



RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A.
Bd. Mircea Voda nr. 30,
SECTOR 3, judet BUCURESTI

POD: RO005E532560856

Nr 26887391 din 18/09/2025

Aviz tehnic de racordare nr 26887391 din data 18/09/2025

Ca urmare a cererii inregistrate cu nr 26887391 din data 28/05/2025, avand ca scop **Racord nou (1)** ce apartine utilizatorului **ORASUL SIMERIA**, cu domiciliul/sediul in judetul **Hunedoara**, municipiul/ orasul/ sector/ comuna/ sat **Simeria**, cod postal -, **Strada AVRAM IANCU**, nr. 23, bl. -, sc. -, et. -, ap. -, telefon/ mobile/ fax **0254260005 / 0726392798 / -**, si a analizarii documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data **26/06/2025**, in conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit in continuare *Regulament*,

se aproba racordarea la rețeaua electrica a locului de consum si de producere
capacitate noua de productie energie electrica din energie solara pentru autoconsum la
Primaria Simeria-CEF Simeria 850 kWp (denumirea)

amplasat in judetul **HUNEDOARA**, municipiul/ orasul/ comuna/ sat/ sector **SAULESTI**, cod postal -, **Strada SAULESTI**, nr. FN, bloc -, scara -, etaj -, apartament -, nr. cadastral -/**200438** (numai daca este disponibil), in conditiile mentionate in continuare.

1. Datele energetice ale locului de producere:

- 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 inverter (c.c.) (kW)	Observatii
1	1.392	Tiger Neo N-type	0,58	807,36	807,36	-	100,92	-
2	86	Tiger Neo N-type	0,58	49,88	49,88	-	49,88	-
Total				857,24	857,24		150,8	

*) Coloana completata numai daca sistemul fotovoltaic are baterii de acumuloare.

Panou = panou fotovoltaic;

Pi = putere activa instalata;

c.c. = curent continuu;

Pmax = putere activa maxima.

- servicii interne (indiferent de sursa si calea de alimentare):

Puterea instalata **0,05 kW**

Puterea maxima absorbita **0,05 kW**

- 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 centrala formata din module generatoare (kW)	Observatii
1	8	Huawei	0,4	100	-	100	800	-
2	1	Huawei	0,4	50	-	50	50	-
Total				150		150	850	

* Coloana completata numai daca sistemul fotovoltaic are baterii de acumuloare/sisteme de stocare.

NOTA:

Un = tensiune nominala;

Pi = putere activa instalata;

Pmax = putere activa maxima;

c.a. = curent alternativ.

- mijloace de compensare a energiei reactive

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observatii
1	-	-	-	-	-	-

* Se completeaza daca tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj in trepte.

2. Puterea aprobata:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Evolutia puterii aprobate			
			Etapa I, valabila de la data -	Etapa a II-a, valabila de la data -	Etapa a III-a, valabila de la data -	Etapa finala, valabila de la data 18/09/2025
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata	(kVA)	-	-	-	-	944,16
	(kW)	-	-	-	-	849,745
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata fara realizarea lucrarilor de intarire	(kVA)	-	-	-	-	0
	(kW)	-	-	-	-	0
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata in situatiile de limitare operationala, prevazute la pct. 4 alin. (5) lit. a)	(kVA)					
	(kW)					
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita din retea	(kVA)	-				0,054
	(kW)	-				0,05

3. Descrierea succinta a solutiei de racordare corelata cu evolutia puterii aprobate, stabilita prin Fisa de solutie nr. - din - sau Studiul de solutie avizat de RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A. cu Documentul nr. 38/2 din 11/09/2025

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la A20 BALASTIERA-SIMERIA DV, la nivelul de tensiune 20 kV, in linia LEA 20 kV Balastiera in deschiderea dintre stalpii 17 si 18 existenti, alimentata din statia de transformare 110/20 kV Simeria; (capacitatile energetice, la care se realizeaza racordarea);

- b) instalatia de racordare existenta in momentul emiterii avizului si care se mentine (pentru situatia unui loc de productie/loc de consum si de productie existent, daca instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):

-

- c) lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:

Conform ordin 169/2018, cap. 3, art 5, contributia financiara este definita ca fiind aportul in numerar al beneficiarilor serviciului de distributie sau al unei terte parti (de exemplu, fonduri de la organismele interne sau internationale, subventii, taxa de dezvoltare, tariful de racordare etc.) dat cu titlu gratuit operatorilor de distributie.

Varianta unica: Racord intrare-iesire in LEA 20 kV Balastiera, intre stalpii 18 si 19, alimentata din statia 110/20 kV Simeria.

Lucrarile pe tarif de racordare:

- montarea a unui stalp nr. 18A proiectat, de tip 14G, echipat cu DRV, separator vertical si priza de pamant artificiala cu $R_p \leq 4$ ohmi.
- inlocuirea stalpului nr.19 existent prin montarea a unui stalp nr. 19A proiectat, de tip 14G, echipat cu DRV, separator vertical si priza de pamant artificiala cu $R_p \leq 4$ ohmi.
- montare LES 20 kV cu cablu 3 x 185/25 mm² XLPE, in lungime de aproximativ 10 m, de la stalpul 18A proiectat la PC 20 kV montat in imediata apropiere a stalpului;
- montare LES 20 kV cu cablu 3 x 185/25 mm² XLPE, in lungime de aproximativ 65 m, de la PC 20 kV pana la stalpul 19 existent din axul LEA 20 kV Balastiera echipat cu separator vertical, priza de pamant;

- montare PC in anvelopa de beton echipat cu doua compartimente, unul pentru OD (realizat pe tarif de racordare), respectiv unul pentru utilizator (realizat pe tarif de utilizare).

Echiparea compartimentului de racordare al punctului de conexiuni 20 kV, cu:

- 2 celule de linie motorizate 24 kV, 630A, 16 kA cu separator de sarcina in VID si CLP, actionare motorizata 24Vcc, integrata in SCADA, izolatie barelor in aer, conform specificatiei OD;

- loc pentru inca o celula de linie;

- 1 celula de masura motorizata conf. specificatiei OD cu separator si grup de masura format din doua transformatoare de tensiune 20/0,1 kV, clasa de precizie 0,2 si doua transformatoare de curent de 50/5A, clasa de precizie 0,2S si contor electronic trifazat static (afisajLCD), $I_n=5(6)A$, $U_n=3x100/57V$, clasa de precizie 0,2s dotate cu curba de sarcina si interfata de comunicatie RS 232 si modul comunicatie GSM amplasat intr-o cutie de masura; cutia de masura se va amplasa intr-o nisa cu posibilitatea vizualizarii atat de catre OD cat si de catre beneficiar.

- integrarea in telecontrol a celulelor de linie si masura din PC 20kV proiectat prin montarea de RGDAT-2 buc, UP 2020 LITE-1 buc, baterii acumulatori -2 buc, TSA-1 buc, Router Rugged pt comunicatii 4G – CISCO IR1101, Swich-uri rugged CISCO IE-4000-8S4G-E, dulap pentru echipamente de telecomunicatii FT-045_TLC-M_ed02 – TIP B si accesoriile de conectica: Patch-cord ftp cat. 6e (lungime 10 m).

Beneficiarul centralei CEF Oras Simeria doreste punerea in functiune conform cererii de racordare si a optat pentru prevederile ord. 59/2013 cu modificarile si completarile ulterioare, cu referire la limitarea operationala a puterii tinand cont de contingentele la care au rezultat suprasarcini in RED.

Automatizarea limitarii operationale a puterii centralei electrice CEF Oras Simeria va contine pe langa elementele fizice (echipamentele necesare instalatiei de automatizare), abonament de date platit (cartela) in cazul comunicatiei de tip GPRS sau similar (calea de comunicare intre automatizarea de limitare a puterii centralei si echipamentele care transmit datele culese de pe elementele de retea monitorizate). Pentru a putea transmite on-line pozitia intreruptorului este necesar un abonament de date la un operator de telefonie mobila, abonament de tip APN cu IP fix (static). Costul abonamentului va fi suportat integral de catre Utilizator pentru toate instalatiile montate in RET/RED si in instalatiile proprii. Pierderea comunicatiei sau orice eroare de comunicatie conduce la deconectarea intreruptorului din statia de transformare a centralei electrice.

Automatizarea de limitare operationala a puterii centralei va monitoriza toate elementele de retea rezultate din analiza de sistem pentru regimul cu N-1 elemente in functiune, care prin iesirea acestora din functiune au ca efect aparitia de suprasarcini in retea si, in consecinta, imposibilitatea elementelor retelei ramase in functiune si a retelei in ansamblul ei de a functiona pe timp nelimitat in aceste conditii si va limita operational puterea maxima ce poate fi evacuada

de centrala in retea.

In situatia in care comunicatia prin GSM (minim 4G) nu va asigura timpzii de deconectare conform normativelor in vigoare de la data PIF a centralei, calea de comunicatie se va asigura prin fibra optica ale carei costuri de achizitie si instalare se vor asigura de catre beneficiarul centralei CEF Oras Simeria.

Utilizatorul nu este indreptatit sa solicite si sa primeasca de la operatorul de retea despagubiri pentru energia electrica ce nu a fost produsa si livrata in retea pe perioada limitarii. Costurile totale ale sistemului de automatizare pentru implementarea limitarii operationale se vor modifica in conformitate cu valorile din Proiectul tehnic de executie avizat de OTS, si vor fi suportate in totalitate de catre beneficiarul CEF Oras Simeria.

Echipamentele de automatizare vor fi montate in cabinele de relee/camera de comanda unde se afla dulapurile de control si protectie aferente celulelor LEA 400 kV din statii.

Avand in vedere ca beneficiarul CEF Oras Simeria a optat pentru deconectarea puterii produse, automata de limitare operationala se va realiza:

- pentru toate lucrarile de intarire necesare pentru respectarea criteriului N-1 elemente in functie in RED;
- pentru eliminarea suprasarcinilor in vederea respectarii criteriului N-1 elemente in functie se vor folosi echipamente pentru limitarea/deconectarea puterii evacuate din CEF Oras Simeria pentru elementele de retea din „Element deconectat” descrise in „TABELUL 1”

Tabelul 1

Element deconectat	Element in suprasarcina	Pevacuata CEF
		[MW]
AT 220/110 kV Mintia	LEA 110 kV Pestis-Deva CFR	0

Echipamentele de automatizare vor fi montate in statia: MINTIA.

Dulapul de automatizare va fi echipat cu: Media convertor pentru legatura prin FO intre dulapul ALO si camera de comunicatii a statiei, RTU- 1 bucata pentru asigurarea redundantei sistemului, elemente de interfata pentru testare si afisaj, sir de cleme pentru a permite culegerea informatiei de echipament primar deconectat; sir de cleme pentru alimentarea din doua surse de curent operativ si MR care sa realizeze trecerea intre ele fara pauza, UPS pentru asigurarea functionarii echipamentului cel putin 24 h in situatia pierderii alimentarii, modul GSM pentru asigurarea comunicatiei intre echipamentele instalate si implementare instalatie de automatizare care va monitoriza regimul de functionare al automatizarii RABD, respectiv va monitoriza pozitia intrerupatorului din celula 110 kV Ortisoara din Statia 110 kV Fantanele. Lucrari ce se realizeaza prin grija beneficiarului :

- Montare punct de conexiune prevazut cu doua compartimente: unul de racordare, pentru instalatiile aferente operatorului de retea si unul de utilizare pentru instalatiile electrice ale utilizatorului (echipamentele montate in compartimentul de racordare si integrarea in sistemul de telecontrol vor fi incluse in tariful de racordare). Compartimentul de racordare va fi cu actionarea echipamentelor din interior si cu acces direct din exterior, va avea caracteristici minime echivalente cu cele prevazute in prescriptiile OD si un gabarit care sa permita montarea echipamentelor instalatiei de racordare si a inca unei celule de MT.

- LES 20 kV de Cu, 95 mmp, L <= 20m intre celula de masura din compartimentul de racordare si celula cu intrerupator din compartimentul utilizatorului;

- Dispozitivul general -celula sosire cu intrerupator automat si separator in compartimentul utilizatorului (DG) cu urmatoarele protectii:

Sistemul de protectie general (SPG) asociat dispozitivului general cuprinde:

- protectie maximala de curent cel putin pe doua faze, cu trei trepte. Prima treapta se foloseste impotriva suprasarcinii, a doua pentru a permite o functionare temporizata si a treia pentru a permite o interventie rapida;

- protectie homopolara directionata cu doua trepte (o treapta pentru sesizarea punerilor la pamant simple functionare cu neutrul compensat, a doua treapta pentru sesizarea punerilor la pamant simple functionare cu neutrul izolat);

- protectie maximala de curent homopolar nedirectionata, minim o treapta, pentru sesizarea dublelor puneri la pamant.

Pentru racordarea producatorului in plus fata de DG (dispozitiv general) se va prevedea un dispozitiv, denumit Dispozitiv de Interfata (DI) in scopul de a garanta separarea instalatiei de productie de retea de distributie in caz de intrerupere de la retea. Sistemul de protectie SPI asociat DI contine relee de frecventa, de tensiune si eventual de tensiune homopolara.

Sistemul de protectie de interfata (SPI) asociat dispozitivului de interfata cuprinde:

- functie protectie de tensiune minima /maxima in 2 trepte;
 - functie protectie de frecventa minima /maxima in 2 trepte;
 - functie de protectie de maxima de tensiune mediata la 10 minute.
 - serviciile interne in compartimentul de racordare se vor asigura din transformatorul monofazat de 4 kVA montat in compartimentul utilizatorului, dupa intrerupatorul general (DG), spre producator.
 - montare analizor pentru monitorizarea calitatii energiei electrice.
 - In compartimentul utilizator, se vor instala traductoarele de putere activa P, putere reactiva Q, frecventa f si tensiune U montate in compartimentul utilizator. Acestea se vor racorda in circuitele de masura ale transformatoarelor de curent si de tensiune. Semnalele de iesire ale traductoarelor, impreuna cu cel de pozitie al dispozitivului general DG, vor fi disponibile intr-un sir de cleme. De la sirul de cleme pana la UP 2020 LITE amplasat in compartimentul OD, semnalele vor fi transmise printr-un cablu special ecranat, care va face parte impreuna cu traductoarele, din instalatia de utilizare. Lungimea cablului nu trebuie sa depaseasca 20m.
 - LES 20kV intre PC 20kV proiectat si CEF Oras Simeria in lungime de 0 ,48 km;
 - Posturi trafo si tablouri jt aferente CEF Oras Simeria trafo $\leq 2000\text{kW}$;
- Asigurare accesului la PC 20kV proiectat pentru OD.
- Utilizatorul va asigura achizitia si montarea echipamentelor de automatizare pentru limitarea operationala, in instalatiile proprii compatibile cu cele ce se vor instala in RET/RED. , -
- d) lucrari ce trebuie efectuate pentru intarirea retelei electrice existente detinute de operatorul de retea, in amonte de punctul de racordare, pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:
- i. lucrari de intarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea evacuarii puterii aprobate exclusiv pentru locul de productie/locul de consum si de productie in cauza
 -
 - ii. lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de productie/de consum si de productie
- Lucrari de intarire comune (generale) determinate asigurarii conditiilor tehnice in vederea evacuarii puterii aprobate pentru CEF Oras Simeria:**
- Realizarea lucrarilor de intarire cu caracter general pentru respectarea criteriului cu N-1 elemente in functiune in RED 110 kV:**
- Reconductorare LEA 110 kV Pestis-Deva CFR (8,909 km), cu conductoare cu capacitate marita de transport (minim 850 A).
- Evaluarea lucrarilor de intarire**
- Valoarea estimata a lucrarilor enuntate la pct.3.2 pe baza de indici conform art. 44 din Ordinul ANRE 11/2014 este de: $T(I)=S_n \times i$.
- Art. 41. - In situatia in care punctul de racordare este la medie tensiune, intr-o linie electrica aeriana, tariful specific pentru calculul componentei T_i a tarifului de racordare se noteaza $i5$ si se stabileste utilizand urmatoarea formula:
- $$i5 = iMTA + iST110/MT \text{ [lei/MVA]} = 97.000 + 432.000 = 529.000 \text{ lei};$$
- Sevacuata = 0,944 MVA;
- Rezulta $T(I)=S_n \times I5 = 499.376 \text{ lei fara TVA}$.
- Valoarea T_i calculata pe baza de deviz general aferenta OD/OTS cu lucrari de intarire la N si N-1:
- $$T_i(SS) = T_i(SS) \text{ RED N elemente} + T_i(SS) \text{ RED N-1 elemente} = 5.080.000,89 \text{ lei fara TVA}.$$
- La N elemente:
- $(T_i)SS = 0 \text{ lei fara TVA, din care:}$
- $T_i \text{ RER} = 0 \text{ lei fara TVA};$
- $T_i \text{ OTS} = 0 \text{ lei fara TVA}.$
- La N-1 elemente:
- $(T_i)SS = 5.080.000,89 \text{ lei fara TVA, din care:}$
- $T_i \text{ RER} = 5.080.000,89 \text{ lei fara TVA};$
- $T_i \text{ OTS} = 0 \text{ lei fara TVA}.$
- $$T(I) = \min ((T_i)N_elemente+(T_i)_{N-1_elemente}; T_i_indici) = \min (5.080.000,89 \text{ lei}; 499.376 \text{ lei}) = 499.376 \text{ lei fara TVA}.$$
- Termenul posibil de realizare a lucrarilor de intarire in RED este 354 zile lucratoare la N-1 elemente (fara limitare operationala), de la momentul obtinerii avizelor si autorizatiilor de construire. S-a calculat timpul necesar realizarii lucrarilor de intarire pentru racordarea centralei CEF Oras Simeria: La N-1: 1 buc x 10luni*22zile + 15 zile/km*8.909 km=354 zile lucratoare(reconductorari).

Nu sunt inclusi timpzii de obtinere a avizelor si acordurilor proprietarilor.

e) punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la/ in/ pe **CELULA DE MASURA -PT** (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare)

f) masurarea energiei electrice se realizeaza prin **Grupul de masura de decontare pentru energia livrata in sistem activa si reactiva se va realiza cu un grup de masurare cu urmatoarele caracteristici:**

- **contor electronic bidirectional, dublu sens, trifazat 5 A, cls. 0,2s, in montaj indirect, curba sarcina, interfata comunicatie RS 232 si modem GSM sub capac, pentru integrare in sistemul telegestiune implementat la OD;**

- **2 transformatoare de tensiune 20/0,1 kV cu clasa 0,2;**

- **2 transformatoare de curent 50/5 A cu clasa 0,2S.**

Contorul de decontare a consumului va permite accesul neconditionat al ambelor entitati.

Achizitia si montarea contorului revin in sarcina Operatorului de Distributie. (structura grupului de masurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea in sistemul de comunicatie, cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare, inclusiv pentru transformatoarele de masurare)

g) punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **la papucii de plecare ai LES 20 kV din celula de masura 20 kV nou proiectata din compartimentul de racordare al PC 20 kV nou proiectat, catre compartimentul utilizatorului., la papucii de plecare ai LES 20 kV din celula de masura 20 kV nou proiectata din compartimentul de racordare al PC 20 kV nou proiectat, catre compartimentul utilizatorului.** (elementul fizic unde se face delimitarea);

g.1) punctul de interfata este stabilit la nivelul de tensiune

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la/in/pe **la nivelul de tensiune 20 kV, in linia LEA 20 kV Balastiera in deschiderea dintre stalpii 17 si 18 existenti, alimentata din statia de transformare 110/20 kV Simeria;, A20 BALASTIERA-SIMERIA DV**

4. (1) Cerinte pentru protectiile si automatizarile (limitare de putere, automata de sistem, scheme speciale de protectie) la:

a) punctul de racordare

b) punctul de delimitare a instalatiilor

c) punctul de interfata din reseaua utilizatorului

(2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare):

a. de monitorizare si reglaj: **CEF Oras Simeria trebuie prevazuta cu sisteme de monitorizare a calitatii energiei electrice, conform standardelor de masurare in vigoare la MT. Monitorizarea va fi permanenta. In acest scop, CEF Oras Simeria va fi dotata cu aparatura pentru analiza calitatii energiei electrice - analizoare de calitate a energiei electrice de clasa A (certificat PSL) conform standardelor in vigoare la data PIF, cu posibilitati de up - gradare cu noile standarde, montate si asigurate de catre beneficiarul centralei. In cazul in care, prin masuratorile de calitate a energiei electrice se dovedeste ca CEF Oras Simeria nu se incadreaza in limitele calculate sau solicitate, Utilizatorul va intreprinde actiunile necesare pe propria cheltuiala. Nu se va permite functionarea CEF Oras Simeria pana la incadrarea in cerintele de calitate.**

b. interfetele sistemelor de monitorizare, comanda, achizitie de date, masurare a energiei electrice, telecomunicatii: **Beneficiarul CEF Oras Simeria trebuie sa asigure sistemul de comunicatii/transmisie de date compatibil cu sistemul DMS – SCADA al OD in conformitate cu prevederile Ordinului 208/2018 si Ordinului ANRE nr. 233/2019.**

c. pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalatiilor de productie a energiei electrice: **Date privind protectiile si automatizarile la interfata cu reseaua electrica:**

a) **Deconectarea CEF Oras Simeria nu trebuie sa produca functionarea unei protectii din retea;** b) **Reglajul protectiilor intrerupatorului din gestiunea utilizatorului se va corela cu cel al protectiilor din instalatiile Retele Electrice Romania(Regiunea Banat).**

d. viteza de variatie a frecventei si intervalul de timp in care unitatea generatoare are capabilitatea de a ramane conectata la retea

e. pentru instalatiile de stocare

(3) Conditii specifice pentru racordare: **Centralele si grupurile generatoare trebuie sa respecte cerintele tehnice de proiectare, racordare si de functionare prevazute dupa caz, in Codul Tehnic al Retelei Electrice de Transport, Codul Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie, Ord. 208/2018 si Ord 51/2019.**

- (4) Probe/Teste necesare pentru verificarea performantelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum si de producere din punctul de vedere al conformitatii tehnice cu cerintele normelor si codurilor tehnice: *Conform Ord. ANRE 51/2019 – Procedura de notificare pentru racordarea unitatilor generatoare si de verificare a conformitatii unitatilor generatoare cu cerintele tehnice privind racordarea unitatilor generatoare la retelele electrice de interes public*
- (5) Cerinte privind racordarea in conditii de limitare a puterii evacuate la valoarea prevazuta in tabelul de la pct. 2 pentru puterea maxima simultana ce poate fi evacuată in situatiile de limitare operationala
- descrierea tuturor situatiilor prevazute in studiul de solutie, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingentele care, atunci cand au ca efect aparitia de suprasarcini in retea si, in consecinta, imposibilitatea elementelor retelei ramase in functiune si a retelei in ansamblul ei de a functiona timp nelimitat in aceste conditii conduc la necesitatea limitarii operationale a puterii evacuate), prezentate in anexa la prezentul aviz;
 - conditii de limitare operationala a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protectii si automatizari, scheme etc.) .
5. Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii: *Conform art. 14 alin. (4) din Ord. ANRE 51/2019 – Procedura de notificare pentru racordarea unitatilor generatoare si de verificare a conformitatii unitatilor generatoare cu cerintele tehnice privind racordarea unitatilor generatoare la retelele electrice de interes public*
6. Centralele, unitatile generatoare si/sau instalatiile de stocare si/sau sistemele HVDC, dupa caz, trebuie sa respecte cerintele tehnice de proiectare, racordare si de functionare prevazute in reglementarile tehnice in vigoare.
7. (1) In conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordarii la reseaua electrica, utilizatorul sau operatorul economic atestat prevazut la pct. 12 alin. (2) lit. b), imputernicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.
- (2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de *Regulament*: (numai documentele aplicabile cazului in speta).
- copia avizului tehnic de racordare;
 - copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comertului cu cel mult 30 de zile inainte de data depunerii acestuia, dupa caz;
 - documente care dovedesc constituirea garantiei financiare in favoarea operatorului de retea, cu forma si valoarea precizate in avizul tehnic de racordare, in cazul unui loc de productie;
 - devizul general intocmit de proiectantul sau constructorul ales de utilizator;
 - copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare si executie, dupa caz, incheiat de catre utilizator, conform art. 44 alin. (4) lit. b) din *Regulament*, cu operatorul economic atestat, desemnat de catre acesta. In cazul in care contractul de executie nu a fost incheiat odata cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului de retea copia contractului de executie a instalatiei de racordare cu cel putin 3 zile lucratoare inainte de inceperea lucrarilor de executie a instalatiei de racordare.
 - Imputernicirea acordata de utilizator operatorului economic atestat, desemnat conform prevederilor art. 34 alin. (4) din *Regulament* pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de retea in numele si pe seama utilizatorului si reprezentarea utilizatorului in relatia contractuala cu operatorul de retea pe toata perioada derularii contractului de racordare.
 - in situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietate privata, pe langa documentele prevazute anterior, este necesara prezentarea **unei declaratii unilaterale in forma autentica a proprietarului imobilului -teren si/sau constructie- afectat de instalatia de racordare si, daca este cazul, de capacitatile deviate in vederea realizarii racordarii avand ca obiect:**
 - respectarea de catre acesta a exercitarii de catre OD, cu titlu gratuit, a drepturilor legale de uz si servitute prevazute de legislatia speciala in favoarea operatorului de retea, pe durata de existenta a instalatiei de racordare, in ipoteza in care instalatia de racordare/capacitatile energetice ce se vor devia in vederea realizarii racordarii afecteaza imobilul- teren/constructie a acestuia;
 - obligatia de a prezenta orice documente (inclusiv contracte) ce ar putea fi solicitate ca fiind necesare de autoritatile publice competente pentru emiterea autorizatiei de construire pentru realizarea instalatiei de racordare/lucrarilor de deviere, din perspectiva drepturilor reale necesare pentru obtinerea autorizatiilor de construire
8. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **688.852,96 lei**, inclusiv TVA.
- (1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare verificarii dosarului instalatiei de

utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **544,5 lei**, inclusiv TVA.

- (1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (i), stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **0 lei**, inclusiv TVA.
- (1.3) Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **0 lei**, inclusiv TVA.
- (1.4) Valoarea costurilor pentru achizitia si montarea grupului de masurare a energiei electrice sau, dupa caz, a blocului de masura si protectie, complet echipat, cu exceptia contorului de masurare a energiei electrice, care sunt suportate de catre producatori conform prevederilor art. 44 alin. (24) din Regulament, este **0,00 lei**, inclusiv TVA.
- (1.5) Valoarea medie a bransamentului pana la care operatorul de distributie ramburseaza prosumatorilor clienti casnici, persoane fizice autorizate, intreprinderi individuale, intreprinderi familiale si institutii publice, care se racordeaza la joasa tensiune, cheltuielile pentru proiectarea si executia bransamentului, stabilita conform reglementarilor in vigoare, este **0,00 lei**.
- (2) Valoarea mentionata pentru tariful de racordare se actualizeaza la incheierea contractului de racordare, daca tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Daca tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare.
9. (1) Odata cu tariful de racordare, utilizatorul va plati operatorului de retea sau primului utilizator, dupa caz, conform prevederilor Regulamentului si ale contractului de racordare, suma de **0,00 lei** fara TVA, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie banearca
- (2) Utilizatorul va primi o compensatie banearca daca la instalatia de racordare prevazuta la pct. 3 vor fi racordati si alti utilizatori, in conditiile si la termenele prevazute in reglementarile in vigoare.
- (3) Restituirea de catre utilizator a costurilor lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) suportate de catre un prim utilizator, respectiv de catre utilizatori ale caror instalatii de utilizare au fost puse sub tensiune inaintea instalatiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se realizeaza prin intermediul operatorului de retea, in conformitate cu prevederile Regulamentului si ale contractului de racordare.
- (4) Utilizatorul care opteaza, conform prevederilor pct. 11 alin. (5) lit. e), pentru achitarea costurilor care revin celorlalti utilizatori pentru aceleasi lucrari din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este indreptatit sa primeasca costurile respective prin intermediul operatorului de retea, in conformitate cu prevederile Regulamentului si ale contractului de racordare.
10. (1) In situatia prevazuta la art.31 din *Regulament*, utilizatorul are obligatia sa constituie, pana la incheierea contractului de racordare, o garantie financiara in favoarea operatorului de retea in valoare de - lei, inclusiv TVA, reprezentand - % din valoarea tarifului de racordare, cu urmatoarea/urmatoarele forma/forme: scrisoare de garantie bancara, cont colateral de garantie, bilet la ordin avalizat de banca in cazul persoanelor juridice sau cont de consemnatiuni in cazul persoanelor fizice.
- (2) Situatiile in care garantia financiara mentionata la alin. (1) poate fi executata de operatorul de retea si situatiile in care aceasta inceteaza/se restituie utilizatorului se prevad in contractul de racordare.
- (3) Suplimentar situatiilor prevazute conform alin. (2), operatorul de retea executa garantia financiara constituita de utilizator daca utilizatorul nu solicita in scris operatorului de retea incheierea contractului de racordare, cu anexarea documentatiei complete prevazute la art. 36 din *Regulament*, in termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.
11. (1) Termenul posibil de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire este **0 zile** lucratoare pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(i) si **354 zile** lucratoare pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii).
- (2) Termenul si conditiile de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire precizate la punctul 3 lit d) se prevad in contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizarii lucrarilor de intarire precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii) este influentata de aparitia locurilor de productie/de consum si de productie care au fost luate in considerare in calculele pentru regimurile de functionare ce au determinat lucrarile de intarire respective.
- (4) Costurile pentru realizarea lucrarilor de intarire a retelei electrice care nu pot fi finantate de operatorul de retea in perioada imediat urmatoare sunt in valoare de **0,00 lei**, inclusiv TVA, pentru

lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct.(i) și 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii) (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: **nu sunt cuprinse în programul de investiții**, 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 2;
- 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).
- e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, prin intermediul operatorului de rețea.

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 operator economic atestat, desemnat 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) 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 solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, costul lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se suportă integral de utilizator, prin tarif 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.

(7) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) pentru racordarea la rețeaua de joasă tensiune a prosumatorilor clienți casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale și instituțiilor publice intra în proprietatea operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3.5) din *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificările și completările ulterioare.

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

lucrari, cu respectarea, dupa caz, a prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a1) din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare. Valoarea acestor lucrari nu este inclusa in tariful de racordare.

- (2) Executantul instalatiei de utilizare, precum si utilizatorul vor respecta normele si reglementarile in vigoare privind realizarea si exploatarea instalatiilor electrice.
14. Utilizatorul, cu exceptia prosumatorului al carui loc de consum si de productie se racordeaza la reseaua electrica de joasa tensiune potrivit solutiei de racordare stabilite de operatorul de distributie in conformitate cu prevederile reglementarilor in vigoare, incheie conventia de exploatare prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinere reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile in caz de incidente.
15. (1) Cerintele standardelor de performanta pentru serviciile prestate de operatorul de distributie si de operatorul de transport si de sistem, dupa caz, referitoare la asigurarea continuitatii serviciului si la calitatea tehnica a energiei electrice reprezinta conditii minime pe care respectivul operator de retea are obligatia sa le asigure utilizatorilor in punctele de delimitare. Durata maxima pentru restabilirea alimentarii dupa o intrerupere este stabilita prin standardul de distributie sau standardul de transport, dupa caz. Pentru nerespectarea termenelor prevazute, dupa caz, de standardul de distributie sau de standardul de transport operatorii de retea acorda utilizatorilor compensatii, in conditiile prevazute de standardul respectiv.
- (2) In situatia in care racordarea este realizata prin doua (sau mai multe) instalatii, in cazul intreruperii accidentale a uneia dintre ele ca urmare a defectarii unui element al acesteia, in conditiile existentei si functionarii corecte a instalatiei de automatizare, durata maxima pentru conectarea celei de-a doua instalatii este cea corespunzatoare functionarii instalatiei de automatizare: Conform Standardului de Performanta.
- (3) Informatiile privind monitorizarea continuitatii si calitatii comerciale a serviciului de distributie sunt publicate si actualizate in fiecare an de catre operatorul de retea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web: www.reteleelectrice.ro
- (4) Prosumatorii asigura accesul operatorului de retea in incinta/zona in care sunt amplasate instalatiile de productie pentru verificarea de catre operator a calitatii tehnice a energiei electrice livrate in retea, in aceleasi conditii cu cele prevazute in Procedura.
16. (1) In cazul in care utilizatorul detine echipamente sau instalatii la care intreruperea alimentarii cu energie electrica poate conduce la efecte economice si/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligatia ca prin solutii proprii, tehnologice si/sau energetice, inclusiv prin sursa de interventie, sa asigure evitarea unor astfel de evenimente in cazurile in care se intrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2) In situatia in care, din cauza specificului activitatilor desfasurate, intreruperea alimentarii cu energie electrica ii poate provoca utilizatorului pagube materiale importante si acesta considera ca este necesara o siguranta in alimentare mai mare decat cea oferita de operatorul de retea, prezentata la punctul 15, el este responsabil pentru luarea masurilor necesare evitarii acestor pagube.
17. (1) In scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul asigura accesul operatorului de retea pentru corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.
- (2) Echipamentul si aparatul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reseaua electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in Romania, inclusiv *Normativului pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente cladirilor*, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltarii regionale si turismului nr. 2.741/2011.
18. (1) Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor si receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.
- (2) Utilizatorul are obligatia de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementarilor tehnice in vigoare. In vederea reducerii consumului/evacuarii de energie reactiva din/in reseaua electrica, utilizatorul va lua masuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalatiilor si/sau echipamentelor de la locul de productie/locul de consum si de productie. Neindeplinirea acestei conditii determina plata energiei electrice reactive tranzitate in punctul de delimitare, in conformitate cu prevederile reglementarilor in vigoare.
- (3) In situatia de exceptie in care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica inregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata in punctul de delimitare. In acest caz, se face corectia energiei electrice in conformitate cu reglementarile in vigoare. Elementele de retea cu pierderi, situate intre punctul de masurare si punctul de delimitare, sunt: -

- (4) In cazul in care solutia de racordare pentru care a optat utilizatorul este cu limitare operationala a puterii evacuate, utilizatorul nu este indreptatit sa solicite si sa primeasca de la operatorul de retea despagubiri pentru energia electrica ce nu a fost produsa si livrata in retea pe perioada limitarii.
19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil pana la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobata pentru etapa finala, mentionata la punctul 2, daca nu intervine anterior una dintre situatiile prevazute la alin. (2).
- (2) Prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea in urmatoarele situatii:
- a) in termen de 12 luni de la emitere, daca nu a fost incheiat contractul de racordare;
 - b) la rezilierea contractului de racordare caruia ii este anexat.
 - c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizatiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare;
 - d) in cazul in care documentele prevazute la art. 14 alin. (11) din Regulament se anuleaza printr-o hotarare judecatoreasca definitiva, emisa in perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
 - e) la incetarea valabilitatii acordurilor/autorizatiilor si/sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatata prin hotarare judecatoreasca definitiva.
 - f) in situatia prevazuta la art. 36 alin. (6) din Regulament.
20. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordarii. In situatia in care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui imputernicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atat solicitantului racordarii, cat si utilizatorului.
- (2) Solicitantul racordarii/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de retea in termen de 30 de zile de la data comunicarii acestuia.
21. Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea retelelor existente sau impuse de normele in vigoare)
- 1) **Date privind protectiile si automatizarile la interfata cu reseaua electrica:**
 - a) Deconectarea CEF Oras Simeria nu trebuie sa produca functionarea unei protectii din retea;
 - b) Reglajul protectiilor intrerupatorului din gestiunea utilizatorului se va corela cu cel al protectiilor din instalatiile Retele Electrice Romania(Regiunea Banat). Cerinte si conditii specifice pentru furnizarea de servicii tehnologice de sistem catre operatorul de transport si de sistem (OTS) sau catre operatorul de distributie (OD), la solicitarea OTS (precizate numai daca sunt aplicabile).
 - 2) **Alte cerinte:**
 - de monitorizare si reglaj: Beneficiarul CEF Oras Simeria trebuie sa asigure sistemul de comunicatii/transmisie de date compatibil cu sistemul DMS – SCADA al OD in conformitate cu prevederile Ordinului 208/2018 si Ordinului ANRE nr. 233/2019.
 - pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului: CEF Oras Simeria trebuie prevazuta cu sisteme de monitorizare a calitatii energiei electrice, conform standardelor de masurare in vigoare la MT. Monitorizarea va fi permanenta. In acest scop, CEF Oras Simeria va fi dotata cu aparatura pentru analiza calitatii energiei electrice - analizoare de calitate a energiei electrice de clasa A (certificat PSL) conform standardelor in vigoare la data PIF, cu posibilitati de up - gradare cu noile standarde, montate si asigurate de catre beneficiarul centralei.
 - 3) In cazul in care, prin masuratorile de calitate a energiei electrice se dovedeste ca CEF Oras Simeria nu se incadreaza in limitele calculate sau solicitate, Utilizatorul va intreprinde actiunile necesare pe propria cheltuiala. Nu se va permite functionarea CEF Oras Simeria pana la incadrarea in cerintele de calitate.
 - 4) Punerea sub tensiune pentru perioada de probe si certificarea conformitatii tehnice se va realiza cu respectarea cerintelor Ord. 51/2019 si Ord. 208/2018, in urma prezentarii programului de probe insotit de studiul de reactiv al CEF in punctul de racordare din care sa reiasa faptul ca CEF Oras Simeria asigura factorul de putere 0,9 inductiv/capacitiv pentru puterea maxima aprobata prin ATR la nivelele de tensiune cuprinse in intervalul 0,9-1,1 din Un; CEF va asigura un schimb de putere reactiva mai mic de 0,1MVar in punctul de delimitare la putere activa zero.
 - 5) Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii: puterea produsa CEF Oras Simeria parametrii de calitate a energiei electrice produse, conform Ordinului 208/2018 Cerinte generale pentru centralele formate din module generatoare, de categorie A.
 - 6) Punerea in functiune si darea in exploatare a unui grup generator se va face numai dupa realizarea probelor de functionare prin care se demonstreaza capacitatea grupului/ centralei de a indeplini conditiile impuse prin prezentul aviz, Codul Tehnic al Retelei Electrice de Transport, Codul Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie, Ord. 208/2018, Ord. 51/2019 si dupa integrarea in sistemul SCADA al operatorului de retea si transmiterea la acesta a rezultatelor probelor

conform tabelelor date si conform procedurilor elaborate de operatorul de retea.

7) Indicatorii de siguranta si continuitate, in punctul de delimitare, conform documentatiei vor avea urmatoarele valori:

Punct delimitare	Durata medie de insucces (ore/an)	Nr max de intreruperi	Durata maximă de restabilire (ore)
Varianta unica	0,315	1	15,13

8) CNTEE TRANSELECTRICA SA, in calitate de Operator de Transport si de Sistem, prin Dispecerul Energetic National (DEN), are dreptul ca in situatia in care siguranta functionarii SEN in ansamblu o impune, sa dispuna deconectarea si/sau realizarea de instalatii care sa asigure declansarea centralei pe criterii dictate de siguranta SEN.

9) In cazul in care, prin masuratorile de calitate a energiei electrice se dovedeste ca CEF Oras Simeria nu se incadreaza in limitele calculate sau solicitate, aceasta va intreprinde actiunile necesare pe propria cheltuiala. Pana la incadrarea in cerintele de calitate, CEF Oras Simeria nu va functiona. Perturbatiile introduse vor fi compensate prin masuri corespunzatoare de catre CEF Oras Simeria.

10) Dupa punerea in functiune a CEF Oras Simeria este necesara efectuarea de masuratori pentru verificarea incadrarii in limitele normate atat pentru fenomenul de flicker, cat si pentru regim deformant (armonici). In cazul in care nu sunt respectate conditiile de calitate a energiei electrice, se impune luarea de masuri locale pentru incadrarea indicatorilor de calitate in limitele normate; lucrarile necesare pentru incadrarea indicatorilor de calitate a energiei electrice in limitele normate, se vor realiza pe cheltuiala Beneficiarului.

11) Obligatiile utilizatorului:

- respectarea tuturor prevederilor legislatiei in vigoare la fiecare etapa a racordarii precum si a normativelor tehnice in vigoare in fiecare etapa de proiectare;
- contractarea etapelor de proiectare Proiect Tehnic de Executie si Detalii de Executie cu societati autorizate ANRE si avizarea documentatiilor in comisia CTE a OD.

12) Situatia juridica a terenului pe care se amplaseaza noile instalatii: Prin grija utilizatorului se vor obtine acordurile, in original, autentificate de un notar public, pentru exercitarea de catre Retele Electrice Romania(Regiunea Banat a drepturilor de uz, superficie si servitute asupra terenurilor afectate de instalatia de racordare.

13) Producatorul va fi conectat la retea numai dupa incheierea unei conventii de exploatare care va prevedea inclusiv conditiile de deconectare a acestuia de la retea de distributie pentru lucrari de mentenanta, si investitii realizate de catre OD.

14) Documentatia faza PTE aferenta lucrarilor de racordare pentru solutia acceptata va fi supusa analizei si avizarii la Retele Electrice Romania(Regiunea Banat).

15) Conform informatiilor primite de la beneficiar, instalatia se va realiza cu panouri fotovoltaice Jinko Solar Tiger Neo cu puterea de 580 Wp, montate in combinatie cu 9 invertore tip HUAWEI, 8 dintre ele cu puterea de 100 kW fiecare si unul cu puterea de 50 kW, cu puterea totala de 850,00 kW in c.a. Se vor monta un numar de 1478 panouri solare cu o putere totala de 857,24 kW in c.c. Conform Ordinului ANRE nr. 79/2016, producatorul se incadreaza in categoria A.

- "Punerea sub tensiune a instalatiilor de utilizare pentru perioada de probe se va face in conformitate cu prevederile Sectiunii 7 din Ordinul nr. 59/2013 astfel cum acesta este modificat la data prezentului, iar emiterea certificatului de racordare se va face in conformitate cu prevederile Sectiunii 8 din Ordinul nr. 59/2013 astfel cum acesta este modificat la data prezentului."

Responsabil RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A.
Sef Serviciul Racordari
Niculescu Nicoleta

Intocmit
MIRZOCA CEZARA

Nicoleta NICULESCU
Semnat de NICOLETA
NICULESCU
la 19/09/2025 la
09:54:07 UTC

FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr. 26887391

Denumire capacitate nouă de produc#ie energie ele

Elaborator

1. Solicitant: ORASUL SIMERIA

2. Loc producere/consum si productie: STR. Strada SAULESTI , Nr. FN , Loc. SAULESTI HUNEDOARA , Sector/Judet

3. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA). Componenta Tr include valoarea limitarii operationale (ALO).

	(fara TVA) lei	TVA lei	(cu TVA) lei
TR	569.299,97	119.552,99	688.852,96
TI	0,00	0,00	0,00
TU	450,00	94,50	544,50
TOTAL T (TR + TI + TU)	569.749,97	119.647,49	689.397,46

TI - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare cotei de participare la finantarea lucrarilor de intarire a retelei electrice, necesare pentru evacuarea puterii aprobate utilizatorilor

TR - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare si ALO

TU - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare:

- a) verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii;
- b) verificarii si certificarii conformitatii tehnice a centralei electrice cu cerintele normelor tehnice in vigoare.

Calcul componenta TI : 0,00 lei fara TVA

Executie [lei fara TVA]	Proiectare [lei fara TVA]	Alte Costuri [lei fara TVA]	Total [lei fara TVA]
475.300,00	57.000,00	36.999,97	569.299,97

Valoarea componentei TR:

Obiect	Descriere Componenta	C+M	Cantitate	Unit	Total
12225472	PN211000-RETEA LEA MT COND NEIZOLAT	X	224.500	NUM	224.500,00
12225472	PN231000-ECHIPAMENT LEA MT		119.600	NUM	119.600,00
12225472	PN280000-ALO - LEA MT	X	131.200	NUM	131.200,00
12225472	SN80080-Taxe autorizatii,taxe Casa Constr, Insp.		1.647,300	NUM	1.147,30
12225472	SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari		57.000	NUM	57.000,00
12225472	IPATR_C-ATR_C Asist tehn racordare clienti NUM		10	NUM	1.777,80
12225472	IPATR_C-ATR_C Asist tehn racordare clienti NUM		10	NUM	1.777,80
	Furnizare date energetice si avizare CTE lucrari -utilizatori MT si JT		0,000		1.712,00
	Cote &Taxe		0,000		3.912,70
	Cheltuieli diverse si neprevazute		0,000		26.672,37
TOTAL					569.299,97

4. Valoare lucrari de intarire:

i.) valoare lucrari de întarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice în vederea evacuării puteri aprobate exclusiv pt locul de productie : 0,00 lei fara TVA.

ii.) valoare lucrari de întarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de productie : 0,00 lei fara TVA.

5. Valoarea compensatiei banesti ce se cuvine primului utilizator (unde este cazul) conform fisa de calcul atasata 0,00 lei fara TVA;

6. Valoare lucrari deviere necesare racordarii: 0,00 lei fara TVA

7. Valoarea medie a bransamentului: 0,00 lei

8. Valoarea costurilor pentru achizitia si montarea grupului de masurare a energiei electrice sau, dupa caz, a blocului de masura si protectie, complet echipat, cu exceptia contorului de masurare a energiei electrice : 0,00 lei fara TVA.

Verificat:

OANA ADELINA DRAGOI
pentru LUNGU Aurel

Intocmit:

EUGEN-VICTOR MARINESCU
pentru SARACIN Alina

Data: 12.09.2025