

**ROMÂNIA**  
**JUDEȚUL SUCEAVA**  
**COMUNA PĂLTINOASA**  
**CONSILIUL LOCAL**

**H O T Ă R Ă R E**

**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 “Branșament electric trifazat subteran”, beneficiar Drob Constantin**

Consiliul Local al comunei Păltinoasa, județul Suceava;

Având în vedere:

- Referatul de aprobare al Primarului comunei Păltinoasa, înregistrat cu nr. 9.629 din 18.10.2021;
- raportul de specialitate al Compartimentului urbanism și amenajarea teritoriului, înregistrat cu nr. 10.394 din 05.11.2021;
- 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, înregistrat cu nr. 11.117 din 25.11.2021;
- avizul Comisiei de specialitate pentru învățământ, sănătate și familie, muncă și protecție socială, activități social-culturale, culte, protecție copii, înregistrat cu nr. 11.118 din 25.11.2021;
- avizul Comisiei de specialitate pentru administrația publică locală, juridică și de disciplină, apărarea ordinii și liniștii publice, a drepturilor cetățenilor, înregistrat cu nr. 11.119 din 25.11.2021;
- solicitarea SC ENERGIUS SRL, nr. 31 din 15.04.2021;
- Memoriul tehnic justificativ întocmit de SC ENERGIUS SRL;
- Avizul tehnic de racordare nr. 1003495863 din 19.03.2021, întocmit de SC DELGAZ GRID SA;
- Fișa de soluție nr. 1002165621 din 22.04.2021 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 30 m, situat în localitatea Capu Codrului, nr.232A, comuna Păltinoasa, județul Suceava, în vederea executării lucrării “**Branșament electric trifazat subteran**” beneficiar **DROB CONSTANTIN**, conform Avizului tehnic de racordare nr. 1003495863 din

19.03.2021 cu Fișa de soluție nr. 1002165621 din 22.04.2021 întocmite de SC DELGAZ GRID și Memoriul tehnic justificativ întocmit de SC ENERGIUS SRL, care constituie anexele nr. 1, 2 și 3 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 re tehnologizări, reparații, revizii și avarii.

**Art. 3.** S.C. DELGAZ-GRID S.A. este obligată 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, dnei Catargiu Daniela și va fi publicată pe site-ul Primăriei comunei Păltinoasa.

**PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,  
Eugenia ROTARI**

Contrasemnează:  
**Secretar general al comunei,  
Georgeta CORFALĂ**

**PĂLTINOASA, 25 noiembrie 2021  
Nr. 80**

**Aviz tehnic de racordare pentru loc de consum  
nr. 1003495863 din data 19.03.2021**

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

Date client

DROB CONSTANTIN 1630412332157  
Nume prenume Cod numeric personal  
727416 Capu Codrului (SV) Suceava  
Cod poștal Localitatea Județul  
Capu Codrului 232A \_\_\_\_\_  
Strada Numar Bloc/Scara Etaj Ap  
0761196971 \_\_\_\_\_  
Telefon Fax Adresa e-mail  
Ci SV 998753 06.08.2014 SPCLEP GURA  
Identificat prin Seria și număr BI/CI Data eliberării eliberat de către

Consiliul director  
Manfred Paasch  
(Președintele Consiliului de  
Administrație)  
Ferenc Csulak  
(Director General)  
Mihaela Loredana Cazacu  
(Adj.)  
Anca Liana Eviou  
(Adj.)

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

Date informative

Urmare a cererii inregistrate cu nr. 1003489233 din data 10.03.2021 având ca scop  
racordarea unui loc de consum nou definitiv

\_\_\_\_\_ pentru locul de consum de mai jos ce aparține utilizatorului: DROB CONSTANTIN  
și in urma analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 10.03.2021 in  
conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de  
interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare in domeniul  
Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit in continuare Regulament, se  
aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum permanent.

Divizia Exploatare Mentenanta  
Rețea EI.  
Echipa Acces Rețea  
Electricitate Suceava  
Falticeni, 725200, Unirii 6  
Judetul: Suceava

DANIEL FLOREA  
T 0731760107  
F

LOCUINTA

Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

PALTINOASA Suceava  
Municipiul/orasul/comuna Județul

Capu Codrului (SV) 727416  
Localitatea Sectorul Cod poștal

Capu Codrului 232A  
Strada Numar Bloc/Scara

Etaj Ap. nr cadastral

in condițiile menționate in continuare.

1. Puterea aprobată:

	Situția existentă in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				Etapa finală, valabilă de la data punerii in 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
	(kW)						10,00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	(kVA)						11,76
	(kW)						10,00

1003495863  
Număr aviz

19.03.2021  
Eliberat la data

5003655736  
loc de consum

631560  
Număr interfață

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp / firdă
GHUM	GHUM01	CAPC02	3	20

2) Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 1003489233:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la BORNA 2.3.20 (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 trifazat subteran realizat cu conductor tip NA2XY cu secțiunea de (3x25+16) mmp, în lungime de (8+30+2)m, + soclu de beton executat la limita proprietății, racordat de la borna 2.3.20, a PT nr. 2 CAPU CODRULUI. Cablul subteran va fi așezat pe pat de nisip în tub riflat. La traversare se va folosi profil T. Bloc de masura și protecție trifazat, tip BMPT,d,a montat pe soclul de beton, prevăzut cu intrerupator automat tetrapolar, cu interblocaj intern, cu protecție la suprasarcina și scurtcircuit, Ifix=20 A, Ir=10Ka, montat în aval de contor.;

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 contor trifazat de energie activă și energie reactivă consumată și debitată, cu posibilitatea înregistrării puterii maxime, cu 3 echipaje, clasa de precizie 1 % sau mai mică, în montaj direct, I<sub>max</sub>=100A, U<sub>n</sub>=3X230/400 V sau gama extinsă și acoperitoare, montat în BMPT conform specificațiilor DELGAZ-GRID SA. Contorul și toate elementele componente ale grupului de măsurare vor avea posibilitatea sigilării împotriva intervențiilor neautorizate. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, 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 bornele de ieșire din limitatorul automat tetrapolar spre consumator (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 electrică;

(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: -;

(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: -, 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 proiectant și/sau constructor atestat, ales 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.

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.

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/in 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 calculația pierderilor: +dp: trafo Sn=.....kVA, LEA/LES cu izolație tip....., lungime....., secțiune..... -dp: trafo Sn=.....kVA, LEA/LES cu izolație tip....., lungime....., secțiune.....

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:

- în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- 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;
- în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1<sup>1</sup>) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- 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. 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: Întrucât cererea dumneavoastră de racordare a fost depusă ulterior intrării în vigoare a modificărilor aduse Legii energiei și a gazelor naturale nr. 123/2012 prin LEGEA nr. 290 din 15 decembrie 2020, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 1239 din 16 decembrie 2020, va informăm ca lucrările de proiectare și execuție a instalației de racordare vor fi finanțate de către operatorul de rețea, DELGAZ GRID SA, iar încheierea contractului de racordare va fi făcută conform normelor care vor fi publicate de ANRE.

Lucrări instalație utilizare

COLOANA TRIFAZATA +TD + PP 4 ohmi

X

Semnătura, ștampila

ING.GHEORGHE LUPES

Coordonator Echipei Arcei Datei (Nume, Prenume)



X

Semnătura

DANIEL FLOREA

Coordonator Echipei Arcei Datei (Nume, Prenume)

## Fișă calcul tarif racordare

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conform legislației în vigoare), este de 3.665,20 lei și este compus din:

$T = T_R + T_U = 3.665,20$  Lei (incl. TVA), din care:

- 3.570,00 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta  $T_R$  a tarifului de racordare corespunzătoare instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
  - 3.570,00 lei (cu TVA) tarif calculat pe baza de indici, conform Ord. ANRE 11/2014,
- 95,20 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta  $T_U$  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  
Manfred Paasch  
(Președintele Consiliului de  
Administrație)  
Ferenc Csulak  
(Directori Generali)  
Mihaela Loredana Cazacu  
(Adj.)

Sediul Central: Tîrgu Mureș  
CUI: 10976687  
Atribut fiscal: RO  
J26/326/2000  
Capital social subscris și  
vărsat:  
773.257.777,50 Lei

Divizia Exploatare Mentenanta  
Rețea El.  
Echipa Acces Rețea  
Electricitate Suceava  
Falticeni, 725200, Unirii 6  
Judetul: Suceava

DANIEL FLOREA  
T 0731760107  
F

ANEXA nr. 2  
 la HCL nr. 80 / 25.11.2021

ACCES REȚEA SUCEAVA  
 Nr.1002165621/22.04.2019

**FISA DE SOLUTIE**

pentru racordarea consumatorului/emiterea Certificatului de racordare

**DROB CONSTANTIN din CAPU CODRULUI** str. nr. 232 A ,ap. in vederea racordarii pentru alimentarea cu energie electrica la o putere maxima simultan absorbita de **10/11.76 kW/kVA**.

1. Date despre PT care alimenteaza rețeaua
  - 1.1 denumire, raport de transformare : **PT 2 CAPU CODRULUI 20/0.4 kV**
  - 1.2 numar si putere transformatoare : **1-100 kVA**
  - 1.3 tensiunea pe 0,4 kV la varf de sarcina, masurata la data de : .....
  - 1.4 sarcina de varf :
 

T1	R	S	T	(A)
T2	R	S	T	(A)
  - 1.5 curentul nominal al sigurantelor generale : **160 A**

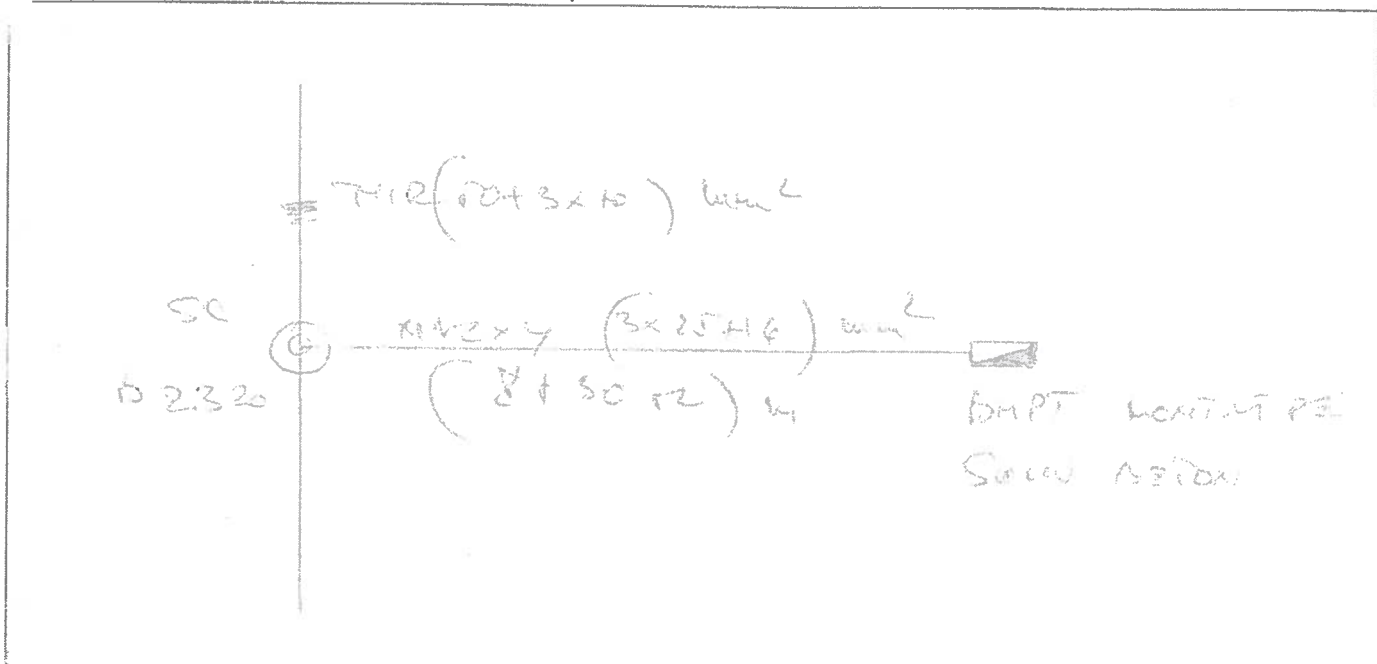
T1	T2	(A)
----	----	-----
  
2. Date despre rețea ( circuitul din care se racordeaza utilizatorul )
  - 2.1 denumire circuit : **BORNA 2.3.20**
  - 2.2 sectia de 0,4 kV a PT pe care este racordata rețeaua : **PLECAREA 3**
  - 2.3 curentul nominal al sigurantelor : **80 (A)**
  - 2.4 lungimea totala a rețelei, din care pe
 

S1	L1	TYIR 50+3X70 mmp
sectiuni si numar conductoare ( faze )	S2	L2
  - 2.5 lungimea rețelei de la PT la consumator : **650 m**
  - 2.6 nr. consumatori cu  $S \leq 11$  kVA :
    - racordati la rețea : **117**
    - de la PT pana la noul consumator
  - 2.7 nr. consumatori cu  $S > 11$  kVA racordati la rețea,
 

cons. 1	L1	M/T	
distanța de la PT pana la locul racordarii si tipul	cons. 2	L2	M/T
bransamentului ( monofazat sau trifazat )	<b>650 m</b>	<b>TRIFAZAT</b>	M/T
  - 2.8 incarcarea la varf a circuitului, masurata la data de .....
 

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

3. Schema simplificata a rețelei, cu marcarea punctelor caracteristice :



4. Niveeie de tensiune la - post: 229 V  
 - punct de racordare a noului consumator: 224V  
 - capat de retea: 223 V
5. Alte informatii privind retea : RETEA AERIANA

6. Solutia propusa ( avizata ):

Bransament trifazat subteran realizat cu conductor tip NA2XY cu sectiunea de (3x25+16) mmp, in lungime de (8+30+2)m, + soclu de beton executat la limita proprietatii, racordat de la borna 2.3.20, a PT nr . 2 CAPU CODRULUI. Cablul subteran va fi asezat pe pat de nisip in tub riflat. La traversare se va folosi profil T. Bloc de masura si protectie trifazat, tip BMPT,d,a montat pe soclul de beton, prevazut cu intrerupator automat tetrapolar, cu interblocaj intern, cu protectie la suprasarcina si scurtcircuit, I<sub>fix</sub>=20 A, I<sub>r</sub>=10Ka, montat in aval de contor.

Punctul de delimitare este la : bornele de iesire din limitatorul automat tetrapolar spre consumator

Grupul de masura nou format din contor trifazat de energie activa si energie reactiva consumata si debitata, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu 3 echipaje, clasa de precizie 1 % sau mai mica, in montaj direct, I<sub>max</sub>=100A, U<sub>n</sub>=3X230/400 V sau gama extinsa si acoperitoare, montat in BMPT conform specificatiilor DELGAZ-GRID SA. Contorul si toate elementele componente ale grupului de masurare vor avea posibilitatea siglarii impotriva interventiilor neautorizate.

7. Valoarea lucrarilor de racordare, conform ANRE 114/01.01.2015, este de 3570 lei, la data 22.04.2019 si reprezinta:
- 3570 lei inclusiv grupul de masura;

8. Detalii si precizari privind avizele si acordurile necesare pentru realizarea solutiei propuse : acord detinatori teren

9. Alte informatii ( prim utilizator, racordare la instalatia unui prim utilizator etc. ) : prim utilizator

10. Adresa electrica <sup>9)</sup>:

Statie transformare	Linie	Post	Plecare	Stalp/firida
HUMOR	BERC.RURAL	CAPC02	3	20

DATA 22.04.2019

Aprobat,

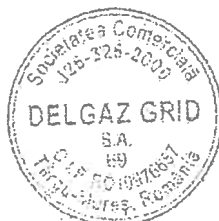
COORDONATOR  
ACCES RETEA  
Ing.DOREL MAXIM



Avizat,

SEF SERVICIUL MANAGEMENT MA...

Avizat



Elaborat,  
DANIEL FLOREA



Amplas nr. 3  
Op HCL nr. 80/25.11.2021

## **MEMORIU TEHNIC JUSTIFICATIV**

în vederea obținerii acordului pentru săpătură pe domeniul public  
al comunei Păltinoasa

***Obiectiv: Branșament electric trifazat subteran pe  
domeniul public al comunei Păltinoasa, județul Suceava***

**BENEFICIAR: DROB CONSTANTIN**  
Sat Capu Codrului, nr. 232A, comuna Păltinoasa,  
județ Suceava

**Proiectant : ing. TODOSIA VASILE**

Frasin – aprilie 2021

# MEMORIU TEHNIC

## 1. DATE GENERALE

### 1.1. Denumirea obiectivului de investiții

Branșament electric trifazat subteran pe domeniul public al comunei Păltinoasa, județul Suceava

### 1.2. Amplasament

Comuna Păltinoasa, sat Capu Codrului, jud. Suceava

### 1.3. Beneficiar

DROB CONSTANTIN

## 2. DESCRIEREA GENERALĂ A LUCRĂRILOR

La baza întocmirii documentației au stat următoarele documente:

– Avizul tehnic de racordare nr. 1003495863/19.03.2021;

### 2.1. Caracteristicile amplasamentului

#### 2.1.1. Topografia terenului

Instalația proiectată va fi amplasată în intravilanul comunei Păltinoasa, sat Capu Codrului, județul Suceava.

#### 2.1.2. Prezentarea proiectului

##### Necesitatea și oportunitatea lucrării

Lucrarea presupune realizarea alimentării cu energie electrică a obiectivului – Locuință – aparținând beneficiarului Drob Constantin. Necesitatea lucrării este impusă de asigurarea cu energie electrică a obiectivului.

#### 2.1.3. Trasarea lucrărilor

Beneficiarul și executantul lucrării vor aduce la cunoștință proiectantului care este data începerii lucrărilor pentru ca, în conformitate cu prevederile legale, acesta să poată urmări modul de respectare a prevederilor proiectului.

Data începerii lucrărilor va fi adusă la cunoștința tuturor unităților care au emis acorduri și avize.

## 3. MEMORIU TEHNIC ELECTRIC

### 3.1.1 Date tehnice ale lucrării

- tipul consumatorului: casnic
- puterea instalată  $P_i = 10,00 \text{ kW}$
- puterea maxim simultan absorbită =  $10,00 \text{ kW} / 11,76 \text{ kVA}$  conform avizului tehnic de racordare nr. 1003495863/19.03.2021

### 3.1.2. Sursa de energie electrică din zonă:

- LEA 0,4 kV a PT 2 Capu Codrului, circuitul nr. 3.

3.1.3. Racordarea instalației se va face din LEA 0,4 kV a PT 2 Capu Codrului, circuitul nr. 3, stâlpul nr. 2.3.20.

### **3.2. Lucrări propuse**

Se va executa un bransament electric trifazat subteran, realizat din LEA 0.4 kV, stalpul existent nr. 20, plecarea nr. 3 a PT 2 Capu Codrului, cu conductor subteran tip NA2XY 3x25+16 mmp in lungime de 8+30+2m intre borna 2.3.20 si BMPT. Cablul subteran va fi asezat pe pat de nisip in tub riflat. La traversare se va folosi profil T.

Lucrările vor respecta prevederile Standardului de construcție a bransamentelor electrice pentru noii consumatori – Nr. 573 / 2008, reactualizat în 2015, normelor NTE-003-04 de proiectare și executarea LEA 0,4 kV.

Grupul de măsură va respecta prevederile avizului tehnic de racordare.

**3.2.1.** Punctul de racordare va fi la nivelul de tensiune de 400 V, in LEA 0,4 kV a PT 2 Capu Codrului, circuitul nr. 3, stâlpu 2.3.20.

**3.2.2.** Punctul de măsurare va fi la nivelul de tensiune de 400 V, in BMPTdA proiectat.

**3.2.3.** Măsurarea energiei electrice se realizează prin contor electronic trifazat smart de multitarif de energie electrică pentru energie activă și energie reactivă consumată și debitată, cu posibilitatea înregistrării puterii maxime, cu 3 echipaje, clasa de precizie 1% sau mai mică, în montaj direct, cu  $I_{max} = 100A$ ,  $U_n = 3 \times 230/400$  V sau gama extinsă și acoperitoare. Contorul va fi montat în blocul de măsură și protecție trifazat (BMPT), amplasat pe soclu de beton, conform specificațiilor DELGAZ GRID S.A. Contorul și toate elementele componente ale grupului de măsurare vor avea posibilitatea sigilării împotriva intervențiilor neautorizate.

**3.2.4.** Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune de 400V, la bornele de ieșire din limitatorul automat tetrapolar spre consumator.

Timpul maxim de întrerupere, la punctul de delimitare, este cel necesar remedierii defecțiunii din instalațiile furnizorului, conform chestionarului energetic.

### **3.3. Măsurile de protecție a instalațiilor**

#### **Protecția împotriva tensiunilor de atingere și de pas**

Conform îndrumarului IRE-Ip30-2004 și conform STAS-ului nr. 12604/5-04, protecția la rețelelor electrice de 1 kV, împotriva tensiunilor de atingere și de pas, se va realiza prin legare la nulul rețelei, cu crearea unui nul de protecție separat între BMPT și TD 230 V, ale consumatorilor racordați.

Conductorul de nul al bransamentului proiectat se va racorda la nulul rețelei prin două legături distincte (două cleme). La tabloul consumatorului, racordarea se va face de asemenea la două borne de nul diferite (care pot fi însă montate pe aceeași bară metalică).

Se va executa o priză de pământ artificială la TD 400 V al abonaților, a cărei valoare a rezistenței de dispersie trebuie să fie mai mică de  $4\Omega$ . Dacă aceasta are valori mai mari, se va proceda la amplificarea ei. La această priză se vor lega nulul de protecție al coloanelor electrice al abonaților și toate elementele metalice care în mod normal nu sunt puse sub tensiune, dar care accidental ar putea fi puse sub tensiune, ca urmare a unui defect de izolație.

Bara de nul (Cu) a BMPTdA va asigura condiția fixării conductoarelor de nul în două puncte de joncțiune și va permite posibilitatea prinderii separat a următoarelor: conductor nul (PEN), conductor nul de lucru ieșire spre consumator (N) și conductor nul protecție spre consumator (PE).

Priza de pământ se va executa conform I. RE-Ip-30/2004 – "Îndreptar de

proiectare și execuție a instalațiilor de legare la pământ” și STAS 12604/5/1990, STAS 4102/85, RE I - 226/2002 și NTE 001/03/00. Tensiunea de atingere și de pas se va verifica conform instrucțiunii O.RE- I 227/2002.

Se asigură o tensiune de atingere și de pas în conformitate cu normativul IRE-Ip30/2004 – „Îndreptar de proiectare și execuție a instalațiilor de legare la pământ” și se va verifica în conformitate cu instrucțiunile O. RE-I 227/2002.

Instalațiile proiectate vor fi prevăzute cu inscripții de identificare, avertizare și semnalizare în conformitate cu IP-SSM 33 / 2012 – SEMNALIZAREA DE SECURITATE ȘI / SAU SĂNĂTATE A INSTALAȚIILOR ELECTRICE .

Protecția la suprasarcină și scurtcircuit pentru consumatori se realizează cu întrerupător automat tetrapolar cu  $I_{reg} = 25$  A, caracteristică C, capacitate de rupere  $I = \min 10$  kA, montate în BMPTdA proiectat.

### 3.4. Exploatarea instalațiilor

Exploatarea și întreținerea instalațiilor se va face de către FOL Exploatare Măsura Fălticeni-Gura Humorului - DELGAZ GRID S.A. până la punctul de delimitare stabilit în avizul tehnic de racordare.

Recepția lucrărilor executate și recepția echipamentelor electrice noi trebuie realizată numai după ce s-a constatat că s-au respectat normele de protecție a muncii. Constatarea va fi consemnată distinct în procesul verbal de recepție, sub semnătura beneficiarului. În perioada de exploatare se va urmări periodic respectarea distanțelor normate între instalațiile proiectate și viitoarele construcții în zonă, evitarea amplasării de materiale pe traseele LEA 0,4 kV proiectate, rezistența de dispersie a prizelor de pământ, rezistența echivalentă a prizelor de legare la pământ.

## 4. SUPRAFETE DE TEREN OCUPATE

### 4.1. Regimul juridic

Instalația proiectată va fi amplasată pe teren aparținând Primăriei Comunei Paltinoasa, sat Capu Codrului, jud. Suceava, teren neproductiv, de folosință publică, situat la limita proprietăților.

Nr. crt.	Nume și Prenume	Categorie teren	Teren necesar	
			Pe durata existenței instalațiilor	Pe durata execuției lucrărilor
1.	Comuna Păltinoasa	Domeniul public	15 mp	15 mp

După realizarea lucrărilor, amplasarea altor construcții sau instalații se va face la distanțele prevăzute de normativele în vigoare.

## 5. MEMORIU TEHNIC – CONSTRUCȚII (C140-86 și NE 012-99)

În cazul de față, nu sunt necesare măsuri deosebite de protecție a mediului, deoarece deseurile rezultate sunt minore și pot fi depuse selectiv la orice punct local de

ridicare a gunoiului.

## **6. RACORDAREA INSTALAȚIILOR MONTATE**

Lucrările de racordare a bransamentului 400 V se vor executa de către personalul FOL Exploatare Masura Falticeni-Gura Humorului DELGAZ GRID S.A, cu respectarea normelor proprii.

Înainte de racordarea instalațiilor proiectate la cele existente și aflate sub tensiune, se va proceda la executarea încercărilor, probelor și verificărilor impuse de fișele tehnologice și de actele normative în vigoare precum și de Instrucțiunile proprii de securitate și sănătate în muncă pentru distribuția energiei electrice E.ON(DELGAZ GRID S.A.) – cod IPSSM-02 DDE EDRO/01.03.2008. Pe baza acestor probe și verificări se vor întocmi buletinele de verificare, după care se va trece la racordarea și punerea în funcțiune.

Executarea lucrărilor se va contracta cu o firmă atestată de ANRE pentru proiectarea și executarea bransamentelor electrice și rețelelor de joasă tensiune.

## **7. DIVERSE**

Lucrările energetice propuse se vor executa cu respectarea prescripțiilor, normativelor, fișelor tehnologice în vigoare, executantul fiind obligat să anunțe organele de exploatare și proiectantul înainte de începerea lucrărilor.

**Constructorul are obligația să aducă la cunoștința proiectantului orice nepotrivire între proiect și condițiile din teren, sau obiecțiuni, pentru a se lua măsuri de remediere a lor.**

Executantul răspunde de realizarea lucrărilor de construcții în condiții ce asigură evitarea accidentelor de muncă și a îmbolnăvirilor profesionale

Lucrările din documentație vor fi executate numai de către furnizorii de servicii atestați de ANRE, cu materiale corespunzătoare de la producători agreați de către DELGAZ GRID S.A..

Echipamentele folosite în lucrare trebuie să respecte prevederile H.G.R. 567/2002 și HGR 457/2003 privind asigurarea securității utilizatorilor de echipamente electrice de joasă tensiune, modificată și completată prin HG 1514/2003, HGR1022/10.09.2002 privind regimul produselor și serviciilor care pot pune în pericol viața, sănătatea, securitatea muncii și protecția mediului.

Realizarea inscripțiilor de identificare, avertizare și semnalizare se va face conform IP-SSM 33 – SEMNALIZAREA DE SECURITATE ȘI / SAU SĂNĂTATE A INSTALAȚIILOR ELECTRICE a E.ON Moldova Distribuție(DELGAZ GRID S.A.

Proiectantul garantează prin proiect eficiența măsurilor de securitate a muncii corespunzătoare normelor și legislației de securitate a muncii.

PROIECTANT,



**Zona executie  
bransament electric**

2E

2E

**SC ENERGENIUS SRL  
FRASIN**

Titlu proiect :

Bransament electric trifazat subteran pe domeniul public al  
comunei Frasin

Proiect nr. 3

Aprilie 2021

Specificatie	Nume	Semnatura	Scara :
Sef proiect	ing. Todosia Vasile	<i>[Signature]</i>	1 : 100
Proiectant spec.	ing. Todosia Vasile	<i>[Signature]</i>	Data :
Desenat	ing. Todosia Vasile	<i>[Signature]</i>	08.04.2021

Beneficiar: Drob Constantin  
Com. Pallinoasa, sat Capu Codrului, nr. 232A, SV

Faza :

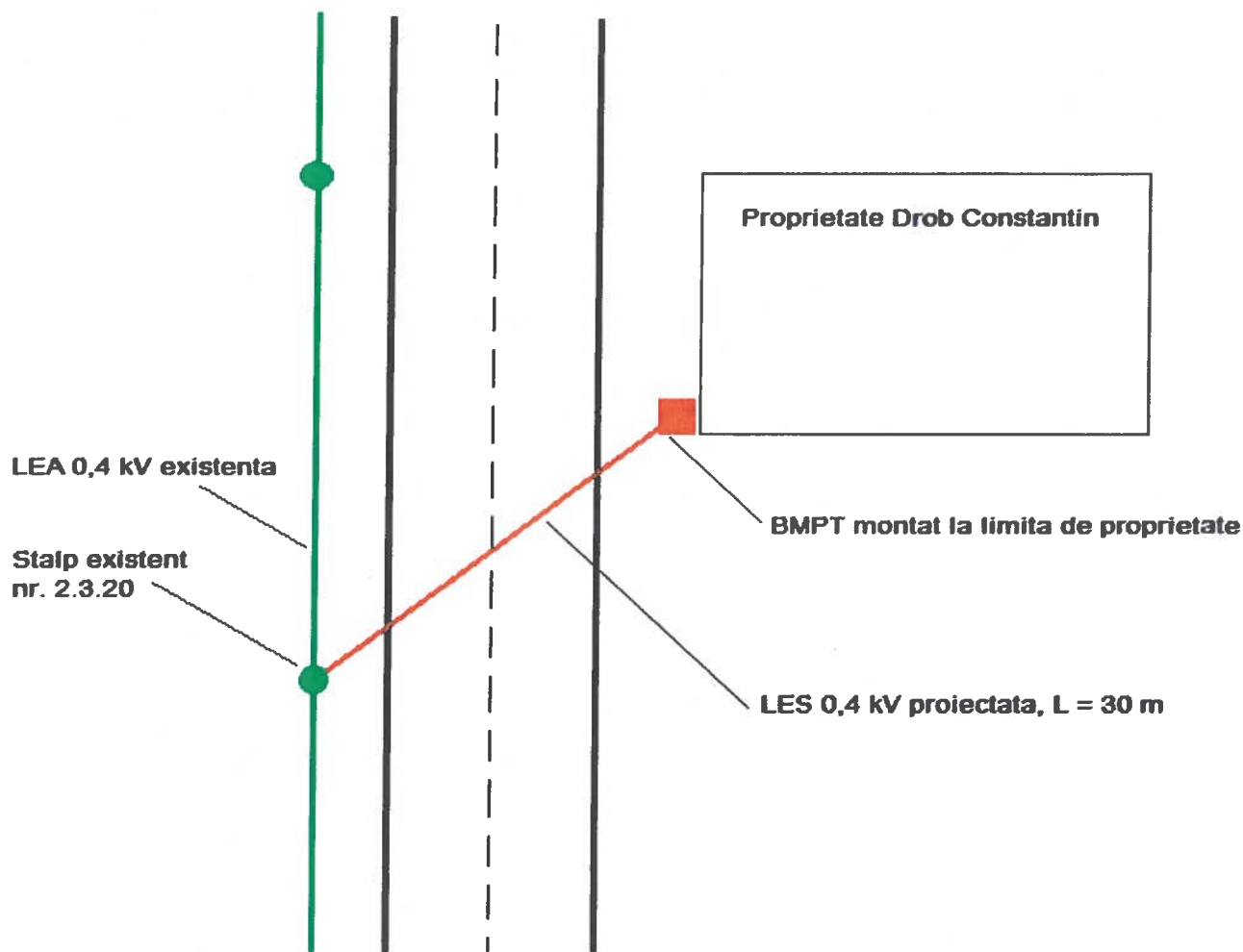
PT

Titlu plansa : PLAN DE INCADRARE IN ZONA

Plansa nr.

3/A1





**Legenda**

- LEA 0,4 kV existenta
- LES 0,4 kV proiectata ( conductor tip NA2XY 3x25+16 mmp, L=30 m)
- Stalp existent, nr. 2.3.20
- BMPT montat la limita de proprietate

<b>SC ENERGENIUS SRL FRASIN, SUCEAVA</b>			Titlu proiect :		Proiect nr. 3
			Bransament electric trifazat subteran pe domeniul public al comunei Paltinoasa		Aprilie 2021
Specificatie	Nume	Semnatura	Scara : 1/500	Beneficiar: Drob Constantin Com. Paltinoasa, sat Capu Codrului, nr. 232A, SV	Faza : PT
Sef proiect	Ing. Todosia Vasile	<i>[Signature]</i>			
Proiectant spec.	Ing. Todosia Vasile	<i>[Signature]</i>	Data :	Titlu plansa : PLAN DE SITUATIE	
Desenat	Ing. Todosia Vasile	<i>[Signature]</i>	08.04.2021		

