

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

ORASUL FLAMANZI -

Str. Dumitru Iov Nr. 284

717155 Flamanzi (BT)

Judet Boto ani

Tel. 0231552351

Boto ani,19.12.2023

Nr. 1005370217 din 19.12.2023

Stimate client,

Prezenta adres ınso e te Avizul tehnic de racordare nr. 1005370217 emis ın data de 19.12.2023

DELGAZ GRID SA

Pandurilor nr. 42

540554 Tîrgu Mure

delgaz.ro

Dep. managementul
investitiilor el.

Echipe racordare retea
electricitate BT

Botosani, 710012, Calea
Nationala 36

Judetul: Boto ani

ADRIAN CULICA

T 0753022493

F



Cu respect,

X _____

Semn tura

ing. Bogdan Holic

Coord. Echipa Racord. Re . El.

Aviz tehnic de racordare pentru locul de consum nr. 1005370217 din data 19.12.2023

Date client

ORASUL FLAMANZI - 3372173

Denumire societate

717155 Flamanzi (BT) Boto ani

Cod po tal

Localitatea

Jude ul

Dumitru Iov 284

Strada

Numar

Bloc/Scara

Etaj

Ap.

0231552351 0231552626 orasflamanzi@yahoo.com

Telefon

Fax

Adres e-mail

LEGEA69 1991 3372173

Nr. inregistrare la Reg. Comer ului

Atribut fiscal

Reprezentat(a) prin (Nume, Prenume)

In calitate de

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **1005340174** din data **10.11.2023** având ca scop racordarea unui loc de consum, nou definitiv, pentru locul de consum de mai jos ce apar tine utilizatorului: **ORASUL FLAMANZI** - i în urma analiz rii documenta iei anexate acesteia, depus complet la data **15.12.2023** 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**.

Cresa si gradinita

Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

FLAMANZI Boto ani

Municipiul/orasul/comuna

Jude ul

Flamanzi (BT) 717155

Localitatea

Sectorul

Cod po tal

Flamanzi

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.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: Tîrgu Mure

CUI: 10976687

Atribut fiscal: RO

J26/326/2000

Capital social subscris i v rsat:

773.257.777,50LEI

Dep. managementul investitiilor el.

Echipa racordare retea electricitate BT

Botosani, 710012, Calea Nationala 36

Judetul: Boto ani

ADRIAN CULICA

T 0753022493

1005370217

Num r aviz

19.12.2023

Eliberat la data

5004200937

Loc de consum

EMO4277553

POD

910184

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)							79,41
(kW)							67,50
Puterea maxim simultan ce poate fi absorbit f r realizarea lucr rilor de înt rire (kVA)							
(kW)							

Adresa electric :

Sta ie transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp/firid
FLAM	FLAM06	FLAM09	1	10

2. Descrierea succint a solu iei de racordare corelat cu evolu ia puterii aprobate, stabilit prin fi a de solu ie nr. 1005340174:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V la manson legatura 0,4 kV spre firida 1.1.10

(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): NU ESTE CAZUL;

c) lucr ri pentru realizarea instala iei de racordare: Racordarea la retea electrica se face pe joasa tensiune din LES 0,4 kV, aferent PTCZ 1 FLAMANZI, 20/0,4 kV - 1x630 kVA, astfel: - alimentarea de baza se va realiza prin dezlegarea cablului existent din firida cu nr. 1.2.8 (Bl. C12), rezerva catre firida 1.1.4(Bl. C15) si mansonarea acestuia cu un cablu nou de tip NA2XBY 3x240 + 120 mmp Al, in lungime de 116+2 = 118 ml. La capatul prelungirii traseului noului cablu subteran se va alimenta o firida noua de tip E2+4, ce va avea nr. 1.1.10, montata pe suport de beton, pe domeniul public. Firida de tip E2+4 va avea o priza de pamant cu rezistenta de dispersie sub 4 ohmi. Din aceasta firida, cu un cablu de tip NA2XBY 3x50 + 25 mmp Al, in lungime de 6 ml, se va alimenta un BLOC BMPT PAFS 125 A SEMIDIRECT, ce va fi montat pe suport de beton la limita de proprietate. Se vor monta un set de sigurante MPR in firida 1.1.4 (Bl. C15). Subtraversarea strazii Aleea Tineretului se va realiza prin foraj orizontal. - alimentarea de rezerva se va realiza din firida proiectata de tip E2+4, cu nr. 1.1.10, printr-un cablu de tip NA2XBY, in lungime de 2+116+2 = 120 ml. Capatul traseului cablului subteran va fi legat in firida proiectata cu nr. 1.2.8. (Bl. C12). Certificatul de urbanism si autorizatia de construire pentru instalatiile proiectate pe lucrari pe tarif de racordare vor fi insotite de planul anexa la certificatul/autorizatie vizat spre neschimbare. 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 existente 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 : NU ESTE CAZUL;

ii. lucr ri de înt rire pentru crearea condi iilor tehnice necesare racord rii mai multor locuri de consum / de consum i de productie: NU ESTE CAZUL;

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

f) m surarea energiei electrice se realizeaz prin contor electronic trifazat multitarif de energie electrica pentru energie activa si energie reactiva consumata si debitata, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu curba de sarcina, cu interfata de comunicatie la distanta si modul de comunicatie in vederea integrarii in sistemul de telecitire AMR, cu 3 echipaje, clasa de precizie B sau mai mica, montaj

semidirect, $I_b = 5 \text{ A}$, $U_n = 3 \times 230/400 \text{ V}$ sau gama extinsa si acoperitoare, si din 3 transformatoare de masurare pentru curent de raport 150/5 A clasa de precizie 0,5 sau mai mica. Grupul de masurare va fi montat in BMPT, amplasat pe suport de beton, conform specificatiilor DELGAZ Grid SA. Toate elementele componente ale grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor neautorizate;(structura grupului de masurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în 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 400 V, la:

borne iesire intrerupator automat tetrapolar spre consumator (elementul fizic unde se face delimitarea).

3. (1) Cerintele pentru protectiile automate si automatizari la:

a) punctul de racordare: SIGURANTE MPR;

b) punctul de delimitare a instalatiilor: "se vor corela protectiile din instalatiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica".

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

a) de monitorizare si reglaj: NU ESTE CAZUL;

b) interfele sistemelor de monitorizare, comand, achiziție de date, masurare a energiei electrice, telecomunicatii: NU ESTE CAZUL;

c) pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului: NU ESTE CAZUL;

(3) Conditii specifice pentru racordare: NU ESTE CAZUL;

4. Datele înregistrate care necesit verificarea în timpul funtionarii: NU ESTE CAZUL;

5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordarii la reeaua electrica, utilizatorul sau operatorul economic atestat prevazut la pct. 10 alin. (2) lit. b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de reeaua si achita acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

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

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

- acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de reeaua, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de reeaua a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare: NU ESTE CAZUL;

- declaratie notariala privind acordul de amplasare a blocului de masura pe terenului proprietarului: NU ESTE CAZUL;

(numai documentele aplicabile situatiei respective).

6. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalatiei de racordare, stabilit conform reglementarilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitat în fișa de calcul anexat, este 101124.45 lei, inclusiv TVA.

(1^1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii, stabilit conform reglementarilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitat în fișa de calcul anexat, este 154.70 lei, inclusiv TVA.

(1^2) Valoarea medie a branzamentului până la care operatorul de distributie rambursează utilizatorilor clienți casnici persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale si institutiilor publice, care se racordează la joasă tensiune, cheltuielile pentru proiectarea si executia branzamentului, stabilit conform reglementarilor în vigoare, este - **nu este cazul**.

(1^3) Valoarea costurilor pentru achiziția si montarea grupului de masurare a energiei electrice sau, dup caz, a blocului de masurare si protectie, complet echipat, cu excepția contorului de masurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienți finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2^4) din Regulament, **3.126,13** lei, inclusiv TVA.

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dac tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, pe baza celor care au 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) Dac 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 si/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 instalarea 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 form(e)/forme: scrisoare garanție bancară solidară.

(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 - NU ESTE CAZUL -, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i) - 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 0.00 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: NU ESTE CAZUL;, 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 pentru realizarea lucrărilor de întărire, precizat 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 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 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 prevăzută 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)

finantate de c tre operatorii de retea sunt în proprietatea acestora.

(6) Instala iile rezultate în urma lucr rilor prev zute la pct. 2 lit. c) pentru racordarea la re eaua de joas tensiune a utilizatorilor clien i casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale i institu iilor publice într în proprietatea operatorului de distribu ie, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3[^]5) din Legea energiei electrice i a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modific rile i complet rile ulterioare.

11. (1) Lucr rile pentru realizarea instala iilor de utilizare se execut pe cheltuiala utilizatorului, de c tre o persoan autorizat sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectiv de lucr ri. Valoarea acestor lucr ri nu este inclus în tariful de racordare.

(2) Executantul instala iei de utilizare, precum i utilizatorul vor respecta normele i reglement rile în vigoare privind realizarea i exploatarea instala iilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de re ea, utilizatorul va încheia conven ia de exploatare prin care se precizeaz modul de realizare a conducerii opera ionale prin dispecer, condi iile de exploatare i între inere reciproc a instala iilor, reglajul protec iilor, executarea manevrelor, interven iile în caz de incidente, urm rirea consumului i reducerea acestuia în situa ii excep ionale ap rute în func ionarea sistemului electroenergetic na ional.

13. (1) Cerin ele standardelor de performan pentru serviciile prestate de operatorul de distribu ie i de operatorul de transport i de sistem, dup caz, referitoare la asigurarea continuit ii serviciului i la calitatea tehnic a energiei electrice reprezint condi ii minime pe care respectivul operator de re ea are obliga ia s le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maxim pentru restabilirea aliment rii dup o întrerupere este stabilit prin standardul de distribu ie sau standardul de transport, dup caz. Pentru nerespectarea termenelor prev zute, dup caz, de standardul de distribu ie sau de standardul de transport, operatorii de re ea acord utilizatorilor compensa ii, în condi iile prev zute de standardul respectiv.

(2) În situa ia în care racordarea este realizat prin dou sau mai multe c i de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei c i de alimentare, ca urmare a defect rii unui element al acesteia, în condi iile existen ei i func ion rii corecte a instala iei de automatizare, durata maxim pentru conectarea celei de-a doua c i de alimentare este cea corespunz toare func ion rii instala iei de automatizare: NU ESTE CAZUL secunde.

(3) Informa iile privind monitorizarea continuit ii i calit ii comerciale a serviciului de distribu ie sunt publicate i actualizate în fiecare an de c tre operatorul de re ea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa de web delgaz.ro

14. (1) În cazul în care utilizatorul de ine echipamente sau instala ii la care întreruperea aliment rii cu energie electric poate conduce la efecte economice i/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obliga ia ca prin solu ii proprii, tehnologice i/ sau energetice, inclusiv prin surs de interven ie, s asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situa ia în care, din cauza specificului activit ilor desf urate, întreruperea aliment rii cu energie electric îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante i acesta consider c este necesar o siguran în alimentare mai mare decât cea oferit de operatorul de re ea, prezentat la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea m surilor necesare evit rii acestor pagube, inclusiv pentru analiza i stabilirea oportunit ii de a se dota cu surse proprii de energie electric . Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizeaz de c tre operatorul de re ea.

(3) Utilizatorul va lua m surile necesare de protec ie contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferic sau de comuta ie, pe baza unei analize de risc.

15. (1) În scopul asigur rii unei function ri selective a instalatiilor de protec ie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul asigur accesul operatorului de retea pentru corelarea permanent a reglajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.

(2) Echipamentul si aparatul prin care instalatia de utilizare se racordeaz la reseaua electric trebuie s corespund normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente cl dirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvolt rii regionale si turismului nr. 2.741/2011.

16. (1) Utilizatorul va lua m surile necesare pentru limitarea la valoarea admisibil , conform normelor în vigoare, a efectelor func ion rii instala iilor i receptoarelor speciale (cu ocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc). Instala iile noi se vor pune sub tensiune numai dac perturbarea iile instala iilor si receptoarelor speciale se încadreaz în limitele admise, prev zute de normele în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/evacu rii de energie reactiv din/în re eaua electric , utilizatorul va lua m suri pentru men inerea factorului de putere între limitele prev zute prin reglement rile în vigoare. Neîndeplinirea acestei condi ii determin plata energiei electrice reactive conform reglement rilor în vigoare.

(3) În situa ia de excep ie în care punctul de m surare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de

energie electric înregistrat de contor este diferit 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:

Elementele care intervin în calculul pierderilor: +dp: trafo $S_n = \dots\dots\dots$ kVA, LEA/LES cu izolație tip $\dots\dots\dots$, lungime $\dots\dots\dots$, secțiune $\dots\dots\dots$ -dp: trafo $S_n = \dots\dots\dots$ kVA, LEA/LES cu izolație tip $\dots\dots\dots$, lungime $\dots\dots\dots$, secțiune $\dots\dots\dots$

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 care a fost 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, constatat prin hotărâre judecătorească definitivă.

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, constatat 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):

- necesar dosar tehnic instalație de utilizare; - Certificatul de urbanism și autorizația de construire pentru instalațiile proiectate pe lucrări pe tarif de racordare vor fi însoțite de planul anexa la certificat/autorizație vizat spre neschimbare;

Lucrurile instalației de utilizare

Instalația de utilizare va fi cu 5 conductoare.

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 mașinilor, în instalația de utilizare va fi prevăzută o protecție pentru succesiunea fazelor.

X

Semn tura, tampil



X

Semn tura

ing. Dan Mutrescu

Expert Racordare Retea Electr.

ing. Bogdan Holic

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 101279.15 lei i este compus din:

$T = T_R + T_U = 101279.15$ Lei (incl. TVA), din care:

- 101124.45 Lei (inclusiv TVA) reprezint componenta TR a tarifului de racordare corespunz toare instala iei de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:

- 90374.61 lei (inclusiv TVA) tarif calculat pe baza de indici, conform Ord. ANRE 11/2014,

- 7140.00 lei (inclusiv TVA) contravaloarea cheltuielilor legate de realizarea subtraversarii, de desfacere si refacere carosabil, conform art. 17 alin. 4 din Ord. ANRE 11/2014

- 3609.84 lei (inclusiv TVA) contravaloarea avizelor, acordurilor, conform prevederi Anexa 2 la Ord. ANRE 141/2014

- 154.70 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.

Valoarea costurilor pentru achizi ia i montarea grupului de m surare a energiei electrice sau, dup caz, a blocului de m sur i protec ie, complet echipat, cu excep ia contorului de m surare a energiei electrice, care sunt suportate de c tre utilizatorii clien i finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2⁴) din Regulament, este 3.126,13 lei, inclusiv TVA

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
J26/326/2000
Capital social subscris i
v rsat:
773.257.777,50LEI

Dep. managementul
investitiilor el.
Echipa racordare retea
electricitate BT
Botosani, 710012, Calea
Nationala 36
Judetul: Boto ani

ADRIAN CULICA
T 0753022493
F

X

Semn tura

ing. Bogdan Holic

Coord. Echipa Racord. Re . El.

1005370217

Num r aviz

19.12.2023

Eliberat la data

5004200937

Loc de consum

EMO4277553

POD

910184

Num r interfa