

Retele Electrice Dobrogea S.A.
Bulevardul Mircea Voda nr. 30,
SECTOR 3, judet BUCURESTI

Nr **19260140** din **29/03/2024**

Aviz tehnic de racordare nr **19260140** din data **29/03/2024**

Ca urmare a cererii inregistrate cu nr **19260140** din data **13/02/2024**, avand ca scop **Racord nou (1)** ce apartine utilizatorului **COMUNA OSTROV**, cu domiciliul/sediul in judetul **TULCEA**, municipiul/ orasul/ sector/ comuna/ sat **OSTROV**, cod postal - , **Strada SCOLII**, nr. **6**, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , telefon/ mobile/ fax **0240577336 / 0724067293 / 0240577488**,

si a analizarii documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data **07/03/2024**, in conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele 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 reseaua electrica a locului de consum si de productie
CEF 155,8 kW (denumirea)

amplasat in judetul **TULCEA**, municipiul/ orasul/ comuna/ sat/ sector **OSTROV**, cod postal - , **Strada PREOT IOAN STASUC**, nr. **11**, bloc - , scara - , etaj - , apartament - , nr. cadastral **35812 / 35812** (numai daca este disponibil), in conditiile mentionate in continuare.

1. Datele energetice ale locului de productie:

- 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	240	RISEN RSM40-8-410M	0,41	98,4	98,4	-	49,2	-
2	140	RISEN RSM40-8-410M	0,41	57,4	57,4	-	57,4	-
Total			0,82	155,8	155,8		106,6	

*) 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 **0,005 kW**

Puterea maxima absorbita **0,005 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	2	SUN2000- 50KTL-M0	0,4	50	-	50	100	-
2	1	SUN2000- 60KTL-M0	0,4	60	-	60	60	-
Total				110		110	160	

* 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 a IV-a, valabila de la data -	Etapa finala, valabila de la data 29/03/2024
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata (kVA)	-	-	-	-	-	169,643
	(kW)	-	-	-	-	152,679
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata fara realizarea lucrarilor de intarire (kVA)	-	-	-	-	-	-
	(kW)	-	-	-	-	-
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)	-					23,918
	(kW)	-				22,005

3. Descrierea succinta a solutiei de racordare corelata cu evolutia puterii aprobate, stabilita prin Fisa de solutie nr. **19260140 din **28/03/2024** sau Studiul de solutie avizat de - cu Documentul nr. - din**

- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **A20 10703- OSTROV TL, L 20kV 10703** (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:

Alimentarea cu energie electrica se va realiza prin proiectarea si executarea unui post de transformare in anvelopa beton unificata (PTAB) 250 kVA, racordat din L 20 kV 10703. SSO 5750 existent pe stalpul nr.2 se va muta pe stalpul nr.1, inainte de PTA nr.138. Se va demonta SP 5751 existent pe stalpul nr.1. Pe domeniu public, la 5 m lateral de stalpul nr.1 existent, se va planta un stalp nou unificat tip 12 G, pe care se va instala un separator in montaj orizontal cu CLP (separator de post), pentru PTA nr.138. Pe stalpul existent nr.1.1 se va instala un separator in montaj vertical cu CLP. Din separatorul vertical se va pleca in LES 20kV nou, cu cablu ARE4H5EX -3x1x185 mmp GSC001, cu izolatie din XLPE, pozat in canalizatie pe pat de nisip, functie de traseu, in lungime de 70 m pe domeniu public, pana la un PTAB nou, tip robust, ce se va amplasa la limita de proprietate cu acces din domeniul public. Cablul va fi montat in tub de protectie pliabil d=160mm si ingropat la adancimea de 0,9 m. Pentru racordarea cablului 20kV la celula de linie din PTAB se vor monta terminale de interior 20kV GSCC005. Se va monta si echipa un post de transformare, independent. Amplasamentul va respecta zonele de protectie si de siguranta conform Ordinului ANRE nr.4/2007, modificat si completat cu Ordinul ANRE nr.49/2007. PTAB va fi integrat in sistemul de telecontrol si va fi prevazut cu instalatie de iluminat, ventilatie, antifractie, si de legare la pamant. In jurul PTAB se va realiza trotuar de beton. PTAB-ul se va echipa cu o celula de linie-conform DY 803 ed.03, un loc celula linie liber, o celula de transformator-conform DY 803 ed.03, trafo 20/0,4 kV 250 kVA, din bornele caruia se pleaca cu racord, pana la un intrerupator unificat de 350 A, amplasat in PTAB, pe suport, din care se va continua cu cablu de sectiune 3x150+95N in lungime de 8 m, pana intr-un BMPT nou unificat, amplasat pe suport la sol, la limita de proprietate cu acces din domeniul public, langa PTAB. BMPT-ul va fi semidirect tip monobloc, echipat cu separator, ansamblu reductori scindabili de 125/5 A si un intrerupator JT automat de 250 A. In BMPT se va monta contor electronic trifazat, in montaj semidirect cu dublu sens. BMPT-ul si contorul vor fi montate de catre Retele Electrice Dobrogea SA. Protectia la supratensiuni si protectia diferentiala fac parte din instalatia de utilizare a utilizatorului si se vor realiza pe cheltuiala acestuia cu o firma autorizata de A.N.R.E Bucuresti. Prin grija utilizatorului, cu o unitate atestata de A.N.R.E Bucuresti se va monta priza de impamantare cu $R < 4$ ohmi si se va racorda la instalatia electrica de utilizare. Instalatia de dupa BMPT (inclusiv priza de impamantare) va ramane in gestiunea utilizatorului, iar pentru protectia persoanelor si a aparatelor electrice din locatie este necesara montarea in tabloul instalatiei electrice de utilizare, pe cheltuiala utilizatorului, a unui disjuncteur diferential de 30 mA (pentru protectie la atingerea directa accidentala a unui conductor/parte instalatie sub tensiune) si a unui DPST (pentru protectia la supratensiuni). Pentru instalatia de dupa BMPT, realizata subteran, se vor obtine toate acordurile necesare traversarii proprietatilor, in nume propriu si acestea se vor atasa dosarului de instalatie interioara. Se va depune la UO MT JT dosarul de executie al instalatiei interioare. Echipamentele, materialele care se vor monta in instalatiile Retele Electrice Dobrogea SA pe tarif de racordare vor respecta standardele si omologarile Retele Electrice Dobrogea SA. Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei pe tarif de racordare, trebuie sa fie conforme cu cerintele din specificatiile tehnice unificate Retele Electrice Dobrogea SA. Celelalte materiale si echipamente pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei, sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta. Instalatia de legare la pamant va respecta prevederile Normelor Unificate Retele Electrice Dobrogea SA. In situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietate privata, este necesar acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului/propietarilor terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare. Conventia se materializeaza prin intermediul contractelor de uz, superficie, servitute, dupa caz, in functie de natura instalatiei de racordare, incheiate in forma autentica si inscrise in cartea funciara. Contractele autentice prin care se constituie in favoarea

Operatorului cu titlu gratuit drepturile de superficie, uz si servitute asupra tuturor imobilelor - terenuri si/sau constructii proprietate privata ocupate/traversate de instalatia de racordare si incheierile de intabulare in cartea funciara a acestor drepturi se vor definitiva dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare. Conform Ord ANRE nr.59/2013 cu actualizarile in vigoare, art 46 al. 2. (2) Instalatiile finantate de catre utilizatori sunt in proprietatea acestora si sunt exploatate de catre operatorii de retea, in baza unei conventii initiate de catre operatori, incheiate cu utilizatorii si conform Legii nr.50/1991 cu actualizarile in vigoare, beneficiarul autorizatiei de construire are obligatia pe propria cheltuiala, sa inscrie in cartea funciara a imobilului toate informatiile mentionate si sa transmita printr-un anunt de publicitate prezentat intr-un ziar local sau national aceleasi informatii. Conform celor de mai sus, pentru lansarea spre executie a lucrarii de racordare la energie electrica, este necesar sa prezentati anuntul de publicitate publicat intr-un ziar local sau

national si dovada inscrierii in cartea funciara a imobilului a Autorizatiei de Construire. Aplicabilitatea paragrafului de mai sus se face doar in cazul racordurilor de alimentare cu energie electrica, unde este necesara obtinerea Autorizatie de Construire., -

- 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
-
- e) punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune **0,4 kV**, la/ in/ pe **BMPT exterior** (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare)
- f) masurarea energiei electrice se realizeaza prin **contor electronic trifazat in montaj semidirect cu dublu sens** (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 **0,4 kV**, la **BMPT, La papuci plecarea circuit utilizator din BMPT** (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 **L 20kV 10703, A20 10703- OSTROV TL**
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 retea utilizatorului
- (2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare):
- a. de monitorizare si reglaj: **“Conform Ord. ANRE nr. 228/2018 – Conditii tehnice de racordare la retelele electrice de interes public a prosumatorilor cu injectie de putere activa in retea”**
 - b. interfetele sistemelor de monitorizare, comanda, achizitie de date, masurare a energiei electrice, telecomunicatii: -
 - 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: -
 - 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: **Instalatia de productie trebuie sa respecte cerintele tehnice prevazute in Ordinul ANRE 132/2020 (ultima modificare a Ordinul ANRE 228/2018) – pentru aprobarea Normei tehnice " Conditii tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injectie de putere activa in retea "**
- (4) Probe/Teste necesare pentru verificarea performantelor tehnice ale centralei electrice de la locul de productie/locul de consum si de productie 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 evacuata in situatiile de limitare operationala
- a) 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;

- b) 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).
- a) copia avizului tehnic de racordare;
 - b) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comertului cu cel mult 30 de zile inainte de data depunerii acestuia, dupa caz;
 - c) 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;
 - d) devizul general intocmit de proiectantul sau constructorul ales de utilizator;
 - e) 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.
 - f) 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.
 - g) 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:**
 - (i) 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;
 - (ii) 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 **309.391,03** 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 **535,5** 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 achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către producători conform prevederilor art. 44 alin. (24) din Regulament, este **0,00** lei, inclusiv TVA.
- (1.5) Valoarea medie a bransamentului până la care operatorul de distribuție rambursează prosumatorilor clienți casnici, persoane fizice autorizate, întreprinderi individuale, întreprinderi familiale și instituții publice, care se racordează la joasă tensiune, cheltuielile pentru proiectarea și executia bransamentului, stabilită conform reglementărilor în vigoare, este **0,00** lei.
- (2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe baza de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.
9. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de **0,00** lei fără TVA, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație baneară
- (2) Utilizatorul va primi o compensație baneară dacă la instalația de racordare prevăzută la pct. 3 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.
- (3) Restituirea de către utilizator a costurilor lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) suportate de către un prim utilizator, respectiv de către utilizatori ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înainte de utilizarea proprii ale utilizatorului se realizează prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.
- (4) Utilizatorul care optează, conform prevederilor pct. 11 alin. (5) lit. e), pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este îndreptățit să primească costurile respective prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.
10. (1) În situația prevăzută la art.31 din *Regulament*, utilizatorul are obligația să constituie, până la încheierea contractului de racordare, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de - lei, inclusiv TVA, reprezentând - % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, cont colateral de garanție, bilet la ordin avalizat de bancă în cazul persoanelor juridice sau cont de consemnatațiuni în cazul persoanelor fizice
- (2) Situațiile în care garanția financiară menționată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din *Regulament*, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.
11. (1) Termenul posibil de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este **0** zile lucrătoare pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct.(i) și **0** zile lucrătoare pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii).
- (2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii) este influențată de apariția locurilor de producere/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.
- (4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **0,00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 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) aminarea 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 lucrări, cu respectarea, după caz, a prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a1) din *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificările și completările ulterioare. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
- (2)** Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în

vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

- 14.** Utilizatorul, cu excepția prosumatorului al cărui loc de consum și de producere se racordează la rețeaua electrică de joasă tensiune potrivit soluției de racordare stabilite de operatorul de distribuție în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, încheie convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente.
- 15. (1)** Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.
- (2)** În situația în care racordarea este realizată prin două (sau mai multe) instalații, în cazul întreruperii accidentale a uneia dintre ele ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existentei și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua instalații este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: Conform Standardului de Performanță.
- (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.e-distributie.com
- (4)** Prosumatorii asigură accesul operatorului de rețea în incintă/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere pentru verificarea de către operator a calității tehnice a energiei electrice livrate în rețea, în aceleași condiții cu cele prevăzute în Procedură.
- 16. (1)** În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursa de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2)** În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră ca este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 15, el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.
- 17. (1)** În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
- (2)** Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv *Normativului pentru proiectarea, executia și exploatarea instalațiilor electrice aferente cladirilor*, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.
- 18. (1)** Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbatiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
- (2)** Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neindeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.
- (3)** În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: -
- (4)** În cazul în care soluția de racordare pentru care a optat utilizatorul este cu limitare operațională a

puterii evacuate, utilizatorul nu este îndreptăţit să solicite şi să primească de la operatorul de reţea despăgubiri pentru energia electrică ce nu a fost produsă şi livrată în reţea pe perioada limitării.

19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menţionată la punctul 2, dacă nu intervine anterior una dintre situaţiile prevăzute la alin. (2).
- (2) Prezentul aviz tehnic de racordare îşi încetează valabilitatea în următoarele situaţii:
- în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
 - la rezilierea contractului de racordare caruia îi este anexat.
 - la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizaţiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobarilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
 - în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (11) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
 - la încetarea valabilităţii acordurilor/autorizaţiilor şi/sau a aprobarilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.
 - în situaţia prevăzută la art. 36 alin. (6) din Regulament.
20. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situaţia în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât şi utilizatorului.
- (2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de reţea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
21. Alte condiţii (în funcţie de cerinţele specifice utilizatorului, posibilităţile oferite de caracteristicile şi starea reţelelor existente sau impuse de normele în vigoare)
- **Realizarea lucrărilor pentru instalaţiile din aval de punctul de delimitare este responsabilitatea utilizatorului şi se efectuează pe cheltuielile acestuia;**
 - **După punerea în funcţiune a centralei fotovoltaice este necesară efectuarea de măsurători, pentru verificarea încadrării în limitele normate, atât pentru fenomenul de flicker, cât şi pentru regimul deformant. În cazul în care nu sunt respectate condiţiile de calitate a energiei electrice, se impune luarea de măsuri locale pentru încadrarea indicatorilor de calitate în limite normate, în caz contrar centrala foto voltaică nu va funcţiona.**
 - Lucrările necesare pentru încadrarea indicatorilor de calitate a energiei electrice, în limite normate se vor realiza pe cheltuielile beneficiarului;**
 - **Pentru condiţii diferite de cele normale (de incident), centrala fotovoltaică trebuie să contribuie la siguranţa personalului de exploatare şi public, precum şi la evitarea deteriorării echipamentului conectat la reţea;**
 - **Prin cuplarea la reţea a centralei foto voltaice nu trebuie să se depăşească capacitatea nici unui element de reţea, (având în vedere creşterea de tensiune la conectare) sau nivelul dimensionat la scurtcircuit;**
 - **Instalaţia de producere va respecta cerinţele tehnice de racordare prevăzute în Norma tehnică "Condiţii tehnice de racordare la reţelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecţie de putere activă în reţea", conform Ord. ANRE nr.228/2018 cu toate modificările şi completările ulterioare, etapele procesului de punere sub tensiune pentru perioada de probe a unităţilor generatoare prevăzute în Ord. ANRE nr.51/2019,"Procedura de notificare pentru racordarea unităţilor generatoare şi de verificare a conformităţii unităţilor generatoare cu cerinţele tehnice privind racordarea unităţilor generatoare la reţelele electrice de interes public" şi Ord.ANRE nr. 19/2022 pentru aprobarea "Procedurii privind racordarea la reţelele electrice de interes public a locurilor de consum şi de producere aparţinând prosumatorilor care deţin instalaţii de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum".**
 - **În vederea punerii sub tensiune a locului de consum solicitat, utilizatorul va depune la UO MT-JT Tulcea, dosarul instalaţiei electrice de utilizare întocmit de către o unitate atestată de ANRE. E-Distributie Dobrogea SA va realiza racordarea locului de consum doar după depunerea dosarului instalaţiei electrice de utilizare la UO MT JT Tulcea şi doar după ce noul client îşi obţine (dacă este cazul) în nume propriu acordurile proprietarilor/autorităţilor locale pentru traversarea terenului cu cablul dintre punctul de delimitare şi tabloul instalaţiei electrice de utilizare.**
 - **Modulele generatoare aparţinând prosumatorului trebuie să rămână conectate la reţea şi să funcţioneze la viteze de variaţie a frecvenţei de 2 Hz/s pentru un interval de timp de 500 ms, de 1,5**

Hz/s pentru un interval de timp de 1.000 ms si de 1,25 Hz/s pentru un interval de timp de 2.000 ms, in functie de tipul de tehnologie si de puterea de scurtcircuit a sistemului in punctul de racordare. Reglajele protectiilor din punctul de racordare trebuie sa permita functionarea modulelor generatoare/generatoare sincrone pentru aceste profile de variatie a frecventei” .

In situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietate privata, este necesar acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului/propietarilor terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare.

Conventia se materializeaza prin intermediul contractelor de uz, superficie, servitute, dupa caz, in functie de natura instalatiei de racordare, incheiate in forma autentica si inscrise in cartea funciara.

Utilizatorul are obligatia sa achizitioneze si sa monteze o cutie/carcasa corespunzatoare, destinata exclusiv montarii contorului/grupului de masurare pentru energia electrica produsa, conform art. 45 alin. 1 lit. a1 din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare.

Instalatia fotovoltaica se realizeaza dupa cum urmeaza:

- 240 panouri avand puterea maxima de 410 Wp, insumand o putere de 98,40 kW, racordate la retea prin intermediul a 2 invertoare de 50 kW;
- 140 panouri avand puterea maxima de 410 Wp, insumand o putere de 57,40 kW, racordate la retea prin intermediul a unui invertor de 60 kW;

Instalatia de productie trebuie sa respecte cerintele tehnice prevazute in Ordinul ANRE 132/2020 (ultima modificare a Ordinul ANRE 228/2018) – pentru aprobarea Normei tehnice "Conditii tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injectie de putere activa in retea.

- "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 Rețele Electrice Dobrogea S.A.
Sef Birou Serviciul Racordari
Dragnea Mariana Stefania



Signed by MARIANA
STEFANIA DRAGNEA
on 29/03/2024 at
14:55:24 UTC

Intocmit
Tair Arzu



Signed by ARZU
TAIR
on 29/03/2024 at
09:58:41 UTC

FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr. 19260140
 Denumire PARC FOTOVOLTAIC-ANEXA 4
 Elaborator S Sectiune Proiecte Constanta

1. Solicitant: COMUNA OSTROV

2. Loc producere/consum si producere: STR. Strada PREOT IOAN STASUC , Nr. 11 , Loc. OSTROV TULCEA , Sector/Judet

3. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA)

	(fara TVA) lei	TVA lei	(cu TVA) lei
TR	259.992,46	49.398,57	309.391,03
TI	0,00	0,00	0,00
TU	450,00	85,50	535,50
TOTAL T (TR + TI + TU)	260.442,46	49.484,07	309.926,53

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

TU - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare:

- verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii;
- 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]
235.409,89	8.236,00	16.346,57	259.992,46



Signed by
 LUMINITA MARIS
 on 29/03/2024 at
 07:00:40 UTC

Valoarea componentei TR:

Obiect	Descriere Componenta	C+M	Cantitate	Unit	Total
11904464	E00030-FURNIZARE MATERIALE LEA (TL502)		1	NUM	12.500,00
11904464	ISRA0001-RACORD AERIAN MT PRIMA DESCH		1	NUM	28.914,60
11904464	ISRA0001-RACORD AERIAN MT PRIMA DESCH		1	NUM	0,00
11904464	ISRA0001-RACORD AERIAN MT PRIMA DESCH		1	NUM	0,00
11904464	L14110-Amplas.stalp sust sau exist orice tip		1	NUM	1.773,60
11904464	SN80080-Taxe autorizatii,taxe Casa Constr, Insp.		1	NUM	381,70
11904464	SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari		1	NUM	1.152,00
11904465	ISRS0002-RACORD SUBT MT DIN LEA COST VARIABILE		70	NUM	14.445,20
11904465	SN80080-Taxe autorizatii,taxe Casa Constr, Insp.		70	NUM	184,80
11904465	SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari		70	NUM	280,00
11904466	ISPTC002-PTC ALIM RADIALA CU TR=250		1	NUM	177.776,49
11904466	SN80080-Taxe autorizatii,taxe Casa Constr, Insp.		1	NUM	2.259,40
11904466	SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari		1	NUM	6.804,00
11904467	ISPTC002-PTC ALIM RADIALA CU TR=250		1	NUM	0,00
11904468	ISPTC002-PTC ALIM RADIALA CU TR=250		1	NUM	0,00
11904464	IPATR_C-ATR_C Asist tehn racordare clienti NUM		15	NUM	2.699,70
11904464	IPAVZ-Avizare lucrari		0,001	NUM	0,00
11904465	IPATR_C-ATR_C Asist tehn racordare clienti NUM		10,500	NUM	1.889,79
11904466	IPATR_C-ATR_C Asist tehn racordare clienti NUM		41	NUM	7.379,18
11905329	IP112-112 Montare BMP conf. Ord ANRE 160/2020		0,001	NUM	0,00
11905330	IP512-512 Mont GdM pentru client nou NUM		0,010	NUM	0,00
11905331	IPYF1-YF1 Montare aparate TLC NUM		0,001	NUM	0,00
	Furnizare date energetice si avizare CTE lucrari -utilizatori MT si JT		0,000		1.552,00
	Cote &Taxe		0,000		0,00
TOTAL					259.992,46

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.

Maris

Signed by
LUMINITA MARIS
on 29/03/2024 at
07:00:39 UTC

ii.) valoare lucrari de întarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de
producere : 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:

PETRICĂ NEMES

Data: 29.03.2024

Signed by
PETRICĂ NEMES
on 29/03/2024 at
07:01:51 UTC

Intocmit:
LUMINITA MARIS



Signed by
LUMINITA MARIS
on 29/03/2024 at
07:00:41 UTC