

Nr. înregistrare Teraplast: 57252 / 27.11.2023

Răspunsuri la solicitările de clarificări sosite pana la data 27.11.2023, referitoare la proiectul

“Înființare capacitate noua de producție a energiei electrice din surse solare, cu instalații de stocare integrate, pentru autoconsumul TERAPLAST S.A.”, proiect finanțat prin Măsura de investiții I.1. Noi capacități de producție de energie electrică din surse regenerabile, din cadrul Componentei 6. Energie a Pilonului I. Tranziția verde din cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență (PNRR)

Pana la data prezentei au fost primite solicitări de clarificări din partea unor potențiali ofertanți, prezentate mai jos (cu excepția celor publicate deja în „Clarificari Teraplast 23 nov 2023 semnat”).

Nr.crt	Aspect de clarificat	Răspuns
43	Cu privire la unitățile de stocare - bateriile tehnologie NMC – Oxid de Litiu Nichel Mangan Cobalt (LiNiMnCoO ₂) se încadrează în solicitările dumneavoastră;	Conform prevederilor caietului de sarcini - Formular nr.10, bateriile utilizate trebuie sa fie de tip LIFEP04.
44	Cu privire la testul de performanta si asigurarea documentelor relevante- cum facem testul si cum atestam energia produsa? Toate calculele sunt, de obicei, teoretice si in STC (standard test condition - cell temp 25 grade, 1000W/mp radiatie, Air mass 1.5, Measuring tolerance +/-3%);	1. Conform capitolului 2.12 Specificații tehnice minime, condițiile standard de testare sunt: a. radiație solară 1000 W/m ² b. masa aerului AM 1,5 c. temperatura celulei 25°C. Pentru aceste condiții standard de testare, ofertantul trebuie sa indice factorul de performanta minim (PR) pe care sistemul propus il va indeplini.
46	Intrucat Formularele de calificare publicate fac referire expresa la institutia Tertului Sustinator, dar nu este descrisa explicit in Informatii, va rugam sa ne indicati daca este permisa forma de colaborare Tert Sustinator. Daca raspunsul este da, va rugam sa ne detaliati, sau sa ne puneti la dispozitie un Acord privind Tertul Sustinator.	Da, este permisa forma de colaborare Terț Sustinător. Va fi publicat un Acord privind Terțul Sustinător
47	Daca conditiile programului de finantare vor permit depasirea termenului de finalizare fara costuri sau impact asupra valorii finantate, ce se intampla cu clauza din contract cu titlu de despagubiri pentru termenul de finalizare 14.06.2024?	Aceasta procedura se bazează pe condițiile de finanțare actuale din contractul semnat.
48	Va rugam sa ne transmiteti spre consultare documentatia care a stat la baza emiterii certificatului de urbanism.	Certificatul de urbanism a fost emis pe baza planului de situație (se găsește în specificațiile tehnice), extrasele CF (publicate în Clarificari 23 nov) și a unei cereri tip.

49	Va rugam sa ne comunicati daca documentatia care a stat la baza emiterii certificatului de urbanism cuprinde lucrarile pentru subtraversarea drumului national, montaj PTAB-uri, alte lucrari civile si sa specificati care sunt acestea.	Certificatul de urbanism este emis pentru întreg proiectul si este publicat (vezi Clarificari 23 nov)
50	Avand in vedere:-solutia tehnica complexa care include livrarea, montarea si punerea in functiune de echipamente precum posturi de transformare, baterii de stocare energie, aceste echipamente sunt personalizate;-termenul mediu de livrare de aproximativ 5 (cinci) luni pentru echipamentele mai sus metnionat;- termenul pentru avizarea unor lucrari civile care este independent de ofertant;- termenul de PIF depinde de operatorul de distributie, etc. Asadar toate aceste aspecte influenteaza in mod direct termenul de implementare al proiectului. Prin urmare solicitam sa luati in considerare eliminarea clauzei cu privire la plata de despagubiri de catre ofertant in cuantum 5.452.801,20 lei (contravaloarea finantarii nerambursabile a prezentului proiect PNRR) in situatia in care se depaseste termenul de implementare din motive independente de ofertant / furnizor.	Nu luam in calcul eliminarea clauzei cu privire la plata de despăgubiri de către ofertant.
51	Va rugam sa ne comunicati daca un ofertant poate invoca susținerea unui/unor terț/terți în ceea ce privește îndeplinirea criteriilor referitoare la experienta similara? Daca raspunsul este afirmativ, ce documente trebuie depuse in acest sens?	Da, este permisa forma de colaborare Terț Susținător. Va fi publicat un Acord privind Terțul Susținător
52	Va rugam sa ne comunicati daca au fost initiate demersurile necesare pana in acest moment pentru scoaterea din circuitul agricol a terenului extravilan identificat cu CF 28109.	Nu, nu am inițiat aceste demersuri, nefiind necesare
53	Va rugam sa precizati daca la data prezentei exista emisa autorizatie de constructie pentru centrala fotovoltaica, iar, in caz contrar, daca s-au depus documentatile necesare obtinerii avizelor mentionate in certificatul de urbanism si sa precizati data limita la care acestea se pot obtine.	Nu, nu exista autorizație de construire; nu este necesara.

54	Referitor la devizul estimativ prezentat va rugam sa ne comunicati de ce nu au fost prevazute costuri cu proiectarea la capitolul 3.5. In acest sens va rugam sa confirmati faptul ca in cadrul acestei achizitii sunt incluse si serviciile de proiectare.	Devizul estimativ prezentat cuprinde valoarea totala, fără TVA, aferenta fiecărei categorii de cheltuieli eligibile conform acordului de finanțare. Serviciile de proiectare nu sunt cheltuieli eligibile conform acordului de finanțare, dar in oferta trebuie incluse toate cheltuielile ofertantului pentru îndeplinirea obiectivului contractului.
55	Referitor la realizarea testului de performanta, va rugam sa ne comunicati momentul la care acesta se realizeaza, si modalitatea prin care acesta se efectueaza si ce indicatori trebuie sa cuprinda.	1. Conform capitolului 2.12 Specificații tehnice minime, condițiile standard de testare sunt: a. radiație solară 1000 W/m ² b. masa aerului AM 1,5 c. temperatura celulei 25°C. Pentru aceste condiții standard de testare, ofertantul trebuie sa indice factorul de performanta minim (PR) pe care sistemul propus îl va îndeplini.
56	Avand in vedere termenul foarte scurt de implementare a proiectului si complexitatea acestuia, va rugam sa ne comunicati daca agreeati eliminarea clauzei suspensive sau sa luati in considerare diminuarea termenului acestei clauze.	Nu luam in calcul eliminarea clauzei cu privire la plata de despăgubiri de către ofertant. Termenul acestei clauze este maximal.
57	Vă rugăm să ne precizați dacă clauza suspensivă operează doar asupra terenului identificat cu CF25080” sau și asupra celorlalte amplasamente, dat fiind faptul că sistemul fotovoltaic este repartizat pe 9 (nouă) amplasamente ale beneficiarului: pe acoperișurile a 7(șapte) hale (clădiri) existente în incinta împrejmuită a parcului industrial Teraplast, precum și pe 2 (doua) terenuri libere” – unul dintre acestea bănuim a fi identificat cu CF25080.	Nu, aceasta clauza operează asupra întregului contract
58	Vă rugăm să precizați cu claritate care este termenul pe care ofertanții trebuie să îl aibă în vedere, de la data atribuirii contractului SAU data semnării contractului, având în vedere că termenele contractuale (termenul de execuție și punere în funcțiune) curg de la data semnării acestuia și NU de la data atribuirii contractului. Precizăm că, termenul contractual de 180 zile este unul nerealist, dată fiind data estimată pentru finalizarea procedurii (18 decembrie 2023) și perioada pentru care operează clauza suspensivă (3 luni).	Termenul de execuție si punere in funcțiune este de maxim 180 de zile de la atribuirea contractului de furnizare, conform caietului de sarcini.

59	În situația în care termenul de execuție și punere în funcțiune, despre care v-am solicitat clarificare la punctul anterior, nu poate fi precizat cu o mai mare precizie, vă rugăm să eliminați factorul de evaluare „Termen de execuție și punere în funcțiune”, acesta fiind, la momentul de față, necorelat cu celelalte prevederi ale documentației și lăsând loc de interpretări subiective.	Nu avem motive să eliminăm acest criteriu.
60	Vă rugăm să ne puneți la dispoziție documentația tehnică (SF-ul/ proiectul tehnic în baza căruia s-a întocmit caietul de sarcini) și prelungirea termenului de solicitare de clarificări, pentru a se putea depune alte clarificări după studierea documentației tehnice.	Vă recomandăm să utilizați informațiile din specificațiile tehnice descărcate de la https://www.teraplast.ro/proiecte/ și cele din caietul de sarcini
61	În lipsa altor date privind descrierea terenurilor, vă rugăm să ne comunicați dacă este în regulă să oferim un teren liber de vegetație, fără alte lucrări de amenajare a terenului sau sunt necesare lucrări complexe (imprejmuire, iluminat perimetral, sistem supraveghere vide).	Vă recomandăm să utilizați informațiile din specificațiile tehnice descărcate de la https://www.teraplast.ro/proiecte/ și cele din caietul de sarcini
62	Vă rugăm să ne puneți la dispoziție Aviz Tehnic de Racordare (ATR) și/sau Certificat de Racordare existent pentru locațiile unde se va face implementarea proiectului.	Certificatul de racordare va fi făcut public.
63	Vă rugăm să ne furnizați detalii privind tipul acoperișului (material), înclinație și orientare.	Vă recomandăm să utilizați informațiile din specificațiile tehnice descărcate de la https://www.teraplast.ro/proiecte/ și cele din caietul de sarcini
64	Având în vedere practica referitoare la stabilirea cerinței „experiență similară” și capacitatea sistemului fotovoltaic, obiect al procedurii, și anume 4,56 MW, vă rugăm să reformulați cerința astfel încât aceasta să fie proporțională cu sistemul fotovoltaic ce urmează a fi oferit.	Considerăm că experiența similară trebuie să fie atât suficientă cât și relevantă în domeniu, și în consecință păstrăm cerințele din caietul de sarcini.

Link de descărcare documentația tehnică



Link către site-ul propriu din caietul de sarcini



Angajamentul terțului susținător

ANGAJAMENT FERM

privind susținerea acordată Ofertantului pentru îndeplinirea criteriului referitor la
.....

Către: TERAPLAST S.A.

Cu privire la procedura de achiziție organizată de TERAPLAST S.A. în calitate de achizitor pentru atribuirea contractului de furnizare, prin procedură competitivă, a unui sistem fotovoltaic, achiziție finanțată prin Planul Național de Redresare și Reziliență în cadrul proiectului “Înființare capacitate nouă de producție a energiei electrice din surse solare, cu instalații de stocare integrate, pentru autoconsumul TERAPLAST S.A.”, pentru care a fost publicat anunțul de lansare a procedurii pe <https://proiecte.pnrr.gov.ro/> și <https://www.teraplast.ro/proiecte/> în data de 20.11.2023:

Noi, [*introduceți numele/denumirea completă a Terțului susținător*], având sediul social în [*introduceți adresa completa, telefonul, faxul, emailul Terțului susținător*], Cod Unic de Înregistrare (cod fiscal): [*introduceți datele*], numărul de înregistrare la Registrul Comerțului sau echivalent:

..... [*introduceți datele*] și reprezentat prin [*introduceți numele persoanei sau persoanelor autorizate să semneze în numele Terțului Susținător*], ne obligăm, **în mod ferm, necondiționat și irevocabil** să punem la dispoziția [*introduceți numele/denumirea completă a /Candidatului/Ofertantului căruia îi este acordat suportul*] (denumit în continuare Candidat/Ofertant) resursele menționate mai jos pentru a asigura îndeplinirea completă, la timp, regulamentul și corectă a tuturor obligațiilor contractuale asumate de Candidat/Ofertant în conformitate cu Oferta depusă.

Noi, [*denumirea terțului susținător*], vom răspunde în mod solidar cu _____ [*denumirea Candidatului/Ofertantului*] pentru executarea Contractului. Răspunderea noastră se va angaja sub condiția neîndeplinirii de către noi a obligațiilor de susținere asumate prin prezentul angajament.

Noi, [*denumirea terțului susținător*], ne angajăm să punem la dispoziția Candidatului/Ofertantului devenit Contractant resursele, într-un termen de [*introduceți termenul*] zile de la solicitarea Contractantului, după cum urmează: [*terțul susținător va menționa modalitatea în care va transfera suma de bani către Contractant*].

Noi, [*denumirea terțului susținător*]:

a) Înțelegem și suntem de acord că suntem ținuti răspunzători față de TERAPLAST S.A. pentru neexecutarea de către Candidat/Ofertant devenit Contractant a oricăror obligații contractuale, pentru toate daunele aduse TERAPLAST S.A. de către Contractant ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor sale și pentru nerespectarea de către noi a obligațiilor;

b) Ne obligăm să despăgubim **direct, imediat și în integralitate** TERAPLAST S.A. pentru orice prejudiciu cauzat ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor prevăzute în angajamentul ferm de susținere;

- c) Avem cunoștință și suntem de acord cu cesionarea de către Contractant către TERAPLAST S.A. a oricărei creanțe cu privire la daune pe care Contractantul ar putea să o aibă împotriva noastră pentru nerespectarea obligațiilor asumate prin angajamentul ferm de susținere;
- d) Înțelegem și suntem de acord că obligațiile asumate de noi sunt valabile și rămân în vigoare până la îndeplinirea integrală și corespunzătoare a tuturor obligațiilor asumate de către Contractant prin contractul de achiziție încheiat cu TERAPLAST S.A.;
- e) Quantumul daunelor-interese pe care le vom datora TERAPLAST S.A. în cazul în care nu ne vom îndeplini obligațiile prevăzute în angajamentul ferm de susținere este de **5.452.801,20 lei**;
- f) Renunțăm irevocabil la orice beneficiu de diviziune și discuțiune, precum și la invocarea oricărei excepții de neexecutare, atât în raport cu Candidatul/Ofertantul devenit Contractant, cât și cu TERAPLAST S.A.. În situația în care [denumirea candidatului/ofertantului] invocă și susținerea altui terț susținător/terți susținători pentru îndeplinirea criteriului de calificare pentru care noi acordăm susținere, renunțăm irevocabil la orice beneficiu de diviziune și discuțiune în raport cu acesta/aceștia.

Noi, [denumirea terțului susținător] ne obligăm ca, la semnarea contractului de achiziție, să încheiem un act juridic cu Ofertantul/Candidatul, care să conțină cel puțin clauze privind resursele financiare pe care ne angajăm să le punem la dispoziția Ofertantului/Candidatului devenit Contractant, modalitatea și termenele în care resursele vor fi puse la dispoziție, precum și clauzele prevăzute la pct. a)-f) de mai sus și să transmitem acest act juridic imediat TERAPLAST S.A..

Noi, [denumirea candidatului/ofertantului], declarăm că invocăm susținerea acordată de [denumirea terțului susținător] pentru îndeplinirea contractului menționat mai sus, așa cum rezultă din prezentul Angajament, în cazul în care vom întâmpina dificultăți pe parcursul derulării contractului și garantăm materializarea aspectelor ce fac obiectul prezentului angajament ferm.

Noi, [denumirea candidatului/ofertantului], vom răspunde în mod solidar cu _____ [denumirea terțului susținător] pentru executarea contractului, în situația în care _____ [denumirea terțului susținător] nu va duce la îndeplinirea obligațiilor de susținere asumate prin prezentul angajament.

Noi, [denumirea candidatului/ofertantului], înțelegem că Autoritatea/Entitatea Contractantă va urmări orice pretenție la daune pe care noi am putea să o avem împotriva _____ [denumirea terțului susținător] pentru nerespectarea de către acesta a obligațiilor asumate prin prezentul angajament ferm. Acordarea susținerii privind situația economică și financiară nu implică alte costuri pentru achizitor, cu excepția celor care au fost incluse în propunerea financiară.

Prezentul document reprezintă angajamentul nostru ferm care dă dreptul TERAPLAST S.A. de a solicita, în mod legitim, îndeplinirea de către noi a obligațiilor asumate prin angajamentul de susținere privind acordată..... [denumirea candidatului/ofertantului].

Data completării,

.....

Terț susținător

..... (semnătura autorizată)

Candidat/Oferant

..... (semnătura autorizată)

Nota 1: Împreună cu Angajamentul ferm vor fi anexate documentele transmise candidatului/ofertantului de către terțul susținător din care rezultă:

- faptul că terțul dispune de resursele financiare pe care își asumă prin angajament că le va mobiliza
- modul efectiv prin care terțul susținător va asigura îndeplinirea propriului angajament de susținere

Din documentele prezentate de terț trebuie să reiasă cum se va face transferul acestor resurse către contractant (inclusiv termenele în care resursele vor fi puse la dispoziția contractantului), respectiv să rezulte că transferul se va face cu respectarea prevederilor legale din domeniul financiar-bancar și contabil. Transferul resurselor financiare invocate trebuie să fie posibil în orice moment începând cu data semnării contractului de achiziție.

Acestea se vor constitui în anexe la prezentul angajament ferm.

Nota 2: Prevederile prezentului formular reprezintă conținutul minim al înțelegerii dintre ofertant și terț cu privire la acordarea susținerii. În cazul în care părțile doresc să stabilească și alte prevederi/ drepturi/ obligații, vor redacta o înțelegere scrisă separată pe care o vor anexa angajamentului ferm, cu condiția ca aceasta să nu contravină prevederilor prezentului angajament.

Nota 3: În situația în care ofertantul este o Asocierie, Angajamentul ferm va fi semnat de reprezentanții legali ai tuturor membrilor Asocierii.

Nota 4: Terțul susținător nu dobândește calitatea de ofertant și nici, în mod automat, pe aceea de subcontractant, însă, achizitorul trebuie să poată beneficia efectiv de obligațiile asumate de terțul susținător, astfel încât această susținere să nu fie formală și să asigure ducerea la bun sfârșit a contractului de achiziție.



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

CERTIFICAT DE RACORDARE EMIS PENTRU

LOCUL DE CONSUM SI PRODUCERE

Nr. 6050220607946 din 10.08.2022

Locul de producere / locul de consum și de producere **HALA PRODUCTIE+CEF** amplasat în județul **BISTRITA NASAUD**, municipiu/orasul/comuna **SARATEL**, satul -, cod poștal **427301**, strada **CALEA TERAPLAST**, nr. **1**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, având codul de identificare unic (POD) **594040500001277293**

Proces Verbal de punere în funcțiune a instalației de racordare are nr. **6579** din data **18.08.2022**.

Procesul verbal de recepție lucrări de întărire are nr - din data -

Denumirea centralei electrice: **HALA PRODUCTIE+CEF**

Etapă de dezvoltare:

(dacă este cazul; corespunzătoare etapelor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. **6050220607946/**)

Date energetice globale pentru locul de producere:

- 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	

* Dacă este aplicabil, se menționează suplimentar faptul că generatorul este conectat la rețea prin convertizor electronic de frecvență

NOTĂ UG = unitate generatoare, As = asincron, S = sincron, T = termic, 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 absorbită pentru evacuare în rețea

-module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulare* (Ah)	Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	7040		0,275	1936,000	2032,800		60,500	
2	360		0,335	120,600	126,630		60,300	



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 312/352/2002

www.distributie-energie.ro

3	136		0,455	61,880	61,880		61,880	
4				0,000				
5				0,000				
TOTAL:			1,065	2118,480	2221,310	0,00	182,680	

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

NOTĂ: Panou = panou fotovoltaic; c.c. = curent continuu; Pi = putere activă instalată; 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	32		0.4	50,000		1600,000	1600,000	
2	2		0.4	50,000		100,000	100,000	
3	1		0.4	50,000		50,000	50,000	
4						0,000		
5						0,000		
TOTAL:				150,000	0,00	1750,000	1750,000	

* 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;

- 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: MGCCC = modul/module generator/generatoare sau o centrală electrică formată din module generatoare, conectate între ele în curent alternativ, și care se racordează la o rețea electrică de transport sau la o rețea electrică de distribuție, prin intermediul unui sistem de înaltă tensiune în curent continuu; Un = tensiune nominală; c.c. = curent continuu; c.a. = curent alternativ; Pmax evac = putere activă maximă evacuată; Pmax abs = putere activă maximă absorbită; Qmax abs = puterea reactivă maximă absorbită; Qmax evac = puterea reactivă maximă evacuată.

- instalație de stocare:

Tabelul nr. 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						

Tabelul nr. 2



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 112/352/2002
www.distributie-energie.ro

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								

* Instalație de stocare de tip electric (baterie Li-Ion), termic, cinetic.

** 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 3,450 kW

Puterea maximă absorbită 1,450 kW

1. Puterea aprobată:

	kVA	kW
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată		0,000
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea	12333,333	11100,000

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 110 kV, la Alimentare de baza: LEA 110 kV Viisoara - Lechinta (stalp nr. 40A); Alimentare de rezerva: Bara 20 kV din stația 110/20 kV Viisoara capacitatile energetice, proprietate a operatorului de rețea, la care este racordat utilizatorul);

b) instalația de racordare: Alimentare de baza:

- Stalp metalic 110 kV nr. 40A tip ITn 110244 5.3R, intercalat între stalpii nr.39 și nr.40 ai LEA 110 kV Viisoara - Lechinta;

- Fibra optica realizata cu conductor ADSS de la cutia de jonctiune OPGW existenta pe LEA 110 kV Viisoara - Lechinta pana la Stația 110/20 kV Teraplast;

Alimentare de rezerva: Celula 20kV Teraplast din stația 110/20kV Viisoara, prevazuta cu protectii digitale (inclusiv functiile de putere inversa și reanclansare automata rapida cu control lipsa tensiune in instalatia de utilizare).

Instalatia de utilizare:

Alimentare de baza 110 kV (Pa = 11,1 MW):

- Racord aerian 110 kV cu conductor AL-OL 3x185/32mmp + AL-OL 95/55mmp, de la stalpul nr. 40A al LEA 110kV Viisoara - Lechinta pana la rigla statiei 110/20 kV Teraplast;

- Stație de transformare 110/20kV Teraplast, avand urmatoarea configuratie:

Circuite primare 110kV:

* separator tripolar 123kV, 1600A, 31,5kA, CLP, dispozitiv de actionare electric;

* intreruptor in SF6 123kV,1600A, 31,5kA, mecanism cu resort, dispozitiv de actionare electric;

* 3xTC 123kV 2x100//5/5/5A (clasa 0,2S, raport ales 100/5A);

* 3xTT 110/√3 // 0,1/√3 / 0,1/√3 / 0,1/√3 kV (clasa 0,2);

* 3xDRV ZnO 96kV (pentru protectia Trafo 110kV);

* Trafo 110/20kV - 16MVA (Y0D11);



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 312/352/2002

www.distributie-energie.ro

* separator monopolar pe neutru trafo 123kV, 1250A, CLP, dispozitiv de acționare electric + descarcator DRV ZnO 66kV;

Circuite primare 20kV:

* 3xDRV ZnO 24kV (pentru protecția LES 20kV);

* LES 20kV între trafo 110/20kV și bara 20kV;

Bara 20kV echipată cu:

* celula șosire trafo, echipată cu: separator și intreruptor;

* trei celule de linie, echipate cu: separator și intreruptor;

* celula SI, echipată cu: separator și intreruptor, TSI-20/0,4kV - 63kVA;

* celula măsură bare, echipată cu 3xTT 20/√3/0,1/√3 / 0,1/3 kV.

Circuite secundare:

Funcțiile de control-protecție sunt realizate cu echipamente digitale.

- LES 20kV realizat cu cablu NA2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp din Stația 110/20kV Teraplast până în PTab1 Teraplast;

- PTab1 Teraplast 20/0,4kV, echipat cu:

* trei celule de linie;

* celula trafo;

* transformator 20/0,4kV - 1600kVA;

* TDRI - 0,4kV.

- LES 20kV realizat cu cablu NA2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp din PTab1 Teraplast până în PTab2 Teraplast;

- PTab2 Teraplast 20/0,4kV, echipat cu:

* două celule de linie;

* celula trafo;

* transformator 20/0,4kV - 1600kVA;

* TDRI - 0,4kV.

- LES 20kV realizat cu cablu NA2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp din PTab2 Teraplast până în PTab9 Terabio;

- PTab9 Terabio 20/0,4kV, echipat cu:

* două celule de linie;

* celula trafo;

* transformator 20/0,4kV - 2500kVA;

* TDRI - 0,4kV.

- LES 20kV realizat cu cablu NA2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp din PTab9 Terabio până în PTab6 Teraplast;

- PTab6 Teraplast 20/0,4kV, echipat cu:

* două celule de linie;

* două celule trafo;

* un transformator 20/0,4kV - 630kVA;

* TDRI - 0,4kV.

- LES 20kV realizat cu cablu NA2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp din PTab6 Teraplast până în PTab11 Teraplast;

- PTab11 Teraplast 20/0,4kV, echipat cu:

* două celule de linie;

* celula trafo;

* transformator 20/0,4kV - 2500kVA;

* TDRI - 0,4kV.

- LES 20kV realizat cu cablu NA2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp din PTab11 Teraplast până în PTab10 Teraplast;

- PTab10 Teraplast 20/0,4kV, echipat cu:

* două celule de linie;

* celula trafo;

* transformator 20/0,4kV - 2500kVA;

* TDRI - 0,4kV.

- LES 20kV realizat cu cablu NA2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp din PTab10 Teraplast până în PTab3 Politub;

- PTab3 Politub 20/0,4kV, echipat cu:

* două celule de linie;

* celula trafo;

* transformator 20/0,4kV - 1600kVA;



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 J12/352/2092
www.distributie-energie.ro

- * TDRI - 0,4kV;
 - LES 20kV realizat cu cablu NA2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp din PTab3 Politub pana in PTab4 Teraplast;
 - PTab4 Teraplast 20/0,4kV, echipat cu:
 - * doua celule de linie;
 - * celula trafo;
 - * transformator 20/0,4kV - 1600kVA;
 - * TDRI - 0,4kV;
 - LES 20kV realizat cu cablu NA2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp din PTab4 Teraplast pana in PTab8 Teraplast;
 - PTab8 Teraplast 20/0,4kV, echipat cu:
 - * doua celule de linie;
 - * celula trafo;
 - * transformator 20/0,4kV - 1600kVA;
 - * TDRI - 0,4kV.
 - LES 20kV realizat cu cablu NA2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp din PTab8 Teraplast pana in Statia 110/20kV Teraplast;
 - LES 20kV realizat cu cablu NA2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp din PTab1 Teraplast pana in PTab5 Teraplast;
 - PTab5 Teraplast 20/0,4kV, echipat cu:
 - * celula sosire cablu echipata cu separator;
 - * celula de linie;
 - * celula trafo;
 - * transformator 20/0,4kV-630kVA;
 - * TDRI - 0,4kV.
 - LES/LEA 20kV din PTab5 Teraplast pana in PT 7 Plastsistem (PT 532);
 - PT7 Plastsistem (PT 532) 20/0,4kV, echipat cu:
 - * celula de linie;
 - * celula TSI;
 - * celula trafo;
 - * transformator 20/0,4kV- 400kVA;
 - * TDRI - 0,4kV.
- Alimentarea de rezerva 20 kV din statia Viisoara (Pa = 5,27 MW):
- LES 20kV realizat cu cablu NA2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp din Statia 110/20 kV Viisoara pana in Statia 110/20 kV Teraplast.

Centrala electrica fotovoltaica(CEF), fara injectie de putere activa in retea, alcatuita din 35 de grupuri generatoare fotovoltaice, avand o putere insalata totala $P_i = 1750$ kW, racordata la 0,4 kV, in tablourile de distributie ale posturilor de transformare 20/0,4 kV din platforma industriala Teraplast dupa cum urmeaza:

- * PTab 1 Teraplast - 6 invertoare - $P_i = 300$ kW;
- * PTab 2 Teraplast - 10 invertoare - $P_i = 500$ kW;
- * PTab 3 Politub - 6 invertoare - $P_i = 300$ kW;
- * PTab 4 Teraplast - 6 invertoare - $P_i = 300$ kW;
- * PTab 7 Plastsistem - 5 invertoare - $P_i = 250$ kW;
- * PTab 8 Reciclare PVC - 2 invertoare - $P_i = 100$ kW.

c) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 110 kV, la/in/ pe Statia 110/20 kV Teraplast

d) măsurarea energiei electrice se realizează prin Alimentarea de baza: grup masura indirecta in statia de transformare 110/20 kV "Teraplast" - 3xTC 123 kV 2x100/5/5/5A (raport de transformare 100/5, cls. 0.2 S), 3xTT 110/ $\sqrt{3}$ / 0.1/ $\sqrt{3}$ / 0.1/ $\sqrt{3}$ kV (cls. 0.2) si contor electronic trifazat 5 A (cls. 0.2 S pentru energie activa si cls. 1 pentru energie reactiva) cu curba de sarcina si telecitire.

Alimentarea de rezerva: grup masura indirecta in statia 110/20 kV "Viisoara" - in celula de linie "Teraplast" 3xTC 24 kV 2x100/5/5A (raport de transformare 200/5, cls. 0.2 S), in celula de masura 3xTT 20/ $\sqrt{3}$ / 0.1/ $\sqrt{3}$ / 0.1/ $\sqrt{3}$ kV (cls. 0.2) si contor electronic trifazat 5 A (cls. 0.2 S pentru energie activa si cls. 1 pentru energie reactiva) cu curba de sarcina si telecitire.

e) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 110 kV, la Alimentare de baza 110 kV: clemele de legatura ale racordului 110kV Teraplast la LEA 110 kV Viisoara - Lechinta (stalp nr. 40A);



Distribuție Energie Electrică România

Distribuție Energie Electrică România
Str. Ilie Măcejaru, 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 312/352/2002

www.distributie-energie.ro

Alimentare de rezerva 20 kV: finalele LES 20kV plecare din celula de linie "Teraplast" din stația Viisoara spre stația de transformare Teraplast

i) 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/in/pe **Tablourile de distribuție ale posturilor de transformare 20/0.4 kV din platforma industrială Teraplast**

g) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune , la/in/pe .

3.(1) Datele privind protecțiile și automatizările (limitare de putere, automată de sistem, scheme speciale de protecție) la:

a) punctul de racordare: **Nu este cazul**

b) punctul de delimitare a instalațiilor: **1. Stația de transformare 110/20 kV Teraplast este integrată în sistemul SCADA al OD pentru transmiterea informațiilor minime: P, Q, U, f și poziție întreruptor în sistemul DMS-SCADA.**

2. Releul digital din celula 20 kV Teraplast din stația 110/20 kV Viisoara, prevăzut cu următoarele protecții:

- protecție maximală de curent treapta I;

- protecție maximală de curent treapta II;

- protecție de curent homopolar;

- DRRI pentru întreruptorul trafa din stația Teraplast prin teledeclansare;

- protecție de putere activă inversă;

- anclansarea/reanclansarea întrerupătorului se va face cu verificare lipsa tensiune prosumator.

c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului: - **Sistem de reglare automată dinamică a puterii active produse de CEF, astfel încât prosumatorul să nu injecteze putere activă în rețea;**

- CEF prevăzută cu funcțiile de protecție și automatizare prevăzute în ordinul ANRE nr. 228 din 2018 cu modificările și completările ulterioare;

- **Corelată selectivitatea protecțiilor din celulele de medie tensiune din stația Teraplast cu protecțiile maxime din celula de linie "Teraplast" din stația Viisoara**

(2) Alte caracteristici tehnice, conform reglementărilor tehnice în vigoare, precizate dacă este cazul:

a) cerințele de monitorizare și reglaj;

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiei electrice, telecomunicații: **Calea de comunicație între stația de transformare Teraplast și OD este realizată prin fibra optică.**

c) caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice: - **Sistem de reglare automată dinamică a puterii active produse de CEF, astfel încât prosumatorul să nu injecteze putere activă în rețea;**

- CEF prevăzută cu funcțiile de protecție și automatizare prevăzute în ordinul ANRE nr. 228 din 2018.

- **Corelată selectivitatea protecțiilor din celulele de medie tensiune din stația Teraplast cu protecțiile maxime din celula de linie "Teraplast" din stația Viisoara.**

d) viteză de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea: **2 Hz/s pentru un interval de timp de 500 ms;**

e) pentru sistemele HVDC: ;

f) pentru instalațiile de stocare: .

(3) Alte date tehnice, pe care operatorul de rețea consideră necesar să le precizeze:

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării (precizate numai dacă este cazul):

5. Centralele, unitățile generatoare și/sau instalațiile de stocare și/sau sistemele HDVC, după caz, trebuie să respecte cerințele tehnice de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare

6. Obligațiile legate de participarea la menținerea siguranței în funcționare a SEN și la restaurarea SEN după o cadere totală sau parțială a acestuia:

7. (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, operatorul 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



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

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.

8.(1) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată prevăzută la punctul 1, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

(2) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, denumit în continuare Regulament.

(3) Utilizatorul nu va racorda instalațiile altor utilizatori la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de Regulament.

9.(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) Utilizatorul asigură, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și a nu produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

(3) 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 Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 69/2020, denumită în continuare Procedura.

10.(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 etc.).

(2) În vederea reducerii consumului/ injecției de energie reactivă din/ în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de ANRE.

(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 aprobate de ANRE. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

11. În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

12.(1) Anterior punerii sub tensiune finale a instalației de utilizare, utilizatorul are obligația să încheie următoarele contracte:

(2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice, cu excepția locurilor 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, deținute de prosumatori pentru care operatorul de rețea are obligația respectării termenelor prevăzute în *Procedură*.

13. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în avizul tehnic de racordare nr. **6050220607946/** și realizarea lucrărilor de întărire necesare, corespunzătoare etapei curente de dezvoltare a locului de producere/ locului de consum și de producere, în conformitate cu clauzele contractului de racordare.

14.(1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe toată durata de existență a instalațiilor de utilizare de la locul de producere / locul de consum și de producere.

(2) În situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de rețea, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea.



Distribuție Energie Electrică România

Distribuție Energie Electrică România

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

Tel: +40 264 205 069

C.I.F. DEER RO 14476722

Fax: +40 264 205 998

R.C. DEER J12/352/2002

office@distributie-energie.ro

www.distributie-energie.ro

(3) Certificatul de racordare se emite/se actualizează în conformitate cu prevederile Regulamentului. În cazul în care se modifică datele tehnice și/sau energetice ale locului de consum fără actualizarea în condițiile Regulamentului a prezentului certificat de racordare, acesta își încetează valabilitatea.

15. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul pentru transportul/ distribuția/furnizarea energiei electrice.

16. Alte precizări/condiții/ calitatea de prosumator (în funcție de cerințele specifice ale utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse în normele în vigoare): **1. Puterea aprobată pe alimentarea de rezerva 20 kV din stația Viisoara este Pa = 5,27 MW.**

2. Utilizatorul are calitatea de PROSUMATOR FARA INJECTIE DE PUTERE in retea.

Semnături autorizate,

Director General
ing. Mihaela Rodica SUCIU

Mihaela Rodica Suci
Digitally signed
by Mihaela-
Rodica Suci
Date: 2022.09.21
21:49:57 +03'00'

Director Directia Servicii Clienti
Ing. Gabriel Adrian MARGIN

Manager D.A.R.
Ing. Horatiu PUSCAS

Întocmit
Claudiu Teaca



Distribuție Energie Electrică România

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

Tel: +40 264 205 069

C.I.F. DEER RO 14476722

Fax: +40 264 205 998

R.C. DEER J12/352/2002

office@distributie-energie.ro

www.distributie-energie.ro

21.9.2022 9:39 Document id: 5720339
Semnat de: Claudiu Teaca