Docusign Envelope ID: E94274E1-7715-8B8F-813D-6755AD440B15

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

POD: RO002E212050096

SANDOR MARIUS
Digitally signed by SANDOR MARIUS
Date: 2026.11.24 10:05:37 +02'00'

Nr **31893179** din **20/10/2026**

Aviz tehnic de racordare nr 31893179 din data **20/10/2026**

Ca urmare a cererii inregistrate cu nr **31893179** din data **25/08/2026**, avand ca scop **Racord existent (modificare) - spor de putere (2)** ce apartine utilizatorului **CELCO S.A.**, cu domiciliul/sediul in judetul **Constanta**, municipiul/ orasul/ sector/ comuna/ sat **CONSTANTA**, cod postal - , **Strada INDUSTRIALA**, nr. **5**, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , telefon/ mobile/ fax **0241677320** / **0748040916** / **0241636711**,
si a analizarii documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data **25/08/2026**, 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 reteaua electrica a locului de consum si de producere
CELCO SA - Fabrica de BCA (denumirea)

amplasat in judetul **CONSTANTA**, municipiul/ orasul/ comuna/ sat/ sector **CONSTANTA**, cod postal - , **Strada INDUSTRIALA**, nr. **5**, bloc - , scara - , etaj - , apartament - , nr. cadastral - / - (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 acumulatoare*) (Ah)	Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observatii
1	289	JKM-475N-60HL4-V	0,475	137,275	137,275	-	137,275	Existent
2	127	JKM-475N-60HL4-V	0,475	60,325	60,325	-	60,325	Existent
3	646	JKM620N-78HL4-BDV	0,62	400,52	400,52	-	100,13	Autoconsum-nou
Total			**1,57**	**598,12**	**598,12**		**297,73**	

*) Coloana completata numai daca sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatoare.
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 **0,004** kW
Puterea maxima absorbita **0,004** kW

Docusign Envelope ID: E94274E1-7715-8B8F-813D-6755AD440B15

- invertoare

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a) (kV)	Pi invertor (c.a) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax invertor (c.a) (kW)	Pmax centrala formata din module generatoare (kW)	Observatii
1	1	Sungrow Power SG110CX	0,4	100	-	100	100	Existent
2	1	Sungrow Power SG50CX	0,4	50	-	50	50	Existent
3	4	SUN2000-100KTL-M1	0,4	100	-	100	400	Autoconsum-nou
Total				**250**		**250**	**550**	

* Coloana completata numai daca sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatoare/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	Condensatori	242	46,4	242	5	-
2	Condensatori	400	200	400	2	-

* 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 **20/10/2026**
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata	(kVA)	**163,329**	**-**	**-**	**-**	**163,329**
	(kW)	**146,996**	**-**	**-**	**-**	**146,996**
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)	**1.141,3087**				**1.555,556**
	(kW)	**1.050,004**				**1.400**

Docusign Envelope ID: E94274E1-7715-8B8F-813D-6755AD440B15

3.

Descrierea succinta a solutiei de racordare corelata cu evolutia puterii aprobate, stabilita prin Fisa de solutie nr. **31893179** din **19/10/2026** sau Studiul de solutie avizat de - cu Documentul nr. - din -

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **6** kV, la **PALAS SUD 110/6 KV**, **sala MT statia Palas Sud 6 kV** (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 producere/loc de consum si de producere existent, daca instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):

În prezent, obiectivul este alimentat cu energie electrică la nivelul de tensiune de 6 kV, fiind racordat din PC 759 integrat încadrat pe L0512 de 6 kV, alimentată din Stația de Transformare ST PALAS SUD. Punctul de măsurare și cel de delimitare sunt stabilite conform CER nr. RO002E212050096 / 2 / 15/04/2025. Conform CER menționat, emis pentru acest loc de consum, puterea maximă simultan absorbită aprobată este de 1.050,004 kW. Măsurarea energiei electrice se realizează printr-un contor electronic în montaj indirect, bidirecțional. Operatorul economic CELCO S.A. solicită un spor de putere, de la valoarea actuală aprobată de 1.050,004 kW la valoarea de 1.400 kW și instalarea a 646 instalații fotovoltaice destinate autoconsumului fără a debita energie electrică în rețea.

În condiții normale de funcționare, încărcarea maximă a liniei de L 6 kV 0512 este de 196,75 A (76%), raportat la încărcarea limită. În ipoteza aprobării sporului de putere solicitat, gradul de încarcare al liniei ar ajunge la 233,75 A, corespunzător unui grad de încărcare de 90% din limita admisibilă.

Întrucât încărcarea maximă a liniei de L 6 kV 0512 ar ajunge la 233,75 A (90% din capacitatea limită), se depășește marja operațională/limita termică admisibilă stabilită pentru exploatarea în condiții de siguranță a capacităților energetice existente.

Valorile puterii instalate și ale puterii absorbite sunt stabilite conform chestionarului energetic.
Cerințe ale consumatorilor privind calitatea energiei electrice și ale alimentării cu energie electrică.
- Factor de putere – 0.92;
- Durata maxima de restabilire a alimentării cu energie electrică: conform standardului de performanță;

Timpul maxim de întrerupere acceptat este cel necesar remedierii defecțiunilor din instalațiile operatorului de distribuție.

c) lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:

Pentru acordarea sporului de putere nou solicitat de către consumator, se propune executarea următoarelor Lucrări pe TARIF DE RACORDARE:

1. Lucrările din tariful de racordare ce se vor desfășura în incinta stației electrice de transformare PALAS SUD CT. vor intra în gestiunea Centrului Înaltă Tensiune din structura RER.

Alimentarea principala cu energie electrica a obiectivului se va face din Statia Palas Sud CT.
Racordarea noului PC se va realiza prin extinderea barei 6 kV si prin montarea unei celule cu întrerupător tripolar în vid, 20kV, în spațiul disponibil existent.
Celula de 6kV proiectata va fi integrata în sistemul de telecontrol existent, folosind panourile de protecție și control tip DV901, conform normelor unificate. Pentru integrare in sistemul de telecontrol, se vor poza cabluri de telecontrol (DV207) de la celula nouă 6kV la echipamentul de telecontrol TPT.
Racordul circuitelor secundare la celula MT proiectată se va realiza conform normelor unificate, prin canalurile de cabluri existente de la releul DV901 până în camera de protecții relee, la panoul TPT2000.
Celula MT proiectată se va lega la priza de pământ existentă în Stația de Transformare PALAS SUD CT.

2. Montare echipamente în compartiment RER din PC proiectat, conform Normă Tehnică Rețele Electrice, amplasat pe proprietatea beneficiarului, cu acces din domeniul public.

Compartimentul operatorului de rețea (compartiment RER) va fi echipat cu:
- 1 celulă de linie ”LE” cu separator conform GSCM005;
- 1 celulă de linie ”LE” tip CBL conform GSCM005;

Docusign Envelope ID: E94274E1-7715-8B8F-813D-6755AD440B15

- 1 celulă de măsurare a energiei electrice "UTM" conform GSCM005, echipată cu două transformatoare de măsurare curent TC cu raport 400/5 A şi două transformatoare de măsurare tensiune cu raportul de 6/0,1 kV;
- echipamente pentru integrarea in sistemul de telecontrol Retele Electrice;
- tablou servicii auxiliare alimentat din instalatia utilizatorului;

Anvelopa PC va fi prevazută cu sistem antiefracţie, de iluminat, de ventilaţie, instalaţie de legare la pământ, nişă contor, trotuar în jurul acesteia.

Alimentarea principală cu energie electrică a obiectivului se va realiza din noua celula de linie montată în Staţia Palas Sud CT. Din celula de linie proiectată se va realiza LES 6 kV prin care se va alimenta noul PC, amplasat în incinta CELCO S.A., la limita de proprietate, cu acces din domeniul public.

Alimentarea secundară se va realiza din L0512 6kV din PT 759 CELCO existent alimentat din ST Palas Sud CT. Pentru a se realiza buclarea noului PC cu L0512 6kV se va înlocui celula de măsură existentă din PT 759 ce deserveste CELCO cu o nouă celulă de linie, astfel realizandu-se buclarea. Pentru alimentarea de rezervă, în cazul activării acesteia, puterea va fi limitată la 1050,004 kW, putere existentă conform CER RO002E212050096 / 2 / 15/04/2025.

3. Realizare racorduri MT – Punct de Conexiune (PC)

Pentru realizarea racordului pe medie tensiune a PC sunt necesare următoarele lucrări:

- din celula de linie MT proiectată cu racord în bara 6kV din ST Palas Sud CT, se va poza o LES 6kV nouă cu sectiunea 3x1x185mmp conform GSC001, in lungime de 0,95km, până în prima celula de linie LE proiectată în PC. Pentru racordarea cablurilor MT la celulele LE din staţii şi din PC, se vor utiliza seturi de terminale de interior 20kV GSCC005 şi GSCC012.

De-a lungul traseului, în funcţie de lungimea tamburilor de cablu, se vor monta seturi de manşoane unipolare MT GSCC004.

Profil pozare LES MT

Traseele de cabluri MT proiectate sunt pe domeniul public şi domeniul privat, ocuparea terenului făcându-se temporar numai pe perioada executării lucrării.

În interiorul staţiei electrice, cablurile MT se vor poza prin canalele existente, realizate pentru pozare cabluri. Pozarea cablurilor MT din incinta curţii staţiei spre exterior se va face în profil tip specific staţiilor de transformare, prin tub de protecţie din PEHD.

La exteriorul staţiei de transformare, până în PC, cablurile MT se vor poza în şant simplu sau comun, în canalizaţie tip A pentru zona de spaţiu verde şi trotuar respectiv în canalizaţie tip B la subtraversare străzi-carosabil, protejat în tub de protectie flexibil pliabil d=160mm conform DS4247.

La subtraversări - străzi/ artere importante de circulaţie, pozarea cablului MT se va realiza prin tehnologia de foraj orizontal dirijat.

După realizare, traseele LES MT vor fi bornate corespunzator pentru a fi vizibile si a se evita deteriorarea acestora.

La pozarea cablului MT se va respecta prevederile normativului NTE 007/08/00 „Normativ pentru proiectarea şi executarea reţelelor de cabluri electrice” privind condiţiile de coexistenta a reţelelor electrice cu celelalte instalaţii existente în zonă.

Alte precizari importante

Pentru terenul pe care sunt amplasate capacitatile energetice ce apartin Reţele Electrice România SA, UTILIZATORUL va acorda cu titlu gratuit drept de uz si de servitute pe toată durata de viaţă a acestora. Prin grija utilizatorului se vor obtine de la deţinătorii de teren afectaţi de execuţia lucrărilor, acordurile, în original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum şi pentru exercitarea de către Reţele Electrice România SA a drepturilor de uz, superficie si servitute asupra terenurilor afectate de instalaţia de racordare pe toată durata de existenţă a acestora.

Lucrări prin grija utilizatorului:

Docusign Envelope ID: E94274E1-7715-8B8F-813D-6755AD440B15

- Montare anvelopă Punct de Conexiune, realizare priză de pământ și trotuar în jurul acestuia;

Prin grija și pe cheltuiala utilizatorului se va monta un Punct de Conexiune (PC), pe terenul pus la dispoziție de utilizator, pentru care se va acorda uz și servitute în favoarea operatorului de distribuție.

Punctul de conexiune va avea următoarea configurație:

- Compartimentul operatorului de rețea (compartiment RER) în care se vor amplasa celulele de medie tensiune 2LE+1UTM și în care va avea acces numai personalul Rețele Electrice România S.A.;
- Nișă pentru măsura energiei electrice consumate la care va avea acces atât personalul Rețele Electrice România S.A. cât și cel al beneficiarului; contorul se va monta în nișa cu vizor pe peretele Punctului de Conexiuni. Nișa va avea posibilitatea de încuiere cu lacăt și posibilitatea de sigilare;
- Compartimentul utilizatorului în care se vor amplasa celulă DG, celulă trafo sevicii interne cu un trafo 4 kVA din care se va alimenta tabloul de servicii auxiliare ce se va monta in compartimentul Retele Electrice, celule trafo pentru alimentarea transformatoarelor dimensionate conform puterii solicitate

Celulele MT din Compartimentul utilizatorului vor fi prevăzute cu protecții pentru limitarea extinderii defectelor din rețeaua utilizatorului în rețeaua operatorului de distribuție

Notă:

Amplasamentului PC-ului va fi ales astfel încât să asigure posibilitatea transportului, manipulării, reparării, supravegherii, revizuirii fără pericol a echipamentelor electrice.

Amplasarea PC va permite accesul necondiționat, nerestricționat al operatorului de distribuție la instalațiile electrice aflate în gestiunea lui. Se va avea în vedere să nu fie blocate căile de acces în Punctul de Conexiune.

Amplasamentul PC-ului va respecta zonele de protecție și de siguranță conform Ord. ANRE nr. 239/2019 pentru aprobarea Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice, modificat și completat cu Ord. nr. 225/2020.

Conform Ord ANRE nr. 59/2013 cu actualizările în vigoare, art 46 al. 2. (2) instalațiile finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorii de rețea, în baza unei convenții inițiate de către operatori, încheiate cu utilizatorii și conform Legii 50/1991 cu actualizările în vigoare, beneficiarul autorizației de construire are obligația pe propria cheltuială, să înscrie în cartea funciară a imobilului toate informațiile menționate și să transmită printr-un anunț de publicitate prezentat într-un ziar local sau național aceleași informații. Conform celor de mai sus, pentru lansarea spre execuție a lucrării de racordare la energie electrică, este necesar ca beneficiarul să prezinte anunțul de publicitate publicat într-un ziar local sau național și dovada înscrierii în cartea funciară a imobilului a Autorizației de Construire. Aplicabilitatea paragrafului de mai sus se face doar în cazul racordurilor de alimentare cu energie electrică, unde este necesară obținerea Autorizației de Construire.

d) lucrari ce trebuie efectuate pentru intarirea retelei electrice 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 producere/locul de consum si de producere in cauza
      -
   ii. lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de producere/de consum si de producere
      -

e) punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune **6** kV, la/ in/ pe **CELULA DE MASURA -PT** (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare)

f) masurarea energiei electrice se realizeaza prin **contor electronic trifazat in montaj indirect** (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 **6** kV, la **CELULA MASURA** (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 **6** kV, la/in/pe **sala MT statia Palas Sud 6 kV**, **PALAS SUD 110/6 KV**

Docusign Envelope ID: E94274E1-7715-8B8F-813D-6755AD440B15

4. **(1)** Cerinte pentru protectiile si automatizarile (limitare de putere, automatica de sistem, scheme speciale de protectie) la:
   a) punctul de racordare
   b) punctul de delimitare a instalatiilor
   c) punctul de interfata din reteaua utilizatorului

   (2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare):
      a. de monitorizare si reglaj: -
      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 producere 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: -

   (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 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 reteaua 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 situatiei respective):
   a) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comertului cu cel mult 30 de zile inainte de data depunerii acestuia, dupa caz;
   b) devizul general intocmit de proiectantul sau constructorul ales de utilizator;
   c) 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.
   d) 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

Docusign Envelope ID: E94274E1-7715-8B8F-813D-6755AD440B15

numele si pe seama utilizatorului si reprezentarea utilizatorului in relatia contractuala cu operatorul de retea pe toata perioada derularii contractului de racordare.

e) in situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietatea privata a unui tert, pe langa documentele prevazute anterior, este necesar acordul sau promisiunea in scris a proprietarului 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 pentru indeplinirea obligatiilor ce ii revin conform prevederilor contractului de racordare cu privire la instalatia de racordare.

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 **1.517.353,88** 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 **3.841,9** 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 baneasca

(2) Utilizatorul va primi o compensatie baneasca 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)** Garantia financiara constituita de utilizator in favoarea operatorului de retea, in conformitate cu prevederile art. 31 din Regulament, este in valoare de **-** lei, reprezentand **-** % din valoarea tarifului

Docusign Envelope ID: E94274E1-7715-8B8F-813D-6755AD440B15

de racordare, si are urmatoarea/urmatoarele forma/forme: scrisoare de garantie bancara, depozit bancar la termen sau plata directa catre operatorul de retea.

(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 se regaseste in situatia de incetare a valabilitatii avizului tehnic de racordare, prevazuta la art. 34 alin. (1^3) din *Regulament*, daca utilizatorul nu semneaza contractul de racordare propus de operatorul de retea pana la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau daca utilizatorul solicita incetarea valabilitatii avizului 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 **2** 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 producere/de consum si de producere 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 lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(i) si **0,00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii) (se completeaza numai daca este cazul).

(5) In situatia in care, din urmatoarele motive: **nu sunt cuprinse in programul de investitii**, operatorul de retea nu are posibilitatea realizarii lucrarilor de intarire pana la data solicitata pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre urmatoarele variante: a) renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) aminarea realizarii obiectivului pe amplasamentul respectiv, pana la finalizarea lucrarilor de intarire de catre operatorul de retea; in acest caz, utilizatorul si operatorul de retea incheie contractul de racordare cu obligatia operatorului de retea de a realiza lucrarile de intarire la termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea in etape a obiectivului cu incadrarea in limita de putere aprobata fara realizarea lucrarilor de intarire, precizata in tabelul de la punctul 2;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de retea pentru lucrarile de intarire a retelei in amonte de punctul de racordare, in cazul in care motivul intirzierii se datoreaza faptului ca respectivele costuri nu sunt prevazute in programul de investitii al operatorului de retea. In conditiile in care utilizatorul opteaza pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returneaza de catre operatorul de retea printr-o modalitate convenita intre parti, ce urmeaza a fi prevazuta in contractul de racordare, cu exceptia cazului in care utilizatorul suporta costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).

e) achitarea costurilor care revin celorlalti utilizatori pentru aceleasi lucrari din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), in situatia in care locul de producere/consum si de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioara a acestora de la ceilalti utilizatori, prin intermediul operatorului de retea.

12. (1) Pentru proiectarea si executarea lucrarilor din categoria prevazuta la pct. 3 lit. c), operatorul de retea incheie un contract de achizitie publica pentru proiectarea si/sau executarea de lucrari cu un operator economic atestat de autoritatea competenta, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea si/sau executarea lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. c) se poate incheia prin una dintre urmatoarele modalitati:

a) de catre operatorul de retea cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, in conditiile in care utilizatorul cere in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare;

b) de catre utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de catre acesta, in conditiile in care utilizatorul a notificat in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare.

Docusign Envelope ID: E94274E1-7715-8B8F-813D-6755AD440B15

(3) Operatorul de retea proiecteaza si executa lucrarile prevazute la pct. 3 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achizitie publica pentru proiectare/executare de lucrari unui operator economic atestat, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea si/sau executarea lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) se poate incheia de catre operatorul de retea si cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, in conditiile in care utilizatorul solicita in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare. In acest caz, costul lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se suporta integral de utilizator, prin tarif de racordare.

(5) In situatiile prevazute la alin. (2) si (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculeaza conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni in negocierea dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(6) Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. c) finantate de catre utilizatori sunt in proprietatea acestora si sunt exploatate de catre operatorul de retea, in baza unei conventii-cadru initiate de catre operator, avand ca obiect predarea in exploatare de catre utilizator operatorului a instalatiei de racordare receptionate si puse in functiune. Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. c) finantate de catre operatorii de retea sunt in proprietatea acestora.

(7) Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. c) pentru racordarea la reteaua de joasa tensiune a prosumatorilor clienti casnici, a persoanelor fizice autorizate, a intreprinderilor individuale, a intreprinderilor familiale si institutiilor publice intra in proprietatea operatorului de distributie, in conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3.5) din *Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificarile si completarile ulterioare.

13. (1) Lucrarile pentru realizarea instalatiei de utilizare se executa pe cheltuiala utilizatorului, de catre o persoana autorizata sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectiva 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 producere se racordeaza la reteaua 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 producere 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, distrugeri de

Docusign Envelope ID: E94274E1-7715-8B8F-813D-6755AD440B15

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 decit 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 aparatajul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reteaua 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 reteaua electrica, utilizatorul va lua masuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalatiilor si/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum si de producere. 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. (1^1) 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.
g) la solicitarea titularului;
h) in situatia prevazuta la art. 34 alin. (1^3) 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)

Docusign Envelope ID: E94274E1-7715-8B8F-813D-6755AD440B15

Se va depune la UO MT JT dosarul de executie al instalatiei interioare. Se vor respecta unificarile Retele Electrice Romania SA in vigoare la momentul executiei lucrarii. Echipamentele, materialele care se vor monta in instalatiile Retele Electrice Romania SA pe tarif de racordare vor respecta standardele si omologarile Retele Electrice Romania 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 Romania 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.
Pentru reglementarea regimului juridic al terenului afectat de instalatia de racordare , in vederea constituirii in favoarea operatorului de distributie a drepturilor legale de uz si servitute prevazute de legislatia speciala , odata cu depunerea cererii de contract de racordare , utilizatorul are obligatia de a semna si depune formularul "Acord utilizator", formular care poate fi descarcat de la urmatoarea adresa : https://www.reteleelectrice.ro/cereri-documente/
Pentru finalizarea procesului de racordare este necesar sa transmiteti operatorului de distributie dosarul de instalatiei de utilizare accesand site-ul www.reteleelectrice.ro : (Dosarul instalatiei de utilizare | Retele Electrice) sau din contul online daca cererea a fost depusa pe portal.
In cazul in care lucrarile prevazute pe tariful T din prezentul ATR nu vor fi platite si executate de catre utilizator, ramane valabil ATR/CER emis anterior
Conform art. 10. Pct. (2) lit. a) In cazul in care contractul pentru proiectarea lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 2 lit. c) este incredintata la operatorul de retea, costul pentru autorizatia/acordul de construire se va regasi in propunerea pentru incheierea contractului de racordare si se va adauga costul la art. 6 art. (1) din prezentul Aviz tehnic de racodare.

- ***"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 Serviciu Managementul Clientilor
Niculescu Nicoleta

Signed by:
Nicoleta Niculescu
648914F74B4D47E...
21.10.2026 | 08:24:50 EEDT

Intocmit **Badea**
Valentin

Signed by:
Valentin Badea
32468D8AB984406...
20.10.2026 | 14:37:50 EEDT

Docusign Envelope ID: E94274E1-7715-8B8F-813D-6755AD440B15

FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr.	31893179
Denumire	CELCO SA - Fabrica de BCA
Elaborator	S.Mng. si Control Lucrari MT-JT EDD

1. Solicitant: CELCO S.A.

2. Loc producere/consum si producere: STR. Strada INDUSTRIALA , Nr. 5 , Loc. CONSTANTA CONSTANTA , Sector/Judet

3. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA)

	(fara TVA) lei	**TVA lei**	**(cu TVA) lei**
TR	1.254.011,47	263.342,41	1.517.353,88
TI	0,00	0,00	0,00
TU	3.175,12	666,78	3.841,90
TOTAL T (TR + TI + TU)	1.257.186,59	264.009,19	1.521.195,78

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
(nu sunt incluse costurile aferente autorizatiei/acordului de construire pentru realizarea instalatiei de racordare, care se regasesc detaliate in ATR la ultimul capitol - Alte conditii)

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]**
1.105.168,65	9.192,40	139.650,42	1.254.011,47

Docusign Envelope ID: E94274E1-7715-8B8F-813D-6755AD440B15

Valoarea componentei TR:

Obiect	Descriere Componenta	C+M	Cantitate	Unit	Total
12473551	PN230020-ECHIPAMENTE ST CEL MT		1	NUM	133.575,38
12473557	E00130-FURNIZARE MATERIALE LES (TL503)	X	3	NUM	4.136,37
12473557	E00130-FURNIZARE MATERIALE LES (TL503)	X	1	NUM	258.096,98
12473557	L21101-Canaliz.tipA-zona nepavata sau de tara	X	530	NUM	61.215,00
12473557	L21102-Canaliz.tipA-zona asfaltata sau cimentat	X	270	NUM	66.528,00
12473557	L21202-Canaliz.tipB-zona asfaltata sau cimentat	X	77	NUM	23.716,00
12473557	L21501-Realiz.groapa pt.jonc MT-JT in cond exit	X	13,500	NUM	10.395,00
12473557	L21503-Inst,recup.disp.imping.cond, ref.pavaj	X	3	NUM	35.805,00
12473557	L21504-Furniz si introd tub prin perforare subt	X	50	NUM	38.500,00
12473557	L22101-Poz.LES MT si celula pe zid sau pe stalp	X	980	NUM	37.730,00
12473557	L22106-efectuarea terminalelor la rece trip MT	X	3	NUM	3.465,00
12473557	L22107-executarea mansoanelor la rece trip MT	X	3	NUM	3.465,00
12473557	S20013-Detectare utilitati din sol	X	3	NUM	660,00
12473557	S20015-Sedinte de coordonare	X	1	NUM	396,00
12473557	SN80080-Taxe autorizatii,taxe Casa Constr, Insp.		1	NUM	6.808,00
12473557	SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari		1	NUM	9.192,40
12473558	E00230-FURNIZARE MATERIALE PT (TL512)		1	NUM	70.761,64
12473558	L31106-Mont,inloc.de celule/tabl.protejat MT	X	1	NUM	1.925,00
12473558	L33103-Exec.term.MTpt.3 leg.la cablu orice tip	X	1	NUM	1.848,00
12473558	L34112-Livr,poz,execut.constr.manuale	X	20	NUM	1.001,00
12473563	E00230-FURNIZARE MATERIALE PT (TL512)		1	NUM	322.694,68
12473563	L31106-Mont,inloc.de celule/tabl.protejat MT	X	3	NUM	5.775,00
12473563	L31110-Mont,inloc,rec.disp.motoriz IMS-tabl.MT	X	4	NUM	7.392,00
12473563	L31114-Constr,inloc.inst.iluminat in post	X	1	NUM	1.078,00
12473563	L31115-Constr,refac, extind.inst. pp-int. PT	X	20	NUM	1.771,00
12473563	L31116-Constr,refac, extind.inst. pp-ext. PT	X	10	NUM	1.078,00
12473563	L31124-Realizarea unei alarme la usa PT	X	1	NUM	308,00
12473563	L31130-Furniz.mont. de rezistente anti-condens	X	3	NUM	2.194,50
12473563	L31131-Furnizare #i montare termohigrostat	X	1	NUM	731,50
12473563	L33103-Exec.term.MTpt.3 leg.la cablu orice tip	X	3	NUM	5.544,00
12473563	L34112-Livr,poz,execut.constr.manuale	X	60	NUM	3.003,00
12473563	M30007-Furniz.instal.legare la p?mânt	X	20	NUM	379,60

Docusign Envelope ID: E94274E1-7715-8B8F-813D-6755AD440B15

	complet?				
12473557	IPATR_C-ATR_C Asist tehn racordare clienti NUM		50	NUM	12.776,00
12473557	IPAVZ-Avizare lucrari		0,001	NUM	0,00
12473564	IPYN1-YN1 Montare GdM MT NUM		0,001	NUM	0,00
	Furnizare date energetice si avizare CTE lucrari -utilizatori MT si JT		0,000		1.590,00
	Cote &Taxe		0,000		6.359,51
	Cheltuieli diverse si neprevazute		0,000		112.116,91
TOTAL					1.254.011,47

4. Valoare lucrari de intarire:

i.) valoare lucrari de întarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice în vederea evacuarii puterii aprobate exclusiv locului de producere : 0,00 lei fara TVA.
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:

GEORGE FLORIN PASTORCICI

Signed by:
B423E7EFD5D440B...

Data: 19.10.2026

Intocmit:
DENNIS-ADRIAN RADU