 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



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Sibiu

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Sibiu
str. Uzinei, Nr.1-7, 550253, Sibiu, Jud. Sibiu

Tel: +40269 205999

Fax: +40269 205704

office.sibiu@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14528309

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J32/214/2002

www.distributie-energie.ro

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. 2 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) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 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.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 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. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

11.(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.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia 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, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13.(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 web www.distributie-energie.ro.

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

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

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (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.

16. (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) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsurile necesare menținerii factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform 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: **Nu este cazul**;

17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Sibiu

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Sibiu
str. Uzinei, Nr.1-7, 550253, Sibiu, Jud. Sibiu

Tel: +40269 205999

Fax: +40269 205704

office.sibiu@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14528309

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J32/214/2002

www.distributie-energie.ro

fost emis avizul tehnic de racordare;

- d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1¹) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

18.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20.(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 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 ;
- gestionarul instalatiei de racordare, DEER SA - Sucursala Sibiu, va incheia Conventia de Exploatare.

Semnături autorizate,

Director Direcția Serviciu Clienti
ing. Gabriel Adrian MARGIN



Manager D.A.R.
ing. Horatiu PUSCAS

Întocmit
ing. Catalin STANCIU



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Sibiu

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Sibiu
str. Uzinei, Nr.1-7, 550253, Sibiu, Jud. Sibiu

Tel: +40269 205999

Fax: +40269 205704

office.sibiu@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14528309

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J32/214/2002

www.distributie-energie.ro

25.5.2022 14:58 Document id: 4408739
Semnat de: Catalin Stanciu

