



**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: 594020400001779741

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE nr. 7040220711373/data 11.10.2023**

PENTRU LOCUL DE CONSUM SI PRODUCERE  
CU INSTALATIE DE STOCARE

*Nr 7040220711373 din 11.10.2023*

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **7040220711373** din data **18.07.2022**, având ca scop **Spor de putere** adresată de **SERVICII ALL INN SRL**, pentru **RESTAURANT + CEF** ce aparține **utilizatorului SERVICII ALL INN SRL** cu sediul în județul **CLUJ**, - **CLUJ-NAPOCA**, sat -, cod poștal **400610**, strada **NASAUD**, nr. **4**, telefon **0745636817**, email **ALMIPROD@YAHOO.COM**, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **28.07.2022**,

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 producere/locului de consum și de producere  
RESTAURANT + CEF**

amplasat(ă) în județul **ALBA**, - **AIUD**, sat -, cod poștal **515200**, strada **T.VLADIMIRESCU**, nr. **FN**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, 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
1						
2						

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

b) **Module generatoare de tip fotovoltaic:**

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumuloare* (Ah)	Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	1818	Titan Reisen Energy	0,550	999,900	999,900	0,00	99,990	
2				0,000				
3				0,000				
4				0,000				
5				0,000				
TOTAL:			0,550	999,900	999,900	0,00	99,990	

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

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

**Invertoare:**

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un 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	10	Huawei SUN2000-100KTL-M1	0.4	100,000	0,00	1000,000	1000,000	
2						0,000		
3						0,000		



4					0,000		
5					0,000		
TOTAL:			100,000	0,00	1000,000	1000,000	

\* 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 MGCC:**

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 5,000 kW



Puterea maximă absorbită 5,000kW

**2. Puterea aprobată:**

		Situția existentă în momentul emiterii avizului	Evoluția puterii aprobate				
			Etapa I, valabilă de la data 11.10.2023	Etapa a II-a, valabilă de la data 11.10.2024	Etapa a III-a, valabilă de la data 11.10.2025	Etapa a IV-a, valabilă de la data 11.10.2026	Etapa finală, valabilă de la data 11.10.2027
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată	(kW)	0,000	999,900	999,900	999,900	999,900	999,900
	(kVA)	0,000	999,900	999,900	999,900	999,900	999,900
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fără realizarea lucrărilor de întărire	(kW)	0,000	999,900	999,900	999,900	999,900	999,900
	(kVA)	0,000	999,900	999,900	999,900	999,900	999,900
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea	(kW)	60,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
	(kVA)	66,667	555,556	555,556	555,556	555,556	555,556

**3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 7040220711373/- sau studiul de soluție nr. 90/2022 - SC Energo Impex SRL (Varianta unica) avizat CTA DEER cu documentul nr. 70/11/184/ 30.03.2023:**

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV, la stâlful nr. 147A proiectat în axul LEA 20 kV Teius, alimentată din Stația 110/20 kV Aiud, LEA 20 KV AIUD TEIUS 7D010313, - kV, - kVA**
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: - **Loc de consum existent - conform CRR nr. 70401643277 / 31.05.2016**  
- **POD 594020400001779741**  
- **Date utilizator : Pi = 80 kW ; Pmsa = 60 kW.**

**Stâlful nr. 147 de tip SC 15014 din LEA 20 kV Teius este echipat cu o consolă de derivație simplu circuit CDV 550/SC15014.**

**La 10 m de stâlful nr. 147 este montat un stâlp de tip SC 15014 în fundație turnată, echipat cu un cadru de siguranță fuzibile asociat cu descarcatori ZnO, un transformator de putere în ulei 20/0.4 kV - 100 kVA și o cutie de distribuție CD 1.2, prevăzută cu un întrerupător general de 160 A, prevăzută cu disjunctori pentru protecția împotriva suprațensiunilor.**

**Cutia de distribuție CD1.2 este prevăzută cu fante pentru posibilitatea citirii contoarelor din exterior. Circuitul LEA 20 kV între stâlful nr. 147 și stâlful cu postul trafo este realizat cu conductor funie OL-AL 50/8 mmp în lungime de 10 m.**

**Stâlful cu postul trafo este echipat cu o priză de pământ cu rezistența de dispersie mai mică de 1 ohm.**

**Pe partea de medie tensiune protecția transformatorului la suprașarcină și scurtcircuit se realizează cu siguranțe fuzibile de 6,3 A, iar protecția la suprațensiuni atmosferice se face cu descarcatori ZnO.**

**Circuitul LES 0.4 kV în lungime de 350 m racordat din CD 1.2 la postul trafo până la firida E4 montată la consumator, este realizat cu cablu de tip ACYABY 3x150+70 mmp.**



Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la LEA 20 kV Teius din Statia 110/20 kV Aiud.

Masura energiei electrice se realizeaza pe joasa tensiune printr-un contor electronic trifazat 5-120 A, activ+reactiv, cu curba de sarcina, interfata RS 485 si modem inclus, in montaj direct in cutia de distributie CD 1.2 a PTA 20/0.4 kV - 100 kVA.

Punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la bornele de iesire ale separatorului vertical montat pe stalpul nr. 147 din LEA 20 kV Teius din Statia 110/20 kV Aiud, spre consumator.

**Nota:**

Beneficiarul detine momentan un post de transformare aerian PTA 20/4 kV - 100 kVA. In momentul punerii in functiune a parcului de 999,9 kW, beneficiarul va renunta la PTA existent si se va alimenta din energia produsa de parcul fotovoltaic. In situatiile in care energia produsa de catre parc nu este suficienta pentru a acoperi puterea absorbita de 500 kW, beneficiarul va deveni consumator de energie electrica din RED 20 kV prin intermediul PC 20 kV proiectat si a PT1 proiectat.

- c) Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare: **Solutia de reglementare a rețelei electrice LEA 20 kV:**
- Deoarece linia de 20 kV va traversa o zona incadrata in „zone cu circulatie frecventa”, datorata circulatiei in perioadele de mentenanta, se impune reglementarea instalatiilor electrice existente in zona. In acest sens se vor inlocui si dubla izolatorii existenti la stalpii nr.146, 147 si 148 existenti, cu izolatori dublii de sustinere cu siguranta marita.
  - De asemenea se interzice montarea de panouri fotovoltaice sau constructii in culoarul de trecere al LEA 20 kV (latimea culoarului = 24 m, 12 m de o parte si de alta a firului central al LEA 20 kV) si in zona cuprinsa pe o raza de 15 m in jurul stalpilor SC 15014 (1,5 x inaltimea de la sol a stalpului).
  - Dupa realizarea reglementarii instalatiilor electrice existente se va trece la realizarea racordarii parcului fotovoltaic la RED.

Pentru racordarea parcului fotovoltaic la rețeaua electrica de distributie publica se propune urmatoarea solutie:

Montare stalp nr.147A proiectat, de tip SC 15014 in fundatie turnata, in axul LEA 20 kV Teius, alimentata din Statia 110/20 kV Aiud, la limita de proprietate, pe teren privat, apartinand beneficiarului. Stalpul nr.147A proiectat, de tip SC 15014 se va echipa cu: consola de sustinere tip CSO 1385 cu izolatori dubli de sustinere, separator vertical cu CLP, suport capete terminale, descarcatori 20 kV ZnO, priza de pamant cu  $R_p < 4$  ohm.

Realizare LES 20 kV, cu cablu de tip A2XS(FL)2Y 3x150/25 mmp, pozat in trefla +1x150/25 mmp (conductor de rezerva), L=55 m, intre stalpul nr. 147A proiectat si PC 20 kV proiectat.

PC 20 kV proiectat, in anvelopa de beton, cu actionare din interior, la limita de proprietate, pe teren apartinand beneficiarului, integrat in SCADA, echipat cu:

- 1 loc liber pentru 1 celula racord PT (pentru viitorul parc fotovoltaic de 2 MW);
- 1 loc liber pentru 1 celula de masura (pentru viitorul parc fotovoltaic de 2 MW);
- 1 celula de linie independenta 24 kV, echipata cu separator de sarcina 24 kV/630 A/16 kA, cu mediu de stingere in SF6 (cu trei pozitii: inchis-deschis-pus la pamant, cu CLP), prevazut cu actionare manuala / motorizata (24 Vcc), indicator de defect mono-polifazat, cu contact auxiliar pentru SCADA, cu lampa de semnalizare defect, externa, indicator de prezenta tensiune pentru SCADA, prevazut cu contact auxiliar, rezistenta de incalzire anticondens termostata 50 W/230 Vc.a.;
- 1 celula de servicii interne 24 kV, independenta, echipata cu separator de sarcina 24 kV/630 A/16 kA, cu mediu de stingere in SF6 (cu trei pozitii: inchis-deschis-pus la pamant, cu CLP), prevazut cu actionare manuala / motorizata (24 Vcc), cu suport sigurante fuzibile si mecanism de declansare la arderea sigurantelor, set sigurante cu percutor 4 A, 24 kV, CLP in aval de sigurante (parte din separator), transformator cu pierderi reduse 20/0,23 kV - 4 kVA, rezistenta de incalzire anticondens termostata 50 W/230 Vc.a.;
- 1 celula de masura 20 kV, pentru decontare pe MT, echipata cu separator de sarcina de 630 A in SF6, cu CLP si contor electronic trifazat (activ+reactiv) 5(10) A clasa 0,5S, cu curba de sarcina, interfata de comunicatie RS 485, cu posibilitate de integrare in telegestiunea DEER SA - Sucursala Alba, in montaj indirect, prin 3xTC 50/5/5 A, clasa 0,5S, cu doua infasurari secundare, una pentru protectii si una pentru masura, 3xTT 20/ $\sqrt{3}$  / 0,1/ $\sqrt{3}$  / 0,1/3 kV, clasa 0,5, set 3 sigurante cu percutor 1 A, 24 kV,



pentru protectia TT, CLP in aval de sigurante (parte din separator); transformatorii de curent si transformatorii de tensiune vor fi montati in aval de intrerupator;

- 1 celula de racord PT1 proiectat parc fotovoltaic (pentru 999,9 kW), echipata cu separator de sarcina 24 kV/630 A/16 kA, cu mediu de stingere in SF6 (cu trei pozitii: inchis-deschis-puta la pamant, cu CLP), prevazut cu actionare manuala / motorizata (24 Vcc), indicator de defect mono-polifazat, cu contact auxiliar pentru SCADA, cu lampa de semnalizare defect, externa, indicator de prezenta tensiune pentru SCADA, prevazut cu contact auxiliar, combinat cu intrerupator automat 20 kV in vid, in montaj fix, cu comanda manuala si electrica (24 Vc.c.), cu releu de protectie electronic cu minim functiile PMRD, PMTD, PHD, df/dt, Urnin./ Umax. montat pe panoul frontal al celei, cu butoane de actionare electrica a intrerupatorului si cheie de comutare (local / de la distanta) montate pe panoul frontal al celei, cu tor de protectie homopolara, rezistenta de incalzire anticondens termostata 50 W/230 Vc.a.;

- trafo 20/0,4 kV - 4 kVA cu pierderi reduse;

- nisa pentru grupul de masura, dimensionata astfel incat sa permita montarea celor 2 contoare (contorul pentru inregistrarea energiei debitate de parcul fotovoltaic de 999,9 kW si contorul pentru inregistrarea energiei debitate de viitorul parc fotovoltaic de 2 MW - care se va monta odata cu finalizarea lucrarilor din Capitolul II);

- dulap pregatit pentru echipamentele necesare interfetarii cu RTU-ul, siruri de cleme, semnalizari, masuri, comenzi si echipamente auxiliare necesare pentru alimentare, incalzire, ventilatie, iluminat;

- dulap de servicii interne 0,4/0,23 kV cu circuit pentru iluminat, antiefractie, incendiu si servicii interne. Dulapul DSI, pentru realizarea alimentarii la 24 Vc.c., va fi echipat cu sir de cleme si sigurante automate pentru circuitele de semnalizare si alimentare (pentru motorizari si pentru dulap RTU), redresor 230 Vc.a./24 Vc.c. si baterie de acumulatori 75 Ah.

Tensiunea operativa de 24 V c.c. va fi asigurata de la o baterie stationara capsulata, fara mentenanta cu acumuloare cu gel, care va functiona in tampon cu un redresor automat. Alimentarea redresorului se va face din bara de j.t. cu 230 Vc.a. sau 0,4 kVc.a. Capacitatea bateriei si puterea redresorului se va alege in asa fel incat sa asigure consumul de putere total cerut pentru toate echipamentele din post (RTU, echipament de comunicare, motoare sau dispozitive de actionare, releu de protectie digitale, indicatoare de trecere curent de defect, indicatoare de prezenta tensiune MT, etc.). Redresorul va fi prevazut cu toate functiunile corespunzatoare indeplinirii caracteristicilor impuse de functionare cu bateria furnizata si semnalizari proprii pentru regimul anormal de functionare. Autonomia la lipsa alimentarii trebuie sa fie minim 6 ore la consumul maxim, timp in care sa se poata efectua cel putin 5-6 conectari/deconectari ale tuturor echipamentelor de comutatie primara din PC 20 kV proiectat.

- Echipamentele electrice din PC 20 kV proiectat trebuie să fie integrabile in SCADA (alimentarea servomotoarelor se va realiza la 24 Vc.c.).

- In PC 20 kV proiectat vor exista pozate toate cablurile de legatura precum si realizarea legaturilor necesare intre celule de MT si dulapul RTU, respectiv intre dulapul DSI si dulapul RTU, atat pentru circuitele in c.a., cat si pentru cele in c.c. Toate cablurile vor fi etichetate la ambele capete si se vor anexa schemele circuitelor secundare (pregatire tablou UCMT, sir cleme); se monteaza o priza de pamantare de 1 ohm pentru protectia impotriva tensiunilor de atingere si de pas; analizor pentru calitatea energiei electrice.

- Celulele de 20 kV vor fi pregatite in vederea integrarii in SAD Sucursala Alba.

Parametrizarea sistemului de conducere prin SCADA cu transmiterea datelor prin wireless se va realiza in cadrul acestei lucrari, fiind supusa licitatiei sau atribuirii pentru executia lucrarii si se va realiza dupa montarea PT1 proiectat. Costurile pentru realizarea sistemelor de comanda si achizitie de date (SCADA) prevazute in cadrul solutiei de racordare sunt prevazute in tariful de racordare.

Dulapul DSI, pentru realizarea alimentarii de 24 Vc.c., cu redresor, baterie de acumulatori, circuite de semnalizare si alimentare (motorizari si Dulap RTU) si cablurile de legatura precum si realizarea legaturilor necesare intre celulele de MT si Dulapul RTU si serviciul de integrare in SCADA, sunt in sarcina utilizatorului.

PC 20 kV proiectat va fi prevazut cu sistem propriu de achizitie de date si echipamente pentru monitorizare, comanda, control, automatizari si teletransmisie, inclusiv calea de telecomunicatie, cu frecventa de improspatare / determinare a valorilor conform normelor in vigoare, pentru masurarea si teletransmisia marimilor de proces monitorizate (P, Q, U, I, f, pozitia elementelor de comutatie din punctul de racordare, alarme privind declansarea protectiilor, etc.), din punctul de racordare pana in punctul de interfata stabilit de OD.

Protectiile digitale din PC 20 kV proiectat vor inteplini urmatoarele functii de protectie, cu codurile ANSI aferente: conectarea intreruptorului 20 kV numai in conditii de lipsa tensiune pe linie (spre producator); protectie maximala de curent rapida / temporizata (50/51); protectie maximala de curent homopolar rapid / temporizata (50N/51N); protectie de minima tensiune (27); protectie de maxima



tensiune (59); protecție de frecvență maximă (810); protecție de frecvență minimă (81 U); protecție maximă de curent direcționată (67); protecție homopolară de curent direcționată (67N); conectare întreruptor numai în condiții de sincronism.

În jurul PC 20 kV proiectat se va amenaja o platformă din dale de beton cu o lățime de minim 0,5 m.

c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: **LES 20 kV realizat cu cablu de tip A2XS(FL)2Y 3x150/25 mm<sup>2</sup>, pozat în treflă, L=25 m, între PC 20 kV proiectat și PT1 proiectat.**

**PT1 proiectat, va fi echipat cu:**

- 1 celulă de linie independentă 24 kV, echipată cu separator de sarcină 24 kV/630 A/16 kA, cu mediu de stingere în SF6 (cu trei poziții: închis-deschis-pus la pământ, cu CLP), prevăzută cu acționare manuală, indicator de defect mono-polifazat, cu lămpă de semnalizare defect, externă, indicator de prezență tensiune, prevăzută cu contact auxiliar, rezistență de încălzire anticondens termostatată 50 W/230 Vc.a.;
- 1 celulă de transformator 24 kV, echipată cu separator de sarcină 24 kV/630 A/16 kA, cu mediu de stingere în SF6 (cu trei poziții: închis-deschis-pus la pământ, cu CLP), prevăzută cu acționare manuală / motorizată (24 Vcc), cu suport sigurante fuzibile și mecanism de declanșare la arderea siguranelor, set 3 sigurante cu percutor 80 A, 24 kV, CLP în aval de sigurante (parte din separator), rezistență anticondens;
- 1 trafo 0,4/20 kV - 1250 kVA;
- 1 TDRI echipat cu întrerupător automat general 2000 A, 8 plecări (5 pentru energia furnizată de parc, 2 pentru mentenanța parcului - echipate cu soclul tip separator pentru sigurante MPR marimea 2, cu sigurante MPR 315 A și 1 pentru consumul propriu echipat cu întrerupător automat general 1000 A);
- tablou electric de servicii proprii 230 Vc.a., prevăzută cu circuite de alimentare pentru: iluminat cabină PT1, prize PT1, protecții trafo, relee de semnalizare, rezistențe de încălzire anticondens, sistem antiincendiu și antiefracție, circuite de rezervă.

**Realizare centrală electrică fotovoltaică, având o putere instalată totală  $P_i = 999,90$  kW compusă dintr-un grup generator, totalizând un număr de 1818 panouri fotovoltaice cu  $P_i/\text{panou} = 550$  W, și un număr de 10 invertoare cu  $P_{nom}/\text{inverter} = 100$  kW.**

**Instalație de stocare cu racordare în curent continuu.**

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: **nu este cazul.**

ii. Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: **nu este cazul.**

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

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **contor electronic trifazat (activ+reactiv), 5(10) A, clasa 0,5S, cu curba de sarcină, interfața de comunicație RS 485, cu posibilitate de integrare în telegestiunea DEER SA - Sucursala Alba, în montaj indirect, prin 3xTC 50/5/5 A, clasa 0,5S, cu două înfășurări secundare, una pentru protecții și una pentru măsură și 3xTT 20/ $\sqrt{3}$  / 0,1/ $\sqrt{3}$  / 0,1/3 kV, clasa 0,5, montați în celulă de măsură 20 kV din PC 20 kV proiectat.**

**Contorul se va monta în cutia cu vizor cu închidere sigilabilă amplasată în nișa de pe peretele exterior al anvelopei PC 20 kV proiectat.**

g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **bornele de legătură LES 20 kV ieșire din PC 20 kV proiectat, plecare spre utilizator.**

g<sup>1</sup>) punctul de interfață (punctul de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice la instalația de utilizare a locului de producere/locului de consum și de producere) este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la/în/pe **PC 20 kV proiectat;**

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

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

a) punctul de racordare: **releul numeric de protecție prevăzută cu următoarele funcții de protecție, cu codurile ANSI aferente: conectarea întreruptorului 20 kV numai în condiții de lipsă tensiune pe linie (spre producător); protecție maximă de curent rapidă/temporizată (50/51); protecție maximă 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 maximă de curent direcționată (67); protecție homopolară de curent direcționată (67N).**

b) punctul de delimitare a instalațiilor: **releu de protecție cu funcții similare celor din PC 20 kV din gestiunea Sucursalei Alba (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 clasă 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, I, f și poziție întrerupător la dispecer aferent Sucursala Alba.**

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații **tablou SCADA – realizare UCMT până într-un sir de cleme pentru integrare în sistemul SCADA DMS existent al DEER SA - Sucursala Alba, 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 jt/20 kV, etc.), să fie eliminate local de echipamentele de protecție proprii (sigurante de 20 kV, protecții tehnologice, protecții numerice, după caz) și să fie selectivă cu protecțiile prevăzute la interfața cu Operatorul de Distribuție - DEER SA - Sucursala Alba;**

- **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..**

g) limitări operaționale:

i. descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate: **nu este cazul.**

ii. condițiile de limitare operațională a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme, etc): **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 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) imputernicirea 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 **558142,73** lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: Tariful de proiectare: **0,00** lei (faza SF) + **71400,00** lei (faza PTE) + **1401,23** lei (faza DTAC) + **0** lei (faza DE); componenta TR: **368900,00** lei (utilaj) + **116441,50** 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 =  $0,5 \% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 0,00$  lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC =  $1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$  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 **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.

**(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) subpct. i și - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. 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) subpct. 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) subpct. i și lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. 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](http://www.distributie-energie.ro).

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

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

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

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

**(2)** Echipamentul și aparatajul 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:

**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: - **faza de proiectare PTE-TR aferenta instalatiei de racordare se va aviza in comisia CTE-Z comuna a DEER SA;**

- **faza de proiectare PTE-IU aferenta instalatiei de utilizare se va aviza in comisia CTE-Z comuna a DEER SA;**

- **documentatia aferenta instalatiei de utilizare va fi realizata si verificata in conformitate cu cerintele legislatiei in vigoare;**

- **lucrarile pentru realizarea instalatiei de utilizare se vor efectua de firme atestate, cu respectarea normativelor, prescriptiilor energetice si a specificatiilor tehnice valabile la data realizarii lucrarilor;**

- **producatorul va respecta Norma Tehnica privind „Cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare si centrale formate din module generatoare offshore (situat e in larg)” aprobat a prin Ordinul ANRE nr. 208 / 2018 cu modificarile si completarile 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", aprobat a prin Ordinul ANRE nr. 51 / 2019;**

- **gestionarul instalatiei de racordare, DEER SA - Sucursala Alba, va modifica Conventia de Exploatare;**

- **in baza Conventiei de Exploatare, utilizatorul va asigura prin personal autorizat propriu sau delegat, exploatarea instalatiei de utilizare jt/20 kV, va propune plan de intretinere si revizii periodice si va raspunde prompt in cazul aparitiei unor eventuale defectiuni in sistem.**

**Semnături autorizate,**

**Director Directia Management**

**Acces Rețea**

**Ing. Eduard Antal DAVID**

**Eduard-Antal  
David**

Semnat digital de Eduard-  
Antal David  
Data: 2023.10.16 09:55:37  
+03:00

**Manager D.A.R.**

**ing. Ovidiu Călin ALB**

Cornel-Ovidiu Furnea  
Semnat digital de  
Cornel-Ovidiu Furnea  
Data: 2023.10.13  
13:53:47 +03:00

**Întocmit**

**Mircea Vlaicu**



PROCES VERBAL DE PREDARE-PRIMIRE STUDIU DE SOLUȚIE

NR. 43821 / 11.10.2023

Încheiat între:

1.1 **Distribuție Energie Electrică România SA** cu sediul în loc. Cluj Napoca, jud. Cluj, strada Ilie Măcelaru, nr. 28A, telefon 0264/595.721, fax 0264/205.999, înregistrată la Oficiul Registrului și Comerțului cu numărul J12/352/2002, CIF RO14476722, cont RO07BTRL01301202891530XX, deschis la Banca Transilvania, reprezentată prin Director General ing. Mihaela Rodica SUCIU, ca autoritate contractantă, prin **Sucursala ALBA**, cu sediul în loc. ALBA, jud. ALBA, strada **Piata Consiliul Europei, nr. 1**, telefon nr. **0258805999**, fax nr. **0258812410**, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului cu numărul **J01/121/2002**, CUI nr. **14519580**, cont nr. **RO04RNCB0003021057310003** - deschis la Banca **BCR ALBA**, - reprezentată prin Director sucursală **CETERAS MARIUS NICOLAE**, în calitate de **Operator de distribuție**,

și

1.2 **SERVICII ALL INN SRL**, persoană juridică din loc. **CLUJ-NAPOCA**, cod poștal **400610**, str. **NASAUD**, nr. 4, jud. **CLUJ**, , telefon nr. **0745636817**, înregistrată la Oficiul Registrului și Comerțului cu numărul **J12/1644/04.05.2004**, CIF **16390457**, cont nr. -, deschis la Banca , reprezentată prin **IRIMIA MIHAELA**, în calitate de **Solicitant**.

Cu ocazia predării – primirii documentației în forma finală a:

- **Studiu de Soluție "Alimentarea cu energie electrica LOC DE CONSUM SI PRODUCERE, localitatea AIUD str. T.VLADIMIRESCU nr. FN jud. ALBA "**  
conform contract nr. TS11123 din 04.08.2022

constând din:

- Un exemplar documentație **Studiu de Soluție** semnat și ștampilat în format scris.

SOLICITANT:

OPERATOR DE DISTRIBUȚIE:

**SERVICII ALL INN SRL**

**Distribuție Energie Electrică România**

