

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 “Alimentare cu energie electrică – casă -”, beneficiar Catargiu Daniela

Consiliul Local al comunei Păltinoasa, județul Suceava;

Având în vedere:

- Referatul de aprobare al Primarului comunei Păltinoasa, înregistrat cu nr. 5.937 din 30.06.2021;
- raportul de specialitate al Compartimentului urbanism și amenajarea teritoriului, înregistrat cu nr. 6.191 din 07.07.2021;
- 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. 6.546 din 16.07.2021;
- avizul Comisiei de specialitate pentru învățământ, sănătate și familie, muncă și protecție socială, activități social-culturale, culte, protecție copii, înregistrat cu nr. 6.547 din 16.07.2021;
- avizul Comisiei de specialitate pentru administrația publică locală, juridică și de disciplină, apărarea ordinii și liniștii publice, a drepturilor cetățenilor, înregistrat cu nr. 6.548 din 16.07.2021;
- solicitarea doamnei Catargiu Daniela, înregistrată cu nr. 5888/30.06.2021;
- Memoriul tehnic nr. 1C/2021 întocmit de SC CONSTANTINOVICI PRODCOM SRL;
- Avizul tehnic de racordare nr. 1003520169 din 26.04.2021, întocmit 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 12 m, situat în localitatea Capu Codrului, nr.555, comuna Păltinoasa, județul Suceava, pentru realizarea investiției: Branșament electric, în vederea executării lucrării “Alimentare cu energie electrică – casă -” beneficiar CATARGIU DANIELA, conform Avizului

tehnic de racordare nr. 1003520169 din 26.04.2021 și Memoriul tehnic nr. 1C/2021 întocmit de SC CONSTANTINOVICI PRODCOM SRL, care constituie anexele nr. 1 și 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. S.C. DELGAZ-GRID S.A. este obligat[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,
Gheorghe ADOMNIȚEI**

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

**PĂLTINOASA, 19 iulie 2021
Nr. 35**

**Aviz tehnic de racordare pentru loc de consum
nr. 1003520169 din data 26.04.2021**

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

Date client

Catargiu Daniela _____ 2840428180032 _____
Nume, prenume Cod numeric personal
032173 BUCURESTI _____
Cod poştal Localitatea Judeţul
FUJORULUI(Aleea) _____ 1 _____ BI. H25/3 _____ 2 _____ 49 _____
Strada Numar Bloc/Scara Etaj Ap.
Telefon _____ Fax _____ Adresa e-mail _____
CI _____ PR 922696 _____ 20.04.2012 _____ SPCLEP MUCURESTI _____
Identificat prin Seria şi număr BI/CI Data eliberării eliberat de către

Consiliul director
Manfred Paasch
(Preşedintele Consiliului de
Administraţie)
Ferenc Sulak
(Directori Generali)
Mihaela Loredana Cazacu
(Adj.)
Anca Liana Eivoi
(Adj.)

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

Date Informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 1003509097 din data 08.04.2021 având ca scop
modificarea instalaţiei de racordare a unui loc de consum, fără schimbarea puterii aprobate, pentru
rezolvarea unor solicitări ale utilizatorului

pentru locul de consum de mai jos ce aparţine utilizatorului: Catargiu Daniela
şi în urma analizării documentaţiei anexate acestuia, depusă complet la data 08.04.2021 în
conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de
interes public, aprobat prin Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în domeniul
Energiei nr. 59/2013, cu modificările şi completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se
aprobă racordarea la reţeaua electrică a locului de consum permanent.

Locuinţa

Denumire loc de consum _____
Denumire loc de consum _____
PALTINOASA _____ Suceava _____
Municipiul/oraşul/comuna Judeţul
Capu Codrului (SV) _____ 727416 _____
Localitatea Sectorul Cod poştal
Capu Codrului _____ 555 _____
Strada Numar Bloc/Scara
Etaj _____ Ap. _____ nr. cadastral _____

Divizia Exploatare Mentenanta
Retea EI.
Echipa Acces Retea
Electricitate Suceava
Falticeni, 725200, Unirii 6
Judeţul: Suceava

DANIEL FLOREA
T 0731760107
F

În condiţiile menţionate în continuare.

1. Puterea aprobată:

	Situaţia existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de şantier, valabilă până la data	Evoluţia puterii aprobate				
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa II, valabilă de la data	Etapa III, valabilă de la data	Etapa IV, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data punerii în funcţiune a instalaţiei de utilizare
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)						6,59
	(kW)						5,60
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	(kVA)						6,59
	(kW)						5,60

1003520169
Număr aviz

26.04.2021
Eliberat la data

5001805109
loc de consum

644335
Număr interfaşă

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp / firidă
GHUM	GHUM01	CAPC01	1	93

2) Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 1003509097:

- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 230 V, la borna 1.1.93 (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 monofazat subteran realizat cu conductor tip NA2XY cu secțiunea de (25+25) mmp. în lungime de (8+12+2) m. + soclu de beton executat la limita proprietății, racordat de la borna 1.1.93, a PT nr. 1 Capu Codrului. Cablul subteran va fi așezat pe pat de nisip în tub rîflat. La traversare se va folosi profil T. Bloc de masură și protecție monofazat tip BMPM, montat pe soclul de beton, cu vizualizare și acces din exterior, prevăzut cu întrerupător automat bipolar, cu interblocaj intern, cu protecție la scurtcircuit și suprasarcină: Ifix=32 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 230 V, la/in/pe BMPM (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)
- f) măsurarea energiei electrice se realizează prin se va demonta contorul existent din TDI, se va monta contor monofazat de energie electrică pentru energie activă cu posibilitatea înregistrării puterii maxime, unidirecțional, clasa de precizie 1 % sau mai mică, I_{max}=60 A, U_{nom}=230 V, montat în BMPM, 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 230 V, la bornele de ieșire din limitatorul automat bipolar 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: -;

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 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;
- ACORD CONSILIUL LOCAL PALTINOASA - 12 m

(numai documentele aplicabile situației respective)

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este 2.356,20 lei, inclusiv TVA.

(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, 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) 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: -, 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.

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 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. 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

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 asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor 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....., sectiune..... -dp: trafo Sn=.....kVA, LEA/LES cu izolație tip....., lungime....., sectiune.....

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) 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.

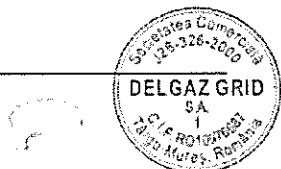
20. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare): -

Lucrări instalație utilizare

COLOANA MONOFAZATA + TD + PP 4 ohmi

X

Semnătura, ștampila



ING.GHEORGHE LUPES

Coordonator Echipa Acces Rețea (Nume, Prenume)

X

Semnătura

DANIEL FLOREA

Emitent (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 2.356,20 lei și este compus din:

$T = T_R + T_U = 2.356,20$ Lei (incl. TVA), din care:

- 2.261,00 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_R a tarifului de racordare corespunzătoare instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
 - 2.261,00 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
(Director General)
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

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
Gheorghe ADOMNIȚEI

CONTRASEMNEAZĂ:
SECRETAR GENERAL AL COMUNEI,
Georgeta CORFALĂ

X

Semnătura

DANIEL FLOREA

Emitent (Nume, Prenume)

1003520169

Număr aviz

26.04.2021

Eliberat la data

5001805109

loc de consum

SC CONSTANTINOVICI PRODCOM SRL
Câmpulung Moldovenesc
Str. Calea transilvaniei, nr. 64
C.F. RO 5193484

Proiect: Branșament electric
Faza: P.A.C.
Beneficiar: Daniela Catargiu, comuna
Păltinoasa, sat Capu Codrului, jud. Suceava
Categorii de instalații:
- Instalații electrice exterioare

MEMORIU TEHNIC nr. 1C/2021

1. Date generale
- 1.1. Denumirea investiției:
Branșament electric
- 1.2. Elaborator:
SC CONSTANTINOVICI PRODCOM SRL Câmpulung Moldovenesc
- 1.3. Beneficiar:
Persoană fizică: Daniela Catargiu
- 1.4. Amplasament:
loc. Păltinoasa, sat Capu Codrului, nr.555.
- 1.5. Caracteristicile tehnice ale instalației:
 - puterea instalată, $P_i = 5,6\text{kW}$
 - Putere total instalată $S = 6,59\text{kVA}$
 - tensiunea rețelei, $U_n = 400/230\text{V}$
 - frecvența rețelei, $f = 50\text{Hz}$
2. Soluția propusă:
- 2.1. Alimentarea cu energie electrică a locului de consum:
Alimentarea cu energie electrică se va face în distribuție monofazată, prin branșament subteran, realizat cu cablu tip NA2XY 25+25 mmp, racordat din borna nr. 1.1.93, plecarea nr. 1, a PTA nr. 1, Capu Codrului.
Bloc de măsură și protecție tip BMPM 32, montat pe soclu de beton la limita proprietății cu vizualizare și acces din exteriorul gardului, prevăzut cu disjunctur bipolar cu protecție împotriva curenților de suprasarcină și scurtcircuit.
- 2.2. Măsurarea energiei:
Măsurarea energiei electrice se va face prin intermediul unui contor monofazat pentru energie activă, montat în firida tip BMPm 32.
- 2.3. Punctul de delimitare:
Punctul de delimitare a instalațiilor între furnizor și utilizator vor fi bornele de ieșire din contor.
3. Sistemul de protecție împotriva electrocutării:
Instalația de protecție contra electrocutării în cazul apariției unor tensiuni accidentale ca urmare a unor defecțiuni ale instalației utilizatorului sau a echipamentelor electrocasnice utilizate, se va realiza prin:
 - noul de protecție care va fi distinct față de noul de lucru în toată instalația de utilizare, schema TN-S,
 - aplicarea protecției la scurtcircuit și suprasarcină, prin întreruptor automat bipolar montat în BMPM, cu interblocaj intern,
 - realizarea prizei de pământ în instalația de utilizare.
4. Standarde și norme de referință
La execuția, verificarea, recepția, punerea în funcțiune și exploatarea branșamentului electric, vor fi respectate:
 - SR 234/2008 Branșamente electrice. Prescripții generale de proiectare și execuție.
 - PCMSM 32-Ed 8/Rev.0 - Punerea în funcțiune a instalațiilor electrice de racordare pentru consumatori noi.
 - NTE 007/08/00 Normativ pentru proiectarea și execuția rețelelor de cabluri electrice de joasă tensiune.
 - Normativul-17/2011 și Ghidul GP 052/2000
 - Legea 10/95 Privind calitatea în construcții.
 - Legea 319/2006 Legea securității și sănătății în muncă.
 - HGR 1022/2002 privind certificarea de conformitate.
 - Legea 608/2001 – Evaluarea conformității produselor.
 - Legea nr. 123/2012 energiei electrice și gazelor naturale.
 - Legea 307/12.07.2006 Privind apărarea împotriva incendiilor.
 - Avizul tehnic de racordare.
5. Realizarea investiției
- 5.1. Costurile investiției:

Valoarea estimată a investiției, conform HG 90/2008 este stabilită prin deviz și defalcată pe două componente, astfel:

- componenta B a tarifului de racordare corespunzătoare lucrărilor C+M
- componenta C a tarifului de racordare corespunzătoare recepției lucrărilor și punerii sub tensiune instalației utilizatorului.

Valorii generale (inclusiv TVA) stabilită prin deviz se adaugă taxele pentru:

- obținerea Avizului de amplasament,
- obținerea Avizului de racordare
- alte taxe

5.2. Finanțarea lucrării:

Contravaloarea lucrărilor se face pe cheltuiala beneficiarului, valoarea C+M rambursându-se beneficii eșalonat în termen de 5 ani, conform Ordinului ANRE 17/2021

5.3. Execuția lucrării:

Executarea lucrării de bransament se va face prin intermediul unei societăți atestate de către Autoritatea Națională de reglementare în domeniul energiei.

5.4. Autorizații, avize, acorduri:

Realizarea investiției se execută numai după obținerea în prealabil a:

- Autorizației de construire a bransamentului, emis de Primărie,
- Avizului de amplasament, emis de Delgaz Grid SA,
- Avizului de racordare, emis de Delgaz Grid SA,
- Acordul deținătorilor de teren – Hotărârea Consiliului Local al Primăriei comunei Pălinoasa.

Începerea executării lucrării se face cu documentele mai sus menționate în termen de valabilitate.

6. Anexe:

- Deviz estimativ al investiției,
- Plan de situație (amplasament) sc. 1/500 Instalația electrică de alimentare (bransamentul).
- Declarație de conformitate privind serviciul de proiectare a bransamentului.


7. Măsuri de protecția muncii.

La executarea lucrărilor de bransament societatea contractată va respecta întocmai:

- Legea 319/2006 Legea securității și sănătății în muncă,
- Măsuri interne de protecția muncii, stabilite conform art. 7, lit. j, din L319/2006.
- Efectuarea instructajului de protecția muncii revine aceluia care organizează, coordonează și controlează efectuarea lucrării.
- Bransamentul se va executa în conformitate cu fișele tehnologice respectându-se prevederile referitoare la măsurile de protecție a muncii specifice tipului de lucrare.
- Lucrările de montaj se vor executa de muncitori electricieni constructori cu grade diferite de a din punct de vedere al protecției muncii și instructaj specific de protecția muncii, consemnat în individuale de instruire.
- Formația de lucru va fi dotată cu echipament de protecția muncii (cască de protecție, centuri, și de prezență a tensiunii) precum și scule și aparate corespunzătoare execuției lucrării omologat
- IP-SSM 02 DEE- DELGAZ GRID – Instrucțiuni proprii de securitate și sănătate în muncă pe distribuția de energie electrică.

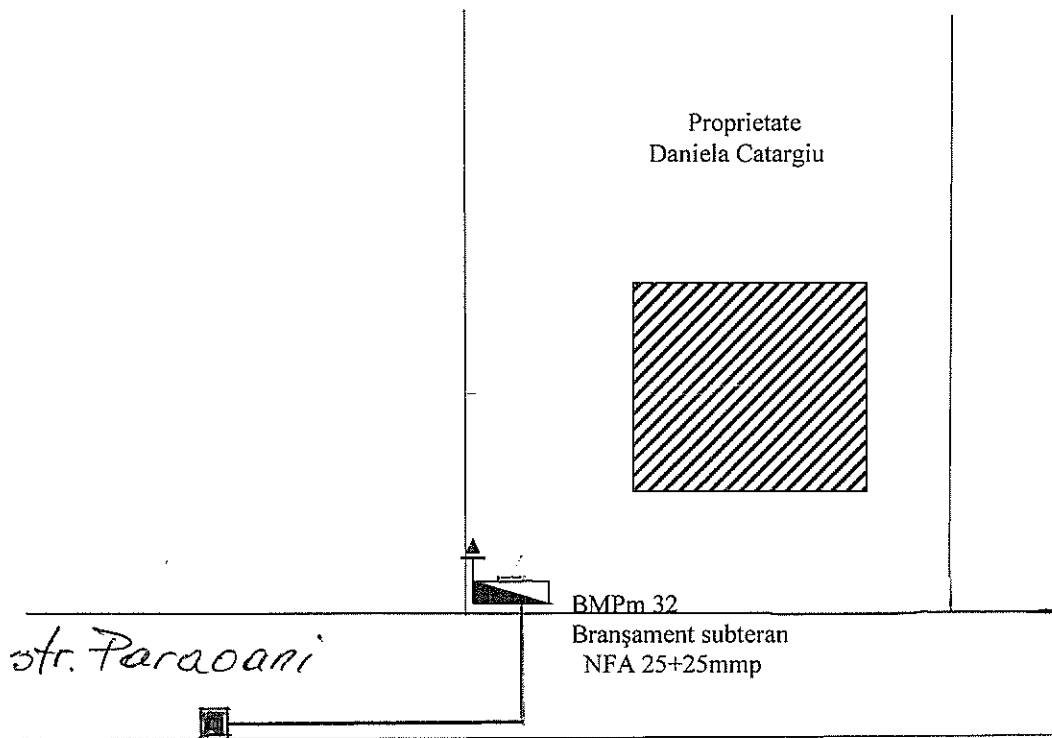
Proiectant,

Sing. Constantinovici Octavian



Autorizație ANRE Nr. 202010716 202

PLAN DE SITUAȚIE CU TRASEUL CĂILOR DE ALIMENTARE / RACORDARE A
IMOBILULUI PROPRIETATE Daniela Catargiu, loc.Capu Codrului, nr.555,com.
Pătinoasa, jud. Suceava



Secțiunea rețelei mm² //// SE 4
nr.1.1.93

Nota : Planul de situație va conține :

- denumirea deținătorilor terenurilor afectate de traseul căii de alimentare ;
- construcțiile din apropierea traseului , instalațiile cu care se învecinează sau intersectează, cu specificarea deținătorilor acestora și a distanțelor între acestea și instalațiile electrice, prize de pământ ;
- se vor anexa obligatoriu copiile după acordul deținătorilor de teren și avizele de principiu privind coexistența instalațiilor existente și a instalațiilor electrice proiectate .

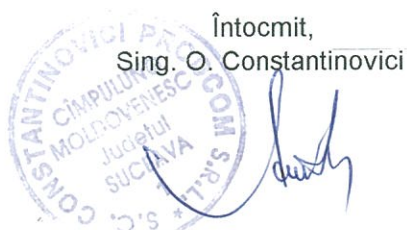
Stampa circulară a Serviciului Public de Distribuție Energie Electrică Suceava și semnătura manuală.

SC CONSTANTINOVICI PRODCOM SRL
Câmpulung Moldovenesc
CF RO 5193484

DEVIZ ESTIMATIV Daniela Catargiu

Nr. crt.	Capitol de lucrări Denumire	UM	Cant.	PU lei/UM	Valoare lei	
1	TSA 16 J2 Săpătură manuală în tranșee ptr. cabluri electrice, teren tare W2 G01 A19	ml	12		0	
2	Cablu tip NA2XY 25+25 mmp W2C14F13	ml	22	7,75	170,5	
3	Tub IP-PVC d=32 mm, ptr. branșament PC29C1	ml	4	2,5	10	
4	Turnare beton în pane,alte elemente liniare, prefabricate în ateliere de șantier PZ10B1	mc	0,2	-	-	
5	Preparare beton B 200, agreg.grele sort, granulația<31mm cim. M30 stâlpi, grinzi plăci, obis.inst.necenrată CL21A1	mc	0,2	420,76	84,152	
6	Suport din OL tip mecano-zincate ptr. montare BMPm, înglobate în beton W2K05B1	buc	1	185	185	
7	Firidă BMPm 32 cu lfix=32A, caract. B W2K05B1	buc	1	64	64	
8	Brățări ptr. branșament pe stâlp fixare montat W2H07A1	buc	5	2,5	12,5	
9	Profil tip M ptr. cablu de 1 kV, strat protector cu folie PVC W2K15A1	ml	12	0,4	4,8	
10	Clemă derivație paralel R.D.P montat Cablu de branșament în tub riflat	buc ml	3 12	7,2 6	21,6 72	
Total					624,55	
		Mat.	Man.	Uti.	Tra.	Total
Total		624,55	614,4		48,32	1287,27
Chelt. Aprv. 10 %		49,96	-	-	-	49,96
Contrib. asig. soc.2,25 %		-	13,82	-	-	13,82
Total					1351,06	
Chelt. Indirecte 7,90%						106,73
Total					1457,79	
Beneficiu 5,00%						72,89
TOTAL					1530,684	
TVA 19%						290,83
TOTAL GENERAL					1821,51	

Întocmit,
Sing. O. Constantinovici



PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
Gheorghe ABOMNÎȚEI

CONTRASEMNEAZĂ:
Secretar general al
Comunei,
Gheorghita CORFACĂ