

România
Județul Suceava
Primăria comunei Păltinoasa
Nr. 3805 din 30 aprilie 2024

ANUNT

În conformitate cu prevederile Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată, Primarul comunei Păltinoasa, județul Suceava, aduce la cunoștință publică:

Proiectul de hotărâre privind acordarea cu titlu gratuit a dreptului de uz și servitute, către S.C. DELGAZ GRID S.A., asupra unui teren situat în satul Capu Codrului, comuna Păltinoasa, județul Suceava, pentru executarea lucrării “Racordare la rețea electrică a locului de consum” – beneficiar Nuțu Mircea, însoțit de Referatul de aprobare al primarului la acest proiect.

Persoanele fizice sau juridice pot depune în scris propuneri, sugestii sau opinii cu valoare de recomandare la proiectul de hotărâre mai sus-menționat până la data de **17 mai 2024**, la sediul Primăriei comunei Păltinoasa - la secretarul general al comunei.

Secretar general al comunei,
Georgeta Corfală

PROCES - VERBAL
Încheiat astăzi, 30 aprilie 2024

Noi, Corfală Georgeta, secretarul general al comunei Păltinoasa și Olari Alina-Roxana, consilier superior în cadrul aparatului de specialitate al Primarului comunei Păltinoasa, am procedat azi, data de mai sus, la afișarea Anunțului împreună cu proiectul de hotărâre și Referatul de aprobare al primarului, arătat mai sus.

Afișarea s-a făcut la loc public și vizibil, la afișierul de la sediul Primăriei comunei Păltinoasa și pe site-ul Comunei Păltinoasa.

Drept pentru care am întocmit prezentul proces-verbal.

Secretar general al comunei,
Georgeta CORFALĂ

Consilier superior,
Alina-Roxana OLARI

ROMÂNIA
JUDEȚUL SUCEAVA
COMUNA PĂLTINOASA
CONSILIUL LOCAL

Nr. 3803 din 30.04.2024

PROIECT DE HOTĂRÂRE
privind acordarea cu titlu gratuit a dreptului de uz și servitute, către S.C. DELGAZ GRID S.A., asupra unui teren situat în satul Capu Codrului, comuna Păltinoasa, județul Suceava, pentru executarea lucrării “Racordare la rețea electrică a locului de consum”
– beneficiar Nuțu Mircea

Consiliul Local al comunei Păltinoasa, județul Suceava;

Având în vedere:

- Referatul de aprobare al Primarului comunei Păltinoasa, înregistrat cu nr. 3804 din 30.04.2024;
 - raportul de specialitate al Compartimentului urbanism și amenajarea teritoriului;
 - avizul Comisiei de specialitate pentru programe de dezvoltare economico-socială, buget, finanțe, administrarea domeniului public și privat al comunei, agricultură, gospodărie comunală, protecția mediului, turism, amenajarea teritoriului și urbanism;
 - avizul Comisiei de specialitate pentru învățământ, sănătate și familie, muncă și protecție socială, activități social-culturale, culte, protecție copii;
 - avizul Comisiei de specialitate pentru administrația publică locală, juridică și de disciplină, apărarea ordinii și liniștii publice, a drepturilor cetățenilor;
 - solicitarea domnului Nuțu Mircea ;
 - Avizul tehnic de racordare nr. 1005652294 din 26.04.2024, întocmit de SC DELGAZ GRID SA;
 - Fișa de soluție nr. 1005642666 din 26.04.2024 întocmită de SC DELGAZ GRID SA;
- În conformitate cu prevederile:
- prevederile art. 12 alin. (4) și art. 14 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
 - prevederile art. 749 și art. 755 din Legea 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- În temeiul art. 129 alin. (2) lit. c), alin. (7) lit. n), art. 139 alin. (1) și alin. (3) lit. g) și art. 196 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

H O T Ă R Ă Ș T E :

Art. 1. Se acordă cu titlu gratuit, dreptul de uz și servitute, către S.C. DELGAZ-GRID S.A., asupra terenului în lungime de 20 ml, situat în localitatea Capu Codrului, comuna Păltinoasa, județul Suceava, având ca scop racordarea la rețeaua electrică prin bransament aerian trifazat, realizat cu cablu tip NFA2X 3x16+25 AL mmp, pentru execuția lucrării: **“Racordarea la rețeaua electrică a locului de consum” – beneficiar Nuțu Mircea, din satul Capu Codrului, strada Poștei, nr. 6, comuna Păltinoasa, județul Suceava**, conform Avizului tehnic de racordare nr. 1005652294 din 26.04.2024 și a Fișei de soluție nr. 1005642666 din 26.04.2024, întocmite de SC DELGAZ GRID SA, care constituie anexele nr. 1 și nr.2 la prezenta hotărâre.

Art. 2. Se asigură dreptul de acces gratuit la locul de amplasare al rețelelor de distribuție pentru executarea lucrărilor și dreptul de acces gratuit la capacitățile energetice cu ocazia intervențiilor pentru retehnologizări, reparații, revizii și avarii.

Art. 3. Constructorul este obligat, ca în numele S.C. DELGAZ-GRID S.A., să readucă terenul ocupat temporar pe durata executării lucrărilor, la starea existentă la începerea lucrărilor sau să refacă împrejurimile în cazul în care au fost afectate.

Art. 4. Prevederilor prezentei hotărâri vor fi aduse la îndeplinire de Primarul comunei Păltinoasa, Compartimentul urbanism, amenajarea teritoriului din cadrul aparatului de specialitate al primarului, precum și constructorul care va executa lucrarea.

Art.5 – Prezenta hotărâre va fi comunicată prin grija secretarului general al comunei Păltinoasa Instituției Prefectului – Județul Suceava, Primarului comunei Păltinoasa, Compartimentului urbanism și amenajarea teritoriului și va fi publicată pe site-ul Primăriei comunei Păltinoasa.

INIȚIATOR:
PRIMAR,
Eduard-Rudolf WENDLING

Avizat pentru legalitate:
Secretar general al comunei,
Georgeta CORFALĂ

ROMÂNIA
JUDEȚUL SUCEAVA
COMUNA PĂLTINOASA
P R I M A R
Nr. 3804 din 30.04.2024

REFERAT DE APROBARE

la proiectul de hotărâre
privind acordarea cu titlu gratuit a dreptului de uz și servitute, către S.C. DELGAZ GRID S.A., asupra unui teren situat în satul Capu Codrului, comuna Păltinoasa, județul Suceava, pentru executarea lucrării “Racordarea la rețeaua electrică a locului de consum”, beneficiar Nuțu Mircea

În temeiul prevederilor art. 297, alin.(1), lit.d) din Ordonanța de Urgență nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, supun spre aprobare Consiliului local Proiectul de hotărâre privind acordarea cu titlu gratuit a dreptului de uz și servitute, către S.C. DELGAZ-GRID S.A., asupra unui teren situat în comuna Păltinoasa, județul Suceava în vederea executării lucrării **“Racordarea la rețeaua electrică a locului de consum” – beneficiar Nuțu Mircea**, conform Avizului tehnic de racordare nr. 1005652294 din 26.04.2024 și a Fișei de soluție nr. 1005642666 din 26.04.2024, întocmite de SC DELGAZ GRID SA.

Propun acest proiect de hotărâre în baza solicitării domnului Nuțu Mircea, domiciliat în orașul Gura Humorului, str Zorilor, nr. 17bis, județul Suceava în calitate de beneficiar, înregistrată cu nr. /30.04.2024, prin care se solicită acordul Consiliului local al comunei Păltinoasa pentru acordarea cu titlu gratuit, dreptul de uz și servitute, către S.C. DELGAZ-GRID S.A., asupra terenului în lungime de 20 ml, situat în localitatea Capu Codrului, comuna Păltinoasa, județul Suceava, având ca scop racordarea la rețeaua electrică prin bransament aerian trifazat, realizat cu cablu tip NFA2X 3x16+25 AL mmp, pentru execuția lucrării: “Racordarea la rețeaua electrică a locului de consum” – beneficiar Nuțu Mircea, din satul Capu Codrului, strada Poștei, nr. 6, comuna Păltinoasa, județul Suceava, conform Avizului tehnic de racordare nr. 1005652294 din 26.04.2024 și a Fișei de soluție nr. 1005642666 din 26.04.2024, întocmite de SC DELGAZ GRID SA, ce reprezintă anexe la prezentul proiect de hotărâre.

De asemenea se acordă garantarea pentru S.C. DELGAZ-GRID S.A. dreptul de acces gratuit la capacitățile energetice cu ocazia intervențiilor pentru retehnologizări, reparații, revizii și avarii.

Având în vedere cele expuse mai sus propun aprobarea proiectului de hotărâre în forma prezentată întrucât aceste lucrări sunt în interesul cetățenilor și comunității noastre.

PRIMAR,
Eduard-Rudolf WENDLING

DELGAZ GRID SA, str.Pandurilor nr. 42, nr., cod 540554, Tirgu Mures

MIRCEA NUTU

Str. Zorilor Nr. 17 bis

725300 Gura Humorului (SV)

Judet Suceava

Tel. 0744638909

DELGAZ GRID SA

Pandurilor nr. 42

540554 Tirgu Mures

delgaz.ro

Dep. managementul
investitiilor cl.

Echipe racordare retea
electricitate SV

Gura Humorului, 725300,

Piata Revolutiei 18

Judetul: Suceava

DANIEL FLOREA

T 0731760107

F

Suceava, 26.04.2024

Nr. 1005652294 din 26.04.2024

Stimate client,

Prezenta adresă însoțește Avizul tehnic de racordare nr. 1005652294 emis în data de 26.04.2024



Cu respect,

X _____

Semnătura

DANIEL FLOREA

Emitent

Aviz tehnic de racordare pentru locul de consum nr. 1005652294 din data 26.04.2024

Date client

MIRCEA NUTU

1560821332144

Nume, prenume

Cod numeric personal

725300

Gura Humorului (SV)

Suceava

Cod poștal

Localitatea

Județul

Zorilor

17 bis

Strada

Numar

Bloc/Scara

Etaj

Ap.

0744638909

mircea.nutu@yahoo.com

Telefon

Fax

Adresă e-mail

CI

XV 235605

17.08.2017

SPCLEP Gura

Identificat prin

Seria și număr BI/CI

Data eliberării

Eliberat de către

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **1005642666** din data **22.04.2024** având ca scop dezvoltarea din punct de vedere tehnic și energetic a activității utilizatorului la locul de consum ce necesită depășirea puterii aprobate pentru locul de consum de mai jos ce aparține utilizatorului: **MIRCEA NUTU** și în urma analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **22.04.2024** 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**.

LOCUINTA

Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

PALTINOASA

Suceava

Municipiul/orasul/comuna

Județul

Capu Codrului (SV)

727416

Localitatea

Sectorul

Cod poștal

Postei

6

Strada

Numar

Bloc/Scara

Etaj

Ap.

nr. cadastral

în condițiile menționate în continuare.

DELGAZ GRID SA
Pandurilor nr. 42
540554 Tirgu Mures
delgaz.roConsiliul director
Volker Raffel
(Președintele Consiliului de
Administrație)
Cristian Secosan
(Directori Generali)
Mihaela Loredana Cazacu
(Adj.)
Anca Liana Evoieu
(Adj.)Sediul Central: Tirgu Mures
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/2000
Capital social subscris și
vărsat:
773.257.777,50LEIDep. managementul
investitiilor el.
Echipa racordare retea
electricitate SV
Gura Humorului, 725300,
Piata Revolutiei 18
Județul: SuceavaDANIEL FLOREA
T 0731760107

1005652294

Număr aviz

26.04.2024

Eliberat la data

5001802793

Loc de consum

EMO2420692

POD

946294

Număr interfață

i. 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)								11,76
								10,00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire (kVA)								11,76
								10,00

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp/firidă
GHUM	GHUM01	CAPC05	2	FN

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 1005642666:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V la LEA 0,4KV, stâlp de tip SE 4, nr. FN, circuit 2, zona PTA 5 CAPU CODRULUI, 20KV / 0,4 kV (1/63 kVA).

(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: Bransament aerian trifazat, realizat cu conductor NFA2X 3x16+25 AL mmp, în lungime de aproximativ 20 ml, pana la stâlp intermediar nou de tip SE 4, nr. 5.2.FN A, racordat la rețeaua electrica de distribuție publica în LEA 0,4KV, stâlp de tip SE 4, nr. FN, alimentat din circuit 2, zona PTA 5 CAPU CODRULUI, 20KV / 0,4 kV 1/63 kVA), pana la BMPT-PAFS 20 A. Se va monta pe stâlpul intermediar nou amplasat la limita de proprietate pe domeniul public un BMPT-PAFS 20 A ce va fi echipat cu un întrerupător tetrapolar cu interblocaj intern pentru a nu permite acționarea unui singur pol ($I_r = 20 \text{ A}$, $I_k = 10 \text{ kA}$). Se va inscripționa BMPT-PAFS cu codul locului de consum, eticheta fiind rezistentă la efectele razelor ultraviolete. Punerea în funcțiune a bransamentului va fi condiționată de existența buletinului de măsuratori al prizei de pământ în dosarul de utilizare și de verificarea continuității prizei de pământ de către personalul SC DELGAZ GRID SA. Execuția prizei de pământ, ca parte integrantă a instalației de utilizare, intra în atribuțiile beneficiarului. Instalația de utilizare va fi prevăzută cu o priză de pământ cu rezistență de dispersie având maxim 4 ohmi și va fi realizată conform standardelor aplicabile în vigoare. Lucrările instalației de racordare, vor respecta specificațiile tehnice ale SC DELGAZ GRID SA. Lungimea rețelei de la CD/TD 0.4 kV PTA/PTCZ PTA 5 CAPU CODRULUI, la punctul de delimitare, este de aproximativ 300 ml. La punerea sub tensiune a bransamentului trifazat se va demonta bransamentul monofazat existent în vederea rezilierii. Coordonate GPS: 25.975387275076, 47.5343873139267

În cazul utilizatorilor clienți finali casnici, costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice, sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, sunt suportate de către operatorul de rețea.

Instalația electrică de racordare se va realiza în baza unui proiect tehnic.

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 consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: -

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/in/pe BMPT (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare).

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin Se va demonta contorul monofazat existent, se va monta contor electronic trifazat multitarif de energie electrica pentru energie activa si reactiva consumata si debitata, cu posibilitatea înregistrării puterii maxime, cu 3 echipaje, clasa de precizie B sau mai mica, în montaj direct $I_{max}=100$ A, $U_n = 3 \times 230/400V$ sau gama extinsa si acoperitoare, montat în BMPT-PAFS 20 A, amplasat pe stalpul intermediar conform specificatiilor SC DELGAZ GRID SA. Contorul si toate elementele componente a grupului de măsurare vor avea posibilitatea sigilării împotriva intervențiilor neautorizate. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicare, cerințele 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:
BORNE IESIRE INTRERUPATOR 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;

Execuția bransamentului se va face în baza unei documentații tehnice care va conține memoriu tehnic și avize/acorduri, documentație care se va preda la DEGR. ACORD DETINATOR TEREN BORNA 5.2. FN - 2 m, ACORD CONSILIUL LOCAL PALTINOASA - 8 m

(numai documentele aplicabile situației respective).

6. (1) Valoarea componenteii 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 4034.10 lei, inclusiv TVA.

(1^1) Valoarea componenteii 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 95.20 lei, inclusiv TVA.

(1^2) 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 **1.460,00 lei**.

(1^3) 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.

(2^4) 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) 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 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) 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: -, 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 i 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. (3⁵) 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

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 corclarea 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, executia 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:

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 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.

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):

Lucrări instalație utilizare

INSTALATIA DE UTILIZARE VA FI REALIZATA PRIN GRIJA BENEFICIARULUI. În instalația de utilizare se va monta o priza de pamant cu Rp MAI MIC DE 4 OHMI. Coloana, dimensionată corespunzător puterii solicitate, prevăzută cu nul de protecție de la grupa de măsură la tabloul de distribuție al locului de consum, se va realiza conform prevederilor normativelor I 7, STAS 12604, prin separarea în instalația de utilizare a conductoarelor cu rol de neutru de lucru (N), respectiv neutru de protecție (PE). Executantul instalației de utilizare va asigura legătura nulului de protecție la priza de pamant nou construită. La terminarea lucrărilor, beneficiarul va prezenta dosarul definitiv al instalației electrice de alimentare, respectiv dosarul instalației de utilizare.

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



Ing. GHEORGHE LUPES

Coord. Echipa Racord. Reț. El.

X



Semnătura

DANIEL FLOREA

Emitent

Fișă calcul tarif racordare

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conform legislației în vigoare), este de 4129.30 lei și este compus din:

$T = T_R + T_U = 4129.30$ Lei (incl. TVA), din care:

- 4034.10 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta TR a tarifului de racordare corespunzătoare instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
 - 4034.10 lei (inclusiv TVA) tarif calculat pe baza de indici, conform Ord. ANRE 11/2014,
 - 95.20 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta TU a tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații.

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
J26/326/2000
Capital social subscris și
vărsat:
773.257.777,50LEI

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

DANIEL FLOREA
T 0731760107
F

X

Scmnătura

DANIEL FLOREA

Emitent

1005652294

Număr aviz

26.04.2024

Eliberat la data

5001802793

Loc de consum

EMO2420692

POD

946294

Număr interfață

FISA DE SOLUTIE
pentru racordarea locului de consum/locului de consum și de producere/locului de
producere la rețeaua electrică de joasă tensiune

Adresă: SV

Solicitant: MIRCEA NUTU

•Putere instalata.....: 20,0
0

KW

•Putere maxima absorbita.....: 10,0
0

KW

•Putere maxima evacuata.....:

Număr WF:

1. Date despre punctul de transformare care alimenteaza rețeaua:

1.1. Denumire, raport transformatoare: PTA 5 CAPU CODRULUI - 20KV/0,4KV

1.2. Nr. si putere transformatoare: 1/63

1.3. Tensiunea pe 0.4 kV la vârf de sarcină, măsurată la data de:

1.4. Sarcina de vârf:

T1	R	S	T	(A)
-----------	----------	----------	----------	------------

1.5. Curentul nominal al siguranțelor generale:

T1	T2	(A)
125		A

2. Date despre rețea (circuitul din care se racordează utilizatorul):

2.1. Denumirea circuitului: 2

2.2. Secția de 0,4 kV a PT pe care este racordată rețeaua:

2.3. Curentul nominal al siguranțelor (A):80

2.4. Lungimea totală a rețelei, din care pe secțiuni și număr conductoare (faze):

Secțiune	Lungime	Material
50+3X50+50	300,00	FAL

2.5.Lungimea rețelei de la PT la locul de consum și/sau producere: 300,00

2.6.Nr. locuri de consum cu $S \leq 11$ kVA

a. racordare la rețea: 88

b. de la punctul de transformare până la noul loc de consum: 21

2.7.Nr. locuri de consum cu $S > 11$ kVA racordate la rețea, distanța de la PT până la locul racordării și tipul bransamentului (monofazat sau trifazat):

Consumator	Lungime	Tip Bransament
------------	---------	----------------

2.8.Nr. locuri de producere/de consum și de producere racordate la rețea, distanța de la PT până la locul racordării:

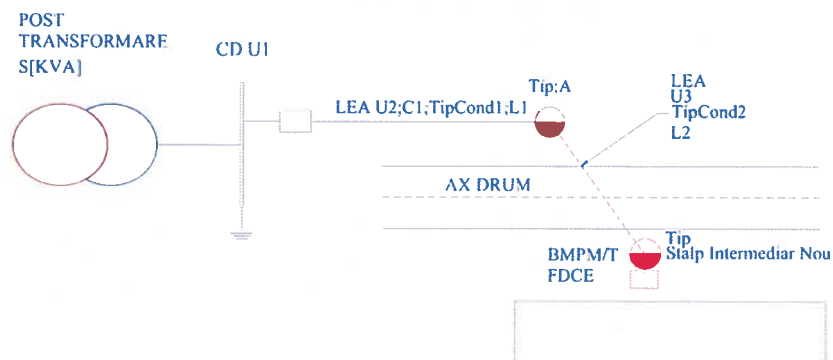
2.9. Încărcare la vârf a circuitului, măsurată la data de :

R	S	T	(A)
---	---	---	-----

3. Schema simplificată a rețelei, cu marcarea punctelor caracteristice

Numarul schemei:6

BRANSAMENT AERIAN DIN ST EX CU ST INT NOU



Legenda	Valoare
PT-Post de transformare	PTA 5 CAPU CODRULUI
S[KVA]-Putere	63
U1[Kv]-Tensiune CD	0.4KV
U2[Kv]-Tensiune Circuit	0.4KV
C1-Numar Circuit	2
TipCond1-Tip si Sectiune Circuit	AL 3x50+50+50 mmp
L1[m]-Lungime de la Post la punctul de racordare	300
Tip1-Tip Stalp	SE 4
A-Adresa Electrica	5-2-FN
U3[Kv]-Tensiune Bransament	0.4KV
TipCond2-Tip si Sectiune Bransament	NFA2X 3x16+25 AL mmp
L2[m]-Lungime Bransament	20.00
Tip2-Tip Stalp	SE 4

Pozitie racord în hartă:



XDM_FID: 16923918
 Coordonate stereo (3844): 573555.488293113, 671026.369877405
 Coordonate geografice(4326): 25.975387275076, 47.5343873139267

4. Niveluri de tensiune la:

Post: 0,4KV
 Punct de racordare a noului loc de consum si/ sau de productie: 0,4KV

Capăt de rețea:

0,4KV

5. Alte informații privind rețeaua:

LEA JT FAL 50+3X50+50 mmp

6. Descrierea soluției de racordare propuse (avizate):

Bransament aerian trifazat, realizat cu conductor NFA2X 3x16+25 AL mmp, in lungime de aproximativ 20 ml, pana la stalp intermediar nou de tip SE 4, nr. 5.2.FN A, racordat la rețeaua electrica de distributie publica in LEA 0,4KV, stalp de tip SE 4, nr. FN, alimentat din circuit 2, zona PTA 5 CAPU CODRULUI, 20KV / 0,4 kV (1/63 kVA), pana la BMPT-PAFS 20 A.

Se va monta pe stalpul intermediar nou amplasat la limita de proprietate pe domeniul public un BMPT-PAFS 20 A ce va fi echipat cu intrerupator tetrapolar cu interblocaj intern pentru a nu permite actionarea unui singur pol ($I_r = 20 \text{ A}$, $I_k = 10 \text{ kA}$).

Se va inscripționa BMPT-PAFS cu codul locului de consum, eticheta fiind rezistentă la efectele razelor ultraviolete.

Punerea in funcțiune a bransamentului va fi conditionata de existenta buletinului de masuratori al prizei de pamant in dosarul de utilizare si de verificarea continuitatii prizei de pamant de catre personalul SC DELGAZ GRID SA.

Executia prizei de pamant, ca parte integranta a instalatiei de utilizare, intra in atributiile beneficiarului. Instalatia de utilizare va fi prevazuta cu o priza de pamant cu rezistenta de dispersie avand maxim 4 ohmi si va fi realizata conform standardelor aplicabile in vigoare.

Lucrarile instalatiei de racordare, vor respecta specificatiile tehnice ale SC DELGAZ GRID SA.

Lungimea rețelei de la CD/TD 0.4 kV PTA/PTCZ PTA 5 CAPU CODRULUI, la punctul de delimitare, este de aproximativ 300 ml. La punerea sub tensiune a bransamentului trifazat se va demonta bransamentul monofazat existent in vederea rezilierii

Coordonate GPS: 25.975387275076, 47.5343873139267

a) Descriere comp. instalatie racordare:

Bransament aerian trifazat, realizat cu conductor NFA2X 3x16+25 AL mmp - in lungime de aproximativ 20 ml, pana la stalp intermediar nou de tip SE 4, nr. 5.2.FN A , racordat la rețeaua electrica de distributie publica in LEA 0,4KV, stalp tip SE 4, nr. FN, alimentat din circuit nr. 2, zona PTA 5 CAPU CODRULUI, 20KV / 0,4 kV (1/63 kVA), pana la BMPT-PAFS 20 A.

Este echipat cu intrerupator tetrapolar cu interblocaj intern pentru a nu permite actionarea unui singur pol ($I_r = 20 \text{ A}$, $I_k = 10 \text{ kA}$).

b) Lucrari instalatie utilizare:

INSTALATIA DE UTILIZARE VA FI REALIZATA PRIN GRIJA BENEFICIARULUI.

In instalatia de utilizare se va monta o priza de pamant cu Rp MAI MIC DE 4 OHMI. Coloana, dimensionata corespunzator puterii solicitate, prevazuta cu nul de protectie de la grupa de masura la tabloul de distributie al locului de consum, se va realiza conform prevederilor normativelor I 7, STAS 12604, prin separarea in instalatia de utilizare a conductoarelor cu rol de neutru de lucru (N), respectiv neutru de protectie (PE). Executantul instalatiei de utilizare va asigura legatura nulului de protectie la priza de pamant nou construita. La terminarea lucrarilor, beneficiarul va prezenta dosarul definitiv al instalatiei electrice de alimentare, respectiv dosarul instalatiei de utilizare.

c)

- Punct racordare: LEA 0,4KV, stalp de tip SE 4, nr. FN, circuit 2, zona PTA 5 CAPU CODRULUI, 20KV / 0,4 kV (1/63 kVA).
- Punct delimitare: BORNE IESIRE INTRERUPATOR AUTOMAT TETRAPOLAR
- Descriere solutie masura:

Se va demonta contorul monofazat existent, se va monta contor electronic trifazat multitarif de energie electrica pentru energie activa si reactiva consumata si debitata, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu 3 echipaje, clasa de precizie B sau mai mica, in montaj direct $I_{max}=100$ A, $U_n = 3 \times 230/400$ V sau gama extinsa si acoperitoare, montat in BMPT-PAFS 20 A, amplasat pe stalpul intermediar conform specificatiilor SC DELGAZ GRID SA. Contorul si toate elementele componente a grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor neautorizate.

d) Lucrari intarire retea:

Nu este cazul.

e) Descriere instal. racordare existenta si care se mentine:

Nu este cazul.

f) Descriere capacitati:

BMP

g) Cerinte protectii / automatizari:

- Punct racordare: Nu este cazul.

- Punctul de delimitare a instalatiilor: Se vor corela protectiile din instalatiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica.

h) Datele necesare pentru stabilirea tarifului de racordare:

7. Detalii și precizări privind avizele și acordurile necesare pentru realizarea soluției propuse:

Executia bransamentului se va face in baza unei documentatii tehnice care va contine memoriu tehnic si avize/acorduri, documentatie care se va preda la DEGR. ACORD DETINATOR TEREN BORNA 5.2. FN - 2 m, ACORD CONSILIUL LOCAL PALTINOASA - 8 m

8. Alte informații (prim utilizator, racordare la instalația unui prim utilizator, etc.):

PRIM UTILIZATOR

9. Alte condiții:

Nu este cazul.

10. Adresa electrică:

Statie Transformare	Linie:	Post:	Plecare:	Stalp/Firida:
GURA HUMORULUI 110/20	AX LEA 20KV GURA HUMORULUI RURAL BERCHIȘEȘTI	PTA 5 CAPU CODRULUI	2	FN

Aprobat (Nume/Prenume):

Aprobat:

LUPES GHEORGHE

GHEORGHE LUPES

Digitally signed by GHEORGHE LUPES
Date: 2024.04.27 10:11:59 +03'00'

**ȘEF SERV. MANAGEMENT
MASURA/REPREZENTANT
ZONAL:**

Avizat sef CORE:

**ȘEF SERV. DISPECER
MT/REGIMURI:**

Elaborat:
Daniel Florea

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'DF', written over a vertical line.