

UAT SLĂNIC MOLDOVA  
STR. VASILE ALECSANDRI NR. 4,  
JUD. BACĂU; CIF 4278442;  
e-mail: [primaria@primariaslanicmoldova.ro](mailto:primaria@primariaslanicmoldova.ro);  
web: [www.primariaslanicmoldova.ro](http://www.primariaslanicmoldova.ro);  
tel: 0234/348119; fax: 0234/348829; RO-605500  
EN ISO 9001:2015  
EN ISO 14001:2015



Nr. 7296 din 14.07.2020

## ANUNT-INVITAȚIE DE PARTICIPARE

La procedura de achizitie directa

**UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALA A ORASULUI SLANIC MOLDOVA** va invită să depuneti ofertă în scopul atribuirii contractului de achizitie publica pentru *prestari servicii de intocmire proiect tehnic si executie lucrari pentru bransament energie electrica*, cod CPV 45311200-2 - Lucrari de conexiuni electrice (Rev.2)

Detalii tehnice : se intentioneaza achizitionarea de **servicii de proiectare si executie lucrari** racordare la sistemul de energie electrica pentru asigurare utilitati in implementarea proiectului „ Amplasare casute comerciale in Parcul Central al statiunii Slanic Moldova , in conformitate cu ATR nr. 1003261050 din 02.07.2020 , executat de un operator autorizat ;

Atasam prezentei cereri de oferta ATR nr. 1003261050 din 02.07.2020, emis de S.C. DELGAZ GRID S.A.

### Data limită pentru depunerea ofertei : 21.07.2020;

Ofertele vor cuprinde :

- Propunerea tehnica
- Propunerea financiara

Lucrarile se vor executa respectand Legea 10/1995 privind calitatea in constructii, actualizata si Legea 50/1991 privind autorizarea executarii lucrarilor de constructii, actualizata.

Ofertele se vor depune in lei, pe e-mail- [primaria@primariaslanicmoldova.ro](mailto:primaria@primariaslanicmoldova.ro) , [achizitiipublice@primariaslanicmoldova.ro](mailto:achizitiipublice@primariaslanicmoldova.ro), sau pe fax la nr. 0234 348829; daca postati oferta direct in S.I.C.A.P. va rog sa transmiteti doar o notificare cuate de identificare ofertant , denumire reper si numar de referinta .

### Perioada de valabilitate a ofertei:

Perioada de valabilitate a ofertei este de 60 de zile de la termenul limita de primire a ofertelor.

### Criteriul de selectie : pretul cel mai mic .

Detalii suplimentare, se pot obtine la sediul UAT oras Slanic Moldova , str. V. Alecsandri, nr. 4, jud Bacau, tel. 0234348119, fax 0234348829, e-mail [primaria@primariaslanicmoldova.ro](mailto:primaria@primariaslanicmoldova.ro), [achizitiipublice@primariaslanicmoldova.ro](mailto:achizitiipublice@primariaslanicmoldova.ro) , persoane de contact :

- prof. dr. ing. Stamate Marius – sef Birou Urbanism ;
- cons. sup. Scurtu Mihaela Alina – achizitii publice ;

Cu stima ,

**PRIMAR,**  
Ec. BACIU GHEORGHE



**INTOCMIT,**  
cons. sup. Scurtu Mihaela Alina

**Aviz tehnic de racordare pentru loc de consum  
nr. 1003261050 din data 02.07.2020**

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

Date client

ORASUL SLANIC MOLDOVA - 4278442  
Denumire societate CUI

605500 SLANIC MOLDOVA(BC) Bacău  
Cod poștal Localitatea Județul

VASILE ALECSANDRI 4     
Strada Numar Bloc/Scara Etaj Ap.

348119 348829   
Telefon Fax Adresa e-mail

4278442     
Nr. inregistrare la Reg. Comerțului Atribut fiscal Rezentat(a) prin (Nume, Prenume) In calitate de

Consiliul director  
Ferenc Csulak  
(Director General)  
Carmen Teona Oltean  
(Director General Adj.)  
Petre Radu  
(Director General Adj.)

0

Sediul Central: Tirgu Mures  
CUI: 10976687  
Atribut fiscal: RO  
J26/326/2000  
Capital social subscris și  
vãrsat:  
773.257.777,50 Lei

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 1003236301 din data 28.05.2020 având ca scop  
racordarea unui loc de consum nou definitiv

pentru locul de consum de mai jos ce aparține utilizatorului: ORASUL SLANIC MOLDOVA -  
și în urma analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 05.06.2020 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.

Divizia Exploatare Mentenanta  
Rețea EI.  
Echipa Acces Rețea  
Electricitate Bacau  
Onesti, 601111, Ciresoatei 22  
Judetul: Bacău

Alexandru Dominic Catana  
T 0234205334  
F 0234205355

**ZONA AGREMENT PARC CENTRAL**

Denumire loc de consum

SLANIC MOLDOVA Bacău  
Municipiul/orasul/comuna Județul

SLANIC MOLDOVA(BC) 605500  
Localitatea Sectorul Cod poștal

NICOLAE BALCESCU    
Strada Numar Bloc/Scara

Etaj Ap. nr. cadastral

În condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

	Situția existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de șantier, valabilă 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)						35,29
	(kW)						30,00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	(kVA)						
	(kW)						

1003261050  
Număr aviz

02.07.2020  
Eliberat la data

5003779547  
loc de consum

529147  
Număr interfață

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp / firidă
TGOC	SLANIC	SLA005	5	FB/FDCE

2) Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 1003236301:

- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la Papucii cablului in FDCE nou montata - pentru fiecare consumator (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea, 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): Nu este cazul;
- c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Alimentarea cu energie electrica se va realiza prin montarea unei firide de bransament noi, de tip E 2-6, ce se va racordata in bucla la LES JT existenta ACYABY 3x150+70mmp PT 5 Slanic Moldova # FB Dobru, prin interceptarea cablului existent si mansonarea cu cabluri noi NA2XABY 3x150+70mmp in lungime de 2x10ml, protejate in teava corugata PEHD sau tub rigid PVC. Firida existenta se va prelua la o priza noua de pamant a carei valoare masurata a rezistentei de dispersie sa fie de maxim 4 ohmi. Pentru alimentarea consumatorilor, langa firida E 2-6 proiectata, se va monta o firida de distribuție și contorizare FDCE 10 racordata cu cablu tip NA2XY 3x35+16 mmp Din FDCP se vor alimenta tablourile generale ale consumatorilor, cu coloană dimensionată corespunzător. Coloanele monofazate racordate în FDCE vor fi prevăzute cu nul de protecție de la FDCP pana la tabloul general de la locul de consum, si se va realiza conform prevederilor normativului I7/2011. FDCP va fi prevăzută cu întrerupătoare automate bipolare (In=32 A, Ik=10 kA) protecție la suprasarcină, scurtcircuit și cu loc pentru contori. Firida de bransament va fi prevazuta cu marcaj vizibil cu indicator de avertizare conform Instrucțiunii IP-SSM 33. Lucrarile de alimentare cu energie electrica se vor executa de catre o unitate specializata atestata de ANRE, pe baza unei documentatii tehnice faza proiect tehnic intocmit de un furnizor de servicii atestat de ANRE, cu respectarea legislatiei si normativelor tehnice in vigoare. Documentatia va fi verificata si in cadrul comisiei CTE 2 Lucrările necesare pentru realizarea instalației de racordare: - LES JT cu cablu NA2XABY 3x150+70 mmp = 2x10 ml; - Montare cablu # NA2XY 3x35+16=3 ml - Montare FB E 2-6 , In 400A= 1 buc# - Montare FDCE 10= 1 buc# -Montare pp 4 ohmi, = 1 buc#;
- d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente 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 consmului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: Nu este cazul;
- ii. lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: Nu este cazul;
- e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la/in/pe FDCE (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin La nivelul de tensiune 0,4kV, FDCE nou, amplasata, pentru fiecare consumator monofazat, se va realiza cu contor electronic monofazat de energie electrica pentru energie activa si reactiva consumata si debitata, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu curba de sarcina, interfata de comunicatie la distanta si modul de comunicatie în vederea integrării în sistemul de masurare inteligent SMI, clasa de precizie B sau mai mica, în montaj direct  $I_{max}=60A$ ,  $U_n=230V$ , montat în FDCE proiectata, amplasata langa FB proiectata, conform specificatiilor SC DELGAZ GRID SA . Toate elementele componente ale grupului de măsurare vor avea posibilitatea sigilării împotriva interventiilor neautorizate. Contorul va fi pus la dispozitie de catre operatorul de distributie. Coordonate GPS 46.204372 # 26.435894 (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare);

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la borne de iesire din disjunctor spre consumatori, în FDCE (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele menționate sunt în proprietatea S.C. Delgaz Grid S.A. (după caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de rețea).

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică: se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările ulterioare și Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2008):

a) de monitorizare și reglaj: Nu este cazul;

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: Nu este cazul;

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: Nu este cazul;

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.

(3) Condiții specifice pentru racordare: Punerea în funcțiune a bransamentului va fi conditionata de existenta buletinului de masuratori al prizei de pamant în dosarul de utilizare si de verificarea continuitatii prizei de pamant de catre personalul SC DELGAZ GRID S.A

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Nu este cazul

5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

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

- copia avizului tehnic de racordare;

- copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la Registrul Comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente;

În vederea realizării lucrărilor finanțate din tariful de racordare (lucrări ce vor rămâne în proprietatea SC Delgaz Grid SA) se va solicita și obține autorizație de construire în numele SC Delgaz Grid SA.

(numai documentele aplicabile situației respective)

~~(1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.~~

(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, conform prevederilor Regulamentului, suma de 0.00 lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care operatorul de rețea o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

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 -, reprezentând - nu este cazul - din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/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 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) subpct. i 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 - nu este cazul - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - nu este cazul - 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 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) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la punctul 2 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.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare în numele operatorului de rețea și/sau execuția instalației de racordare și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, însă numai în condițiile în care utilizatorul solicită în scris acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, tariful de racordare precizat la punctul 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.

11. (1) Lucrările 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 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 Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2016, denumit în continuare Standard de distribuție sau, după caz, ale Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul energiei nr. 12/2016 denumit în continuare Standard de transport, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată 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: 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, distrugeri 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 va asigura 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.

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/injecției de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare.

Neindeplinirea 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:

Elementele care intervin în calculația pierderilor. Nu este cazul

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.

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. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat 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: Nu este cazul

Lucrări instalație utilizare

Instalația de utilizare va fi prevăzută cu nul de protecție de la BMPT până la tabloul general de la locul de consum, și se va realiza conform prevederilor normativului I7/2011 prin separarea conductorului cu rol de nulul de lucru (N) de conductorul cu rol de protecție (PE). Executantul instalației de utilizare va asigura legătura nulului de protecție la priza de pământ proiectată

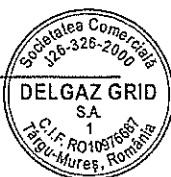
În cazul alimentării cu energie electrică a unor motoare pentru care o succesiune incorectă a fazelor unei tensiuni de alimentare poate genera o situație periculoasă sau o deteriorare a mașinii, în instalația de utilizare va fi prevăzută o protecție pentru succesiunea fazelor.

X

Semnătura, ștampila

Chilea Gabriel Mircea

Sef COR Electricitate (Nume, Prenume)



X

Semnătura

Jacob Petrica Cristinel

Coordonator Echipa Acces Rețea (Nume, Prenume)