

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

Comuna Panaci -
Str. Panaci Nr.
727405 Panaci
Judet Suceava
Tel. 0731315592

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

Dep. managementul
investitiilor el.
Echipa racordare retea
electricitate SV
Gura Humorului, 725300,
Piata Revolutiei 18
Judetul: Suceava

Suceava,14.09.2025

Nr. 1006028326 din 14.09.2025

Stimate client,


Prezenta adres ınso e te Avizul tehnic de racordare nr. 1006028326 emis ın data de 14.09.2025

Cererea pentru ıncheierea contractului de racordare poate fi depus cu cel pu in 30 de zile calendaristice ınainte ınchetarea valabilit ii avizului tehnic de racordare.

GHEORGHE
CHIRIMBUTA
T 0230205325
F



Cu respect,

X _____
Semn tura 

Ing. Lupes Gheorghe
Coord. Echipa Racord. Re . El.

Aviz tehnic de racordare pentru locul de consum nr. 1006028326 din data 14.09.2025

Date client

Comuna Panaci - 4326892

Denumire societate

727405 Panaci Suceava CUI

Cod po tal Localitatea

Panaci Jude ul

Strada Numar Bloc/Scara Etaj Ap.

0731315592 0230576653 primariapanaci@yahoo.com

Telefon Fax Adres e-mail

4326892 4326892

Nr. inregistrare la Reg. Comer ului Atribut fiscal Reprezentat(a) prin (Nume, Prenume) In calitate de

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **1005977851** din data **09.07.2025** având ca scop racordarea unui loc de consum, nou definitiv, pentru locul de consum de mai jos ce apar tine utilizatorului: **Comuna Panaci** - i în urma analiz rii documenta iei anexate acesteia, de pus complet la data **12.09.2025** în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la re elele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul pre edintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modific rile i complet rile ulterioare, denumit in continuare Regulament, se aprob racordarea la re eaua electric a **locului de consum permanent.**

statii de reincarcare

Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

PANACI Suceava

Municipiul/orasul/comuna

Panaci Jude ul 727405

Localitatea Sectorul Cod po tal

Panaci

Strada Numar Bloc/Scara

Etaj Ap. nr. cadastral

în condi iile men ionate în continuare.

DELGAZ GRID SA
Pandurilor nr. 42
540554 Tîrgu Mure
delgaz.roConsiliul director
Volker Raffel
(Pre edintele Consiliului de
Administra ie)
Cristian Secosan
(Directori Generali)
Mihaela Loredana Cazacu
(Adj.)
Anca Liana Evoieu
(Adj.)Sediul Central: Tîrgu Mure
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J2000000326265
Capital social subscris i
v rsat:
773.257.777,50LEIDep. managementul
investitiilor el.
Echipa racordare retea
electricitate SV
Gura Humorului, 725300,
Piata Revolutiei 18
Judetul: SuceavaGHEORGHE
CHIRIMBUTA

1006028326

Num r aviz
14.09.2025Eliberat la data
5004184410Loc de consum
EMO4260811POD
1047327

Num r interfa

1. Puterea aprobat :

	Situa ia existent în momentul emiterii avizului	Puterea aprobat pentru organizarea de antier, pân la data	Evolu ia puterii aprobate				
			Etapa I, valabil de la data	Etapa II, valabil de la data	Etapa III, valabil de la data	Etapa IV, valabil de la data	Etapa final , valabil de la data punerii în func iune a instala iei de utilizare
Puterea maxim simultan ce poate fi absorbit (kVA)							88,24
(kW)							75,00
Puterea maxim simultan ce poate fi absorbit f r realizarea lucr rilor de înt rire (kVA)							0,00
(kW)							0,00

Adresa electric :

Sta ie transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp/firid
VDOR	SV1102	PANA02	PANA02_1_4	1

2. Descrierea succint a solu iei de racordare corelat cu evolu ia puterii aprobate, stabilit prin fi a de solu ie nr. 1005977851:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V la C.D. a PTA 20/0,4 kV nr. 2 Panaci (capacit ile energetice la care se realizeaz racordarea);

b) instala ia de racordare existent în momentul emiterii avizului i care se men ine (pentru situa ia unui loc de consum existent, dac instala iile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare): -

c) lucr ri pentru realizarea instala iei de racordare: -- LES j.t. noua (Plecare nr. 4), racordata din C.D. a PTA 20/0,4 kV nr. 2 Panaci, realizata cu cablu tip NA2XBY 3x240+120 mmp, in lungime de cca. 210 m cu montare, pe un soclu de beton amplasat la limita de proprietate, a unei firide de distributie tip E3+4 400A, (numerotat cu 2.4.1.), legata la o priza de pamant cu rezistenta de dispersie sub valoarea de 4 ohm; -- Bransament electric trifazat, realizat cu cablu tip NA2XY 3x70+35 mmp, in lungime de cca. 4 m, racordat din firida de distributie nr. 2.4.1. propusa, cu montare, pe acelasi soclu de beton cu al firidei nr. 2.4.1, a unui bloc de masura si protectie trifazat (BMPT-150 A), prevazut cu protectie la suprasarcin si scurtcircuit, cu intrerupator automat tetrapolar cu interblocaj intern, cu Ireglat=150 A, Ik=min.10kA, caracteristica B.

In cazul utilizatorilor clien i finali casnici, costurile pentru achizi ia i montarea grupului de m surare a energiei electrice, sau, dupa caz, a blocului de m sura i protec ie, complet echipat, sunt suportate de c tre operatorul de re ea.

Instala ia electric de racordare se va realiza in baza unui proiect tehnic.

d) lucr ri ce trebuie efectuate pentru înt rirea re elei electrice de inute de operatorul de re ea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condi iilor tehnice necesare racord rii utilizatorului, defalcate conform urm toarelor categorii:

i.lucr ri de înt rire determinate de necesitatea asigur rii condi iilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauz : Lucrari de intarire retea -- Amplificare putere PTA 20/0,4 kV nr. 2 Panaci, de la 100 kVA la 160 kVA, cu realizarea urmatoarelor lucrari: -- Inlocuire transformator de putere cu S=100 kVA (existent) cu un trafo 20/0,4 kV cu S=160 kVA; -- Inlocuire cadru de sigurante existent cu un cadru de sigurante prevazut cu descarcatoare ZN-O; --Se va inlocui platforma si balustrada existenta. Inlocuire siguran#e FEN 20 kV existente (de 6,3 A) cu siguran#e fuzibile FEN 20 kV de 10 A. Inlocuire legaturi dintre LEA MT, cadru de sigurante si Trafo MT/JT existente cu conductoare tip OAC2X (OL-AL izolate cu polietilen reticulat). Inlocuire coloana electrica generala j.t. existenta, cu o coloana electrica noua, realizata din conductoare tip AFYI 3x240+120+120 mmp; -- Inlocuire siguran#e FEN 20 kV existente (de 6,3 A) cu siguran#e fuzibile FEN 20 kV de 10 A; -- Inlocuire coloana electrica generala j.t. existenta, cu o coloana electrica noua, realizata din conductoare tip AFYI 3x240+120+120 mmp; - Inlocuire cutie de distribu#ie j.t. existenta, cu o C.D. tip 1-5 400 A (dimensionat 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. 2 Panaci, va fi prevazuta cu transformatoare de masurare pentru curent de raport 250/5A, pentru grupul de masura corespunzator circuitului general j.t.; -- Se va monta un BMPM-PAFS 32 A la prima borna, legat din reseaua aeriana, prin intermediul unui conductor tip NFA2X 16+25 mmp. Contorul aferent iluminatului public se va demonta din cutia de pe stalpul de post si se va remonta in blocul de masura propus pe stalp; -- Se va masura priza de pamant la PTA nr. 2 Panaci si daca e cazul se va amplifica pana la obtinerea unei valori a rezistentei de dispersie sub 1 ohm

ii. lucruri de întrire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consumici 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 măsurarea energiei se va face cu un grup de măsurare format din: contor electronic trifazat, multitarif de energie electrica, pentru energie activa si energie reactiva, consumata si debitata, cu posibilitatea înregistrării puterii maxime, cu curba de sarcina, interfata de comunicatie la distanta si modul de comunicatie în vederea integrării în sistemul de telecitire AMR, cu 3 echipaje, clasa de precizie B sau mai mica, montaj semidirect, $I_b=5A$, $U_n=3x230/400V$ sau gama extinsa si acoperitoare si din 3 transformatoare de masurare pentru curent, de raport 150/5A, clasa de precizie 0,5 sau mai mica. Grupul de masurare se va monta în BMPT propus, amplasat pe un soclu de beton, langa firida de distributie nr. 2.4.1, conform specificațiilor S.C. "Delgaz Grid" S.A. Contorul si toate elementele componente ale grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilării împotriva intervențiilor neautorizate.(structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicatie, 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) Cerințele pentru protecțiile automatizările la:

- se vor obtine în cadrul proiectului tehnic aferent realizării instalațiilor electrice propuse. Executia lucrarilor la instalatia e

lectrica precizata, se va realiza în baza unei documentatii tehnico-economice (faza PTh+CS), elaborat de o unitate specializata,

atestata, documentatie ce va fi predata catre S.C. Delgaz Grid S.A

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dac 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 măsură pe terenul proprietarului. (numai documentele aplicabile situației respective).

6. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilit conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitat în fișa de calcul anexată, este 232539.62 lei, inclusiv TVA.

(1^1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de

utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilit conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitat în fișa de calcul anexată, este 157.30 lei, inclusiv TVA.

(1²) Valoarea medie a branșamentului 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 branșamentului, stabilit conform reglementărilor în vigoare, este - **nu este cazul**.

(1³) 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.

(2⁴) din Regulament - **nu este cazul**

(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) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de 0,00 lei 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 racordate 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 form(e)/forme: scrisoare de garanție bancară / depozit bancar la termen / plată direct 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 întreținere este de maximum 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 întreținere precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întreținere 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 întreținere respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întreținere a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 85.021,82 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 întreținere 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 întreținere 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 întreținere la termenul precizat la alin. (1);

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată pentru realizarea lucrărilor de întreținere, precizat în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întreținere 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 să fie 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 lucrurilor 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 lucrurile prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucruri 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 lucrurilor 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 lucrurilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.
- (6) Instalațiile rezultate în urma lucrurilor 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 într-o proprietate a operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3⁵) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.
11. (1) Lucrurile pentru realizarea instalațiilor de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucruri. Valoarea acestor lucruri nu este inclusă în tariful de racordare.
- (2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și regulamentele 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 circuite de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unui circuit de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua circuite 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
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 surse 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 aparatul 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 receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă nu perturbă funcționarea și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsurile 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 calculația pierderilor care se scad (punct de măsurare în amonte față de punct de delimitare = punct de măsurare în instalația de racordare): - „trafo Sn (kVA) =

- „LEA/LES: tip + secțiune (mm²) = lungime (m) = b) „Elementele care intervin în calculația pierderilor care se adună (punct de măsurare în aval față de punct de delimitare = punct de măsurare în instalația de utilizare): - „trafo Sn (kVA) = - „LEA/LES: tip + secțiune (mm²) = 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 emiterie, 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. (1¹) 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. (1³) 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

lucrarilor la instalatia electrica precizata, se va realiza in baza unei documentatii tehnico-economice (faza PTh+CS), elaborat de o unitate specializata, atestata, documentatie ce va fi predata catre S.C. Delgaz Grid S.A. Acord Primaria Panaci.

Lucruri instalatie utilizare

Coloana electrica de utilizare, tablou electric de distributie aferent instalatiei de utilizare si priza de pamant 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

Semn tura, tampil



X

Semn tura

Ing. Mutrescu Dan

Expert Racordare Retea Electr.

Ing. Lupes Gheorghe

Coord. Echipa Racord. Re . El.

Fi calcul tarif racordare

Valoarea tarifului de racordare stabilit conform reglement rilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conform legisla iei în vigoare), este de 232696.92 lei i este compus din:

$T = T_R + T_U = 232696.92$ Lei (incl. TVA), din care:

- 232539.62 Lei (inclusiv TVA) reprezint componenta TR a tarifului de racordare corespunz toare instala iei de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
 - 232539.62 lei (inclusiv TVA) tarif calculat pe baza de deviz,
- 157.30 lei (inclusiv TVA) reprezint componenta TU a tarifului de racordare corespunz toare verific rii dosarului instala iei de utilizare i punerii sub tensiune a acestei instala ii.

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

Consiliul director
Volker Raffel
(Pre edintele Consiliului de
Administra ie)
Cristian Secosan
(Directori Generali)
Mihaela Loredana Cazacu
(Adj.)
Anca Liana Evoiu
(Adj.)

Sediul Central: Tirgu Mure
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J2000000326265
Capital social subscris i
v rsat:
773.257.777,50LEI

Dep. managementul
investitiilor el.
Echipa racordare retea
electricitate SV
Gura Humorului, 725300,
Piata Revolutiei 18
Judetul: Suceava

GHEORGHE
CHIRIMBUTA
T 0230205325
F

X
Semn tura 

Ing. Lupes Gheorghe

Coord. Echipa Racord. Re . El.

1006028326

Num r aviz
14.09.2025

Eliberat la data
5004184410

Loc de consum
EMO4260811

POD
1047327

Num r interfa