

ROMÂNIA  
JUDEȚUL SUCEAVA  
CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI MARGINEA

**HOTĂRÂRE**

privind aprobarea acordării cu titlu gratuit a dreptului de uz și servitute de trecere către DELGAZ GRID S.A., prin ocuparea definitivă și temporară a unor suprafețe de teren din domeniului public al comunei Marginea, pentru realizarea obiectivului „*Lucrări de întărire rețea pentru alimentare cu energie electrică Spațiu Comercial, str. Calea Rădăuțiului, loc. Marginea, jud. Suceava, beneficiar SC ELECTROCAR SRL*”

Consiliul local al comunei Marginea, județul Suceava.

Având în vedere:

-Referatul de aprobare întocmit de domnul Gheorghe Lazar- primarul comunei, înregistrat cu nr.5077 din 08.04.2026;

-Raportul Compartimentului urbanism, disciplina în construcții și administrarea domeniului public și privat din cadrul aparatului de specialitate al primarului, înregistrat cu nr.5078 din 08.04.2026;

-cererea DELGAZ GRID SA nr.549/23.03.2026 și înregistrată cu nr.4179 din 23.03.2026 de solicitare obținere autorizație de construire;

-avizul Comisiei pentru amenajarea teritoriului și urbanism, juridică și de disciplină Consiliului local înregistrat cu nr.18 din 29.04.2026;

-prevederile art.12, alin. (2) lit.a) și lit.c) și alin. (4), art. 109 lit.a) și lit.c), art. 111 alin. (1) și ale art.130 alin.(2) lit.h) din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul prevederilor art.129 alin.(2) lit.c), alin.(6) lit.a), art.139 alin.(2) și art.196, alin.(1) lit.a) din OUG nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare.

**HOTĂRĂȘTE:**

**Art.1** – Se aprobă acordarea cu titlu gratuit dreptul de uz și servitute de trecere către DELGAZ GRID S.A, prin ocuparea definitivă și temporară a unor suprafețe de teren din domeniul public al comunei Marginea, pentru realizarea obiectivului „*Lucrări de întărire rețea pentru alimentare cu energie electrică Spațiu Comercial, str. Calea Rădăuțiului, loc. Marginea, jud. Suceava, beneficiar SC ELECTROCAR SRL*”, astfel:

(1)-Cu titlu gratuit dreptul de uz și servitute de trecere asupra terenului **în suprafață de 5 mp ocupat pe durata existenței instalațiilor**, conform Proiectului nr.6/2026 din anexa care face parte integrantă din hotărâre.

**Art.2**– Primarul comunei, prin Compartimentul urbanism, disciplina în construcții și administrarea domeniului public și privat va duce la îndeplinire prevederile prezentei hotărâri.

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,

Gavriluța HÎNȚAR



Marginea  
30 aprilie 2026  
Nr.32

Contrasemnează:  
Secretar general comună,  
Adrian-Valentin Onciul

**DELGAZ**  
grid

SERVICIUL PROIECTARE ȘI OPTIMIZARE REȚEA ELECTRICITATE

**PROIECT NR. 6/2026**

**Faza: DTAC**


**DENUMIREA LUCRĂRII**

**Lucrari de intarire retea pentru alimentare cu  
energie electrica Spatiu Comercial ,  
str Calea Radautiului,  
loc. Marginea, jud. Suceava,  
beneficiar SC ELECTROCAR SRL**

**SPECIALIST PROIECTANT:**

**ing. Adrian Tomut**

**Ex. nr. 1**

	Lucrari de intarire retea pentru alimentare cu energie electrica Spatiu Comercial ,str Calea Radautiului, loc. Marginea, jud. Suceava, beneficiar SC ELECTROCAR SRL	Proiect nr. 6/2026 Faza: DTAC
---	---	----------------------------------

## MEMORIU TEHNIC

SC DELGAZ Grid SA are in curs de elaborare proiectul nr. 6/2026, faza DTAC, „**Lucrari de intarire retea pentru alimentare cu energie electrica Spatiu Comercial ,str Calea Radautiului, loc. Marginea, jud. Suceava, beneficiar SC ELECTROCAR SRL**”.

Conform referatului de lucrări întărire rețea, pentru asigurarea puterii maxim simultan absorbite solicitate si pentru realizarea conditiilor de racordare conform Ordinului nr. 59 din 02.08.2013, sunt necesare următoarele lucrări:

- Amplificare putere PTA 20/0,4 kV nr. 15 Marginea, de la 160 kVA la 250 kVA, cu realizarea următoarelor lucrări:
  - Inlocuire transformatoare de putere cu S=160 kVA (existent) cu trafo 20/0,4 kV cu S=250 kVA;
  - Inlocuire cadru de sigurante existent cu un cadru de sigurante prevazut cu descarcatoare Zn-O cu sigurante fuzibile FEN 20 kV de 16 A.
  - Inlocuire legaturi dintre LEA MT, cadru de sigurante si Trafo MT/JT existente cu conductoare tip OAC2X (OL-AL izolate cu polietilena reticulata).
  - Inlocuire coloana electrica generala j.t. existenta, cu o coloana electrica noua, realizata cu conductoare tip AFYI 3x240+120+120 mmp;
  - Inlocuire cutie de distributie j.t. existenta, cu o C.D. tip 1-3+2R 400 A (dimensionata pentru trafo de 250 kVA), prevazuta cu loc pentru montarea grupului de masura (in montaj semidirect) aferent circuitului general j.t., echipata cu sigurante de mare putere de rupere (MPR) de 400 A pentru circuitul general j.t.. Noua .C.D 1-3+2R a PTA 15 Marginea, va fi prevazuta cu transformatoare de masurare pentru curent de raport 400/5A, pentru grupul de masura corespunzator circuitului general j.t.;
  - Se va amplifica priza de pamant la PTA nr. 15 Marginea pana la obtinerea unei valori a rezistentei de dispersie sub 1 ohm si se va inlocui platforma cu balustrada existenta;
  - LES j.t. noua (Plecarea nr. 5), racordata din C.D. a PTA 20/0,4 kV nr. 15 Marginea, realizata cu cablu tip NA2XY 3x240+120 mmp, in lungime de cca. 10 m cu montare, pe un soclu de beton, pe domeniul public, a unei firide de distributie tip E3+4 400A, (numerotată cu 15.5.1.), legata la o priza de pamant cu rezistenta de dispersie sub valoarea de 4 ohm;
  - Demontare contor aferent consumatorului S.C. PLAIMAR S.R.L. din cutia de distributie j.t. a PTA nr. 15 Marginea si montare in BMPT PAFS 80 A prevazut cu protectie la suprasarcina si scurtcircuit, cu intrerupator automat tetrapolar cu interblocaj intern, cu Ireglat=80 A, I<sub>k</sub>=min. 10kA, caracteristica B. BMPT-ul se va monta in vecinatatea postului de transformare si va fi alimentat din firida 15.5.1 printr-un cablu tip NA2XY 3x50+25 mmp, in lungime de cca. 4 m. Se va demonta cablul consumatorului SC PLAIMAR SRL din C.D. si se va monta in BMPT nou proiectat. Bransamentul trifazat aferent consumatorului Curelusa Anisoara se va demonta din C.D. si se va monta in firida 15.5.1 nou proiectata.

Executia lucrarilor de intarire a rețelei de energie electrica proiectate necesita ocuparea unei suprafete totale de teren de 5 m<sup>2</sup>.

Dupa realizarea lucrarilor, amplasarea altor constructii sau instalatii se va realiza la distantele prevazute de normativele in vigoare.

Dupa realizarea lucrarilor se vor reface suprafatele de teren afectate cu ocazia executiei acestora si terenul va fi adus la starea initiala.

<b>DELGAZ</b> grid	Lucrari de intarire retea pentru alimentare cu energie electrica Spatiu Comercial ,str Calea Radautiului, loc. Marginea, jud. Suceava, beneficiar SC ELECTROCAR SRL	Proiect nr. 6/2026 Faza: DTAC
-----------------------	---	----------------------------------

Zona vizata pentru amplasarea instalatiilor electrice proiectate beneficiaza de studii topografice (plan de incadrare in zona scara 1:10000).

**Proiectant,**  
ing. Adrian Tomut

DELGAZ GRID SA, str.Pandurilor nr. 42, nr., cod 540554, Tîrgu Mureş

**ELECTROCAR SRL SRL**  
**Str. BUCOVINEI Nr. 11 B**  
**725400 Radauti (SV)**  
**Judet Suceava**  
**Tel. 0728900651**

DELGAZ GRID SA  
Pandurilor nr. 42  
540554 Tîrgu Mureş  
delgaz.ro

Dep. managementul  
investitiilor el.  
Echipele racordare retea  
electricitate SV  
Radauti, 725400, Stefan Cel  
Mare 72  
Judetul: Suceava

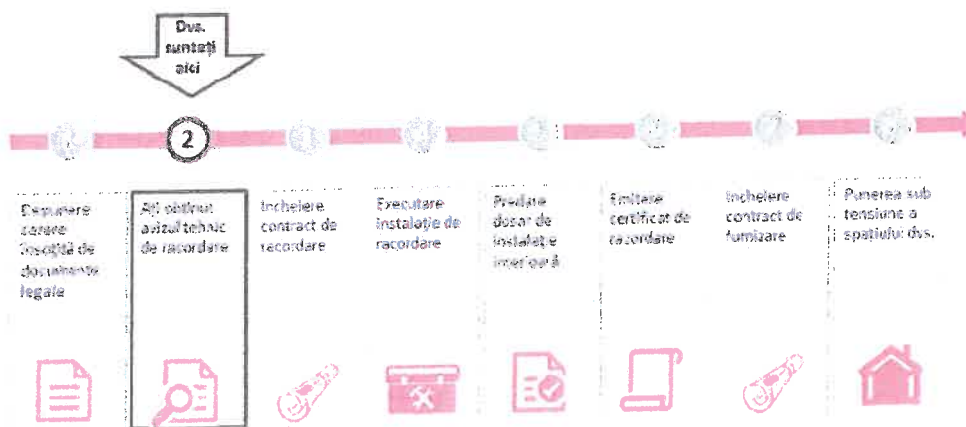
Suceava, 12.09.2025

Nr. 1006027300 din 12.09.2025

GHEORGHE  
CHIRIMBUTA  
T 0230565996  
F

Stimate client,

Prezenta adresă însoţeşte Avizul tehnic de racordare nr. 1006027300 emis în data de 12.09.2025  
Cererea pentru încheierea contractului de racordare poate fi depusă cu cel puţin 30 de zile calendaristice  
înainte încetarea valabilităţii avizului tehnic de racordare.



Cu respect,

X

Semnătura

Ing. Lupes Gheorghe

Coord. Echipa Racord. Ret. El.

**Aviz tehnic de racordare pentru locul de consum nr. 1006027300 din data 12.09.2025**

DELGAZ GRID SA  
Pandurilor nr. 42  
540554 Tirgu Mures  
delgaz.ro

Date client		RO16824041	
ELECTROCAR SRL SRL		CUI	
Denumire societate		Suceava	
725400	Radauti (SV)		
Cod postal	Localitatea	Județul	
BUCOVINEI		11 B	
Strada		Numar	Bloc/Scara
0728900651		electrocar.daniel@gmail.com	
Telefon	Fax	Adresă e-mail	
J33/1033/06.10.2004		RO16824041	
Nr. inregistrare la Reg. Comerțului	Atribut fiscal	Reprezentat(a) prin (Nume, Prenume)	In calitate de

Consiliul director  
Volker Raffel  
(Președintele Consiliului de  
Administrație)  
Cristian Secosan  
(Directori Generali)  
Mihaela Loredana Cazacu  
(Adj.)  
Anca Liana Evoiu  
(Adj.)

**Date informative**

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **1005999902** din data **06.08.2025** având ca scop racordarea unui loc de consum, nou definitiv, pentru locul de consum de mai jos ce aparține utilizatorului: **ELECTROCAR SRL SRL** și în urma analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **19.08.2025** în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a **locului de consum permanent**.

Sediul Central: Tirgu Mure  
CUI: 10976687  
Atribut fiscal: RO  
J2000000326265  
Capital social subscris și  
vărsat:  
773.257.777,50LEI

**spatiu comercial**

Denumire loc de consum			
MARGINEA			
Municipiul/orasul/comuna		Județul	
Marginea		727345	
Localitatea		Sectorul	Cod poștal
Calea Radautiului		FN	
Strada		Numar	Bloc/Scara
Etaj	Ap.	nr. cadastral	

Dep. managementul  
investitiilor el.  
Echipa racordare retea  
electricitate SV  
Radauti, 725400, Stefan Ce  
Mare 72  
Judetul: Suceava

GHEORGHE  
CHIRIMBUTA

în condițiile menționate în continuare.

1006027300

Număr aviz

12.09.2025

Eliberat la data

5004297202

Loc de consum

EMO4374605

POD

1054030

Număr interfață

**1. Puterea aprobată:**

	Situția existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de șantier, până la data	Evoluția puterii aprobate					Etapa finală, valabilă de la data punerii în funcțiune a instalației de utilizare
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa II, valabilă de la data	Etapa III, valabilă de la data	Etapa IV, valabilă de la data		
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)							61,18
	(kW)							52,00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	(kVA)							0,00
	(kW)							0,00

**Adresa electrică:**

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp/firidă
RADA	RADA10	MRGN15	MRGN15 1 5	2

**2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 1005999902:**

- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V la firida de distribuție 15.5.1 (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);
- b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de consum existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare): -
- c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare: -- Plecare separată j.t. nouă, racordată din firida de distribuție 15.5.1, realizată cu cablu tip NA2XBY 3x240+120 mmp, în lungime de cca. 140 m, cu montare, pe un soclu de beton, la limita proprietății, a unei firide de distribuție tip E3-4 400 A (numerotată 15.5.2.), legată la o priză de pământ cu rezistența de dispersie sub valoarea de 4 ohm; -- Bransament electric trifazat, realizat cu cablu tip NA2XY 3x50+25 mmp, în lungime de cca. 4 m, racordat din firida de distribuție nr. 15.5.2. propusă, cu montare, pe același soclu de beton cu al firidei nr. 15.5.2., a unui bloc de măsură și protecție trifazat (BMPT-100 A), prevăzut cu protecție la suprasarcină și scurtcircuit, cu întrerupător automat tetrapolar cu  $I_n=100$  A,  $I_k=\text{min.}10\text{kA}$ , caracteristica B. Instalația electrică de racordare se va realiza în baza unui proiect tehnic.
- d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

i. lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: -- Amplificare putere PTA 20/0,4 kV nr. 15 Marginea, de la 160 kVA la 250 kVA, cu realizarea următoarelor lucrări: -- Inlocuire transformator de putere cu  $S=160$  kVA (existent) cu un trafo 20/0,4 kV cu  $S=250$  kVA; -- Inlocuire cadru de siguranțe existent cu un cadru de siguranțe prevăzut cu descarcatoare ZN-O cu siguranțe fuzibile FEN 20 kV de 16 A. Inlocuire legături dintre LEA MT, cadru de siguranțe și Trafo MT/JT existente cu conductoare tip OAC2X (OL-AL izolate cu polietilenă reticulată). Inlocuire coloana electrică generală j.t. existentă, cu o coloană electrică nouă, realizată din conductoare tip AFYI 3x240+120+120 mmp; -- Inlocuire cutie de distribuție j.t. existentă, cu o C.D. tip 1-5 400 A (dimensionată pentru trafo de 250 kVA), prevăzută cu loc pentru montarea grupului de măsură (în montaj semidirect) aferent circuitului general j.t., echipată cu siguranțe cu mare putere de rupere (MPR) de 400 A pentru circuitul general j.t.. Noua C.D. 1-5 a PTA nr. 15 Marginea, va fi prevăzută cu transformatoare de măsurare pentru curent de raport 400/5A, pentru grupul de măsură corespunzător circuitului general j.t.; -- Se va amplifica priză de pământ la PTA nr. 15 Marginea până la obținerea unei valori a rezistenței de dispersie sub 1 ohm și se va înlocui platforma cu balustradă existentă; -- LES j.t. nouă (Plecarea nr. 5), racordată din C.D. a PTA 20/0,4 kV nr. 15 Marginea, realizată cu cablu tip NA2XY 3x240+120 mmp, în lungime de cca. 10 m cu montare, pe un soclu de beton, pe domeniul public, a unei firide de distribuție tip E3+4 400A, (numerotată cu

15.5.1.), legata la o priza de pamant cu rezistenta de dispersie sub valoarea de 4 ohm; -- Demontare contor aferent consumatorului SC PLAIMAR SRL din cutia de distributie j.t. a PTA nr. 15 Marginea si montare in BMPT PAFS 80 A prevazut cu protectie la suprasarcina si scurtcircuit, cu intrerupator automat tetrapolar cu interblocaj intern, cu Ireglat=80 A, Ik=min. 10kA, caracteristica B. BMPT-ul se va monta in vecinatatea postului de transformare si va fi alimentat din firida 15.5.1 printr-un cablu tip NA2XY 3x50+25 mmp, in lungime de cca. 4 m. Se va demonta cablul consumatorului SC PLAIMAR SRL din C.D. si se va monta in BMPT nou proiectat. Bransamentul trifazat aferent consumatorului Curelusa Anisoara se va demonta din C.D. si se va monta in firida 15.5.1 nou proiectata.

ii. lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: -

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la/în/pe BMPT (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare) .

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin contor electronic trifazat multitarif de energie electrica pentru energie activa si energie reactiva consumata și debitata, cu posibilitatea inregistrării puterii maxime, cu curba de sarcina, interfața de comunicare la distanta si modul de comunicare in vederea integrării in sistemul de telecomunicatii AMR, cu 3 echipaje, clasa de precizie B sau mai mica, in montaj direct, I<sub>max</sub>=100.A, U<sub>n</sub>=3x230/400V sau gama extinsa si acoperitoare. Contorul va fi montat in BMPT, amplasat pe soclu, la limita proprietatii, conform specificatiilor DELGAZ GRID SA. Contorul si toate elementele componente a grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilării impotriva interventiilor neautorizate.(structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicare, cerintele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de măsurare)

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la:

bornele de iesire, spre consumator, din intrerupatorul automat tetrapolar; (elementul fizic unde se face delimitarea) .

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:

- a) punctul de racordare: nu este cazul;
- b) punctul de delimitare a instalațiilor: se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica.

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):

- a) de monitorizare și reglaj: -
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: -
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: -

(3) Condiții specifice pentru racordare: -

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: -

5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atestat prevăzut la pct. 10 alin. (2) lit. b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament:

- copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, după caz;

- acordul sau promisiunea unilaterală a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare;

- declarație notarială privind acordul de amplasare a blocului de masură pe terenul proprietarului. (numai documentele aplicabile situației respective).

6. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este 80151.93 lei, inclusiv TVA.

(1^1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este 157 30 lei,

inclusiv TVA.

(1<sup>2</sup>) Valoarea medie a bransamentului până la care operatorul de distribuție rambursează utilizatorilor clienți casnici persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, care se racordează la joasă tensiune, cheltuielile pentru proiectarea și execuția bransamentului, stabilită conform reglementărilor în vigoare, este - **nu este cazul**.

(1<sup>3</sup>) 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 utilizatorii clienți finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin.

(2<sup>4</sup>) din Regulament, **807,61 lei, inclusiv TVA.**

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

7. (1) O dată 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 stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de - nu este cazul lei, reprezentând - nu este cazul -% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară / depozit bancar la termen / plată directă către operatorul de rețea.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este de maxim 36 luni de la încheierea contractului de racordare, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - **NU ESTE CAZUL** -, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit. d) subpct. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 112.224,18 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: -, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea. În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 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. 2 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. 2 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) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 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.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 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. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

(6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) pentru racordarea la rețeaua de joasă tensiune a utilizatorilor clienți casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale și instituțiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3<sup>5</sup>) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor de utilizare se execută pe cheltuielile utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia 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, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13. (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 căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: **NU ESTE CAZUL secunde.**

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa de web [delgaz.ro](http://delgaz.ro)

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

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de rețea.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine

atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

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

(2) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform 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:

a) „Elementele care intervin în calculul pierderilor care se scad (punct de măsurare în amonte față de punct de delimitare = punct de măsurare în instalația de racordare): - „, trafo  $S_n$  (kVA) = .....  
- „, LEA/LES: tip + secțiune (mm<sup>2</sup>) = ..... lungime (m) = ..... b) „Elementele care intervin în calculul pierderilor care se adună (punct de măsurare în aval față de punct de delimitare = punct de măsurare în instalația de utilizare): - „, trafo  $S_n$  (kVA) = ..... - „, LEA/LES: tip + secțiune (mm<sup>2</sup>) = ..... lungime (m) = .....

17. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor / autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1<sup>^</sup>1) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/ autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă;
- f) la solicitarea titularului;
- g) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1<sup>^</sup>3) din Regulament.

18. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar/ocazional, acesta este valabil până la data -nu este cazul- (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar/ocazional, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.

(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare):

- se vor obține în cadrul proiectului tehnic aferent realizării instalațiilor electrice propuse. Execuția lucrărilor la instalația electrică precizată, se va realiza în baza unei documentații tehnico-economice (faza PTh+CS), elaborată de o unitate specializată, atestată, documentație ce va fi predată către S.C. Delgaz Grid

S.A. - C.O.R.E. Suceava. Acord detinator teren PTA 15 Marginea;

Lucrări instalație utilizare

Coloana electrica de utilizare, tablou electric de distributie aferent instalatiei de utilizare si priza de pamânt cu rezistenta de dispersie sub valoarea de 4 ohm.

În cazul alimentării cu energie electrică a unor motoare pentru care o succesiune incorectă a fazelor unei tensiuni de alimentare poate genera o situație periculoasă sau o deteriorare a mașinii, în instalația de utilizare va fi prevăzută o protecție pentru succesiunea fazelor.

X

Semnătura, ștampilă



X

Semnătura

Ing. Mutrescu Dan

Expert Racordare Retea Electr.

Ing. Lupes Gheorghe

Coord. Echipa Racord. Reț. El.

**Fișă calcul tarif racordare**

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conform legislației în vigoare), este de 80309.23 lei și este compus din:  
 $T = T_R + T_U = 80309.23$  Lei (incl. TVA), din care:

- 80151.93 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta TR a tarifului de racordare corespunzătoare instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
  - 80151.93 lei (inclusiv TVA) tarif calculat pe baza de deviz,
  - 157.30 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta TU a tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații.

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 utilizatorii clienți finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2<sup>4</sup>) din Regulament, este 807,61 lei, inclusiv TVA

DELGAZ GRID SA  
Pandurilor nr. 42  
540554 Tîrgu Mureș  
delgaz.ro

Consiliul director  
Volker Raffel  
(Președintele Consiliului de  
Administrație)  
Cristian Secosan  
(Directori Generali)  
Mihaela Loredana Cazacu  
(Adj.)  
Anca Liana Evoiu  
(Adj.)

Sediul Central: Tîrgu Mureș  
CUI: 10976687  
Atribut fiscal: RO  
J2000000326265  
Capital social subscris și  
vărsat:  
773.257.777,50LEI

Dep. managementul  
investitiilor el.  
Echipa racordare retea  
electricitate SV  
Radauti, 725400, Stefan Cel  
Mare 72  
Judetul: Suceava

GHEORGHE  
CHIRIMBUTA  
T 0230565996  
F

X  
Semnătura

Ing. Lupes Gheorghe

Coord. Echipa Racord. Reț. El.

1006027300

Număr aviz

12.09.2025

Eliberat la data

5004297202

Loc de consum

EMO4374605

POD

1054030

Număr interfață

## Referat

S.C. Delgaz Grid S.A.

**APROBAT,**  
**Sef Serviciu Racordare la Retea**  
**Electricitate,**  
**ing. Nazareanu Costica-Adi**

Managementul Investițiilor  
Electricitate  
Racordare la Retea Electricitate  
Suceava  
Chirimbuta Gheorghe

T: +40734995808

Nr. 1005999902 /12.09.2025

gheorghe.chirimbuta@delgaz-grid.r

### 1. Date generale ale obiectivului (locului de consum) pentru care se solicita avizul

#### tehnic de racordare:

- 1.1. Denumirea solicitantului: SC ELECTROCAR SRL
- 1.2. Adresa solicitantului: Loc.Radauti,str.Bucovinei nr. 11 b,jud. Suceava
- 1.3. Locul de consum:Spatiu comercial
- 1.4. Adresa locului de consum: loc. Marginea, str.Radautiului, nr. FN, jud. Suceava

### 2. Caracteristicile locului de consum:

- 2.1. Puterea instalată solicitată : 52/61,17 kW/kVA;
- 2.2. Puterea max. simultan absorbită solicitată : 52/61,17 kW/kVA;
- 2.3. Puterea instalată aprobată anterior : 0/0 kW/kVA;
- 2.4. Puterea maximă simultan absorbită aprobată anterior : 0/0 kW/kVA;

### 3. Descrierea soluției propuse (se vor specifica caracteristicile tehnice și fizice ale rețelei proiectate și ale bransamentului/instalației de racordare precum și descrierea lucrărilor de întărire):

#### 3.1. Lucrări pe tarif de racordare:

- Plecare separată j.t. nouă, racordată din firida de distribuție 15.5.1, realizată cu cablu tip NA2XBY 3x240+120 mmp, în lungime de cca. 140 m, cu montare, pe un soclu de beton, la limita proprietății, a unei firide de distribuție tip E3-4 400 A (numerotată 15.5.2.), legată la o priză de pământ cu rezistență de dispersie sub valoarea de 4 ohm;
- Bransament electric trifazat, realizat cu cablu tip NA2XY 3x50+25 mmp, în lungime de cca. 4 m, racordat din firida de distribuție nr. 15.5.2. propusă, cu montare, pe același soclu de beton cu al firidei nr. 15.5.2., a unui bloc de măsură și protecție trifazat (BMPT-100 A), prevăzut cu protecție la suprasarcină și scurtcircuit, cu întrerupător automat tetrapolar cu  $I_n=100$  A,  $I_k=\text{min.}10$  kA, caracteristică B.

#### 3.2. Lucrări de întărire rețea:

- Amplificare putere PTA 20/0,4 kV nr. 15 Marginea, de la 160 kVA la 250 kVA, cu realizarea urmatoarelor lucrari:
- Inlocuire transformator de putere cu S=160 kVA (existent) cu un trafo 20/0,4 kV cu S=250 kVA;
- Inlocuire cadru de sigurante existent cu un cadru de sigurante prevazut cu descarcatoare ZN-O cu sigurante fuzibile FEN 20 kV de 16 A. Inlocuire legaturi dintre LEA MT, cadru de sigurante si Trafo MT/JT existente cu conductoare tip OAC2X (OL-AL izolate cu polietilenă reticulată). Inlocuire coloana electrica generala j.t. existenta, cu o coloana electrica noua, realizata din conductoare tip AFYI 3x240+120+120 mmp;
- Inlocuire cutie de distributie j.t. existenta, cu o C.D. tip 1-5 400 A (dimensionată pentru trafo de 250 kVA), prevazuta cu loc pentru montarea grupului de masura (in montaj semidirect) aferent circuitului general j.t., echipata cu sigurante cu mare putere de rupere (MPR) de 400 A pentru circuitul general j.t.. Noua C.D. 1-5 a PTA nr. 15 Marginea, va fi prevazuta cu transformatoare de masurare pentru curent de raport 400/5A, pentru grupul de masura corespunzator circuitului general j.t.;
- Se va amplifica priza de pamant la PTA nr. 15 Marginea pana la obtinerea unei valori a rezistentei de dispersie sub 1 ohm si se va inlocui platforma cu balustrada existenta;
- LES j.t. noua (Plecarea nr. 5), racordata din C.D. a PTA 20/0,4 kV nr. 15 Marginea, realizata cu cablu tip NA2XY 3x240+120 mmp, in lungime de cca. 10 m cu montare, pe un soclu de beton, pe domeniul public, a unei firide de distributie tip E3+4 400A, (numerotată cu 15.5.1.), legata la o priza de pamant cu rezistenta de dispersie sub valoarea de 4 ohm;
- Demontare contor aferent consumatorului SC PLAIMAR SRL din cutia de distributie j.t. a PTA nr. 15 Marginea si montare in BMPT PAFS 80 A prevazut cu protectie la suprasarcina si scurtcircuit, cu intrerupator automat tetrapolar cu interblocaj intern, cu Ireglat=80 A, Ik=min. 10kA, caracteristica B. BMPT-ul se va monta in vecinatatea postului de transformare si va fi alimentat din firida 15.5.1 printr-un cablu tip NA2XY 3x50+25 mmp, in lungime de cca. 4 m. Se va demonta cablul consumatorului SC PLAIMAR SRL din C.D. si se va monta in BMPT nou proiectat. Bransamentul trifazat aferent consumatorului Curelusa Anisoara se va demonta din C.D. si se va monta in firida 15.5.1 nou proiectata.

**Valoarea estimată a lucrărilor :**

Valoare totală extindere rețea (lei fără TVA)	Valoare eficientă extindere rețea I <sub>ef</sub> (lei fără TVA)	Valoare bransament / instalație de racordare (lei fără TVA)	Valoare lucrări de întărire (lei fără TVA)
		66908,72	92747,26

**4. Realizarea lucrărilor de extindere rețea:**

- a) Lucrarile de extindere a rețelei de j.t, cofinanțate de către DEGR, vor fi finalizate până la data: nu este cazul;
- b) Cofinanțarea lucrărilor de extindere a rețelei de j.t necesar a fi realizate, nu sunt incluse în planul de investiții al DEGR și nu există posibilitatea realizării lor corelat cu instalația de racordare.

În situația dată, suportarea cheltuielilor de extindere a rețelei de j.t. pot fi finanțate de către utilizator.

Valoarea investiției eficiente finanțată de către utilizator, aferente lucrărilor de extindere a rețelei de j.t., vor fi returnate acestuia de către DEGR, la data ..... / începând cu data ..... într-un număr de ..... rate, la un interval de ..... între rate.

**5. Realizarea lucrărilor de întărire rețea.**

- a) Lucrarile de intarire a rețelei necesar a fi executate, suportate de către DEGR, vor fi finalizate în minim 36 de luni de la data încheierii contractului de racordare.
- b) Lucrările de întărire a rețelei necesar a fi realizate, nu sunt incluse în planul de investiții al DEGR și nu există posibilitatea realizării lor corelat cu instalația de racordare.

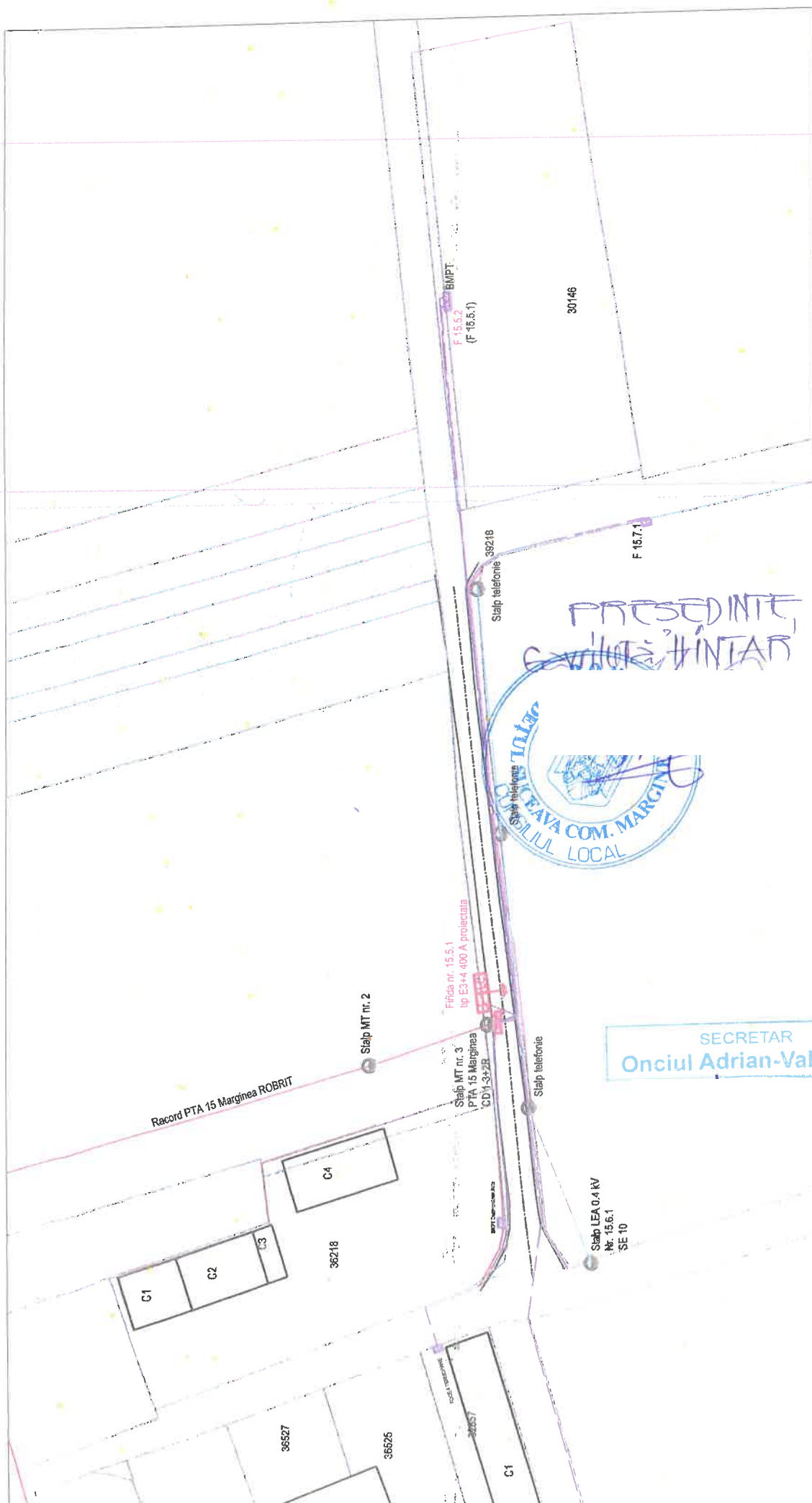
În situația dată, conform prevederilor art. 44 alin. (9) din Legea Energiei nr. 123/2012, suportarea cheltuielilor de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare pot fi finanțate de către utilizator.

Cheltuielile efectuate de către utilizator, aferente lucrărilor de întărire a rețelei, vor fi returnate acestuia de către DEGR la data ..... / începând cu data ..... într-un număr de ..... rate, la un interval de ..... între rate.

**Elaborator,**  
**ing. Chirimbuta Gheorghe**



ELABORATOR:		S.C. DELGAZ GRID S.A.		BENEFICIAR:		S.C. DELGAZ GRID S.A.		PROIECT:	
SERVICIUL PROIECTARE SI OPTIMIZARE RETEA ELECTRICALITATE		JAN0000320295 C/IF RO 1037967		Titlu proiectului:		Lucrari de inchiriere rețea pentru alimentare cu energie electrica Spatiu Comercial.		FAZA	
<b>DELGAZ</b> grid		B-DNL PANDURILOR, NR. 42 ETIAJ 4, COD POSTAL 549554, IASOAI MEDES, JUDE MURES		Data:		2026		DTAC	
SSE PROIECT		Ing. Luminilia Pappuc		Scara:		1:100000		PLANSĂ:	
PROIECTAT		Ing. Adrian Tomni		Data planșei:		Plan de incalzire in zona		E01	
DESENAT		Ing. Adrian Tomni		Data:		2026		Fol: 1/1	
				Data:		2026		Rev: 0	



<b>Elaborator:</b> <b>S.C. DELGAZ GRID S.A.</b> SERVICIUL PROIECTARE SI OPTIMIZARE RETEA ELECTRICITATE J20000000326265 CIF RO 10876687 <b>DELGAZ grid</b> B-DUL PANDURILOR, NR. 42, ET AJ 4, COD POSTAL 540554, TARGU MURES, JUD. MURES		<b>Beneficiar:</b> <b>S.C. DELGAZ GRID S.A.</b>		<b>PROIECT:</b> <b>6/2026</b>	
<b>Titlu proiectului:</b> Lucrari de intarire retea pentru alimentare cu energie electrica Spatiu Comercial, st Cateea Radautiului, loc. Marginea, jud. Suceava, beneficiar SC ELECTROCAR SRL		<b>Titlu planșei:</b> <b>Plan de situatie proiectat</b>		<b>FAZA:</b> <b>PTH+CS</b>	
<b>Scara:</b> <b>1:1000</b>		<b>Titlu planșei:</b> <b>Plan de situatie proiectat</b>		<b>PLANȘA:</b> <b>E02</b>	
<b>Data:</b> <b>2026</b>		<b>Scara:</b> <b>1:1000</b>		<b>Fila:</b> <b>1/1</b>	
<b>DESENAT</b> ing. Adrian Tomut		<b>SEMNAȚA</b> ing. Adrian Tomut		<b>Rev.:</b> <b>0</b>	

Legenda	
Tipuri De Linii	Denumire
—	Impedan active
—	Az drum
—	Carosabil balast
—	Gard
—	Conductori
—	Rigla beton
—	Conductor dem. aerian
—	Conductor ex. aerian
—	Conductor pr. aerian
—	Isol. uil. aerian
—	Isol. uil. subteran
—	Conductor dem. subteran
—	Conductor ex. subteran
—	Conductor pr. subteran
—	Isol. uil. subteran