



## HOTĂRÂREA NR. 39

Privind aprobarea atribuirii în folosință gratuită către SC DELGAZ GRID SA,  
a unor suprafețe de teren afectate de existența rețelelor electrice  
ce alimentează două obiective de interes public din comuna Zorleni,  
județul Vaslui

Consiliul local al comunei Zorleni, județul Vaslui, întrunit în ședința ordinară din data de 16.05.2022 :

Având în vedere :

Referatul de aprobare prezentat de Primarul comunei Zorleni la Proiectul de hotărâre privind aprobarea atribuirii în folosință gratuită către SC DELGAZ GRID SA, a unor suprafețe de teren afectate de existența rețelelor electrice, ce alimentează două obiective de interes public din comuna Zorleni, județul Vaslui, înregistrat la nr. 6625/11.05.2022, Raportul compartimentului de resort înregistrat cu numărul 6634 din 11.05.2022 și Avizele comisiilor de specialitate ale Consiliului Local Zorleni;

În conformitate cu prevederile:

- Legea nr.123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr.350/2001 privind amenajarea teritoriului și urbanismului, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr.24/2000 privind Normele de tehnică legislativă, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, actualizată;

În temeiul prevederilor art. 129, alin.(1), alin.(2), lit.b), alin.(4) , lit.f), art.139 alin. (3), lit. e) și art. 196 alin (1), lit. a) din Codul administrativ aprobat prin O.U.G nr.57 / 2019;

## HOTĂRĂȘTE:

Art. 1. Se aprobă atribuirea în folosință gratuită către SC DELGAZ GRID SA, pe durata existenței rețelei de energie electrică, a suprafeței de teren de 70,00 mp, ce constituie suprafața ocupată definitiv de stâlpii noi ai liniilor electrice aeriene LEA 20 kV și 0,4kV, de cablurile electrice și de postul de transformare în anvelopă de beton PT Ab 20/0,4KV- 1 x 400kVA pentru lucrarea „Alimentarea cu energie electrică a obiectivului : Școala gimnazială nr.1, situat în localitatea Zorleni, comuna Zorleni, jud.Vaslui”, executată pe domeniul public al comunei Zorleni, UTR1, jud. Vaslui, conform Avizului tehnic de racordare nr. 1003562968 din 08.07.2021, Studiului de soluție și a Avizului nr.7 din data de 29.01.2021 emise de către SC DELGAZ GRID SA și a Documentației nr. 32/2022, a planurilor E1 –Plan de încadrare în zonă, E2- Plan de situație instalații existente, E3- Plan de situație instalații proiectate, întocmite de SC PROELECTRO-TRM SRL Vaslui, ce fac parte integrantă din prezenta hotărâre – Anexa nr.1.

Art. 2. Se aprobă folosința suprafeței de 70,00 mp pentru efectuarea lucrărilor de construire pe domeniul public, comuna Zorleni, județul Vaslui a instalației de racordare pentru „*Alimentarea cu energie electrică a obiectivului : Școala gimnazială nr.1, situat în localitatea Zorleni, comuna Zorleni, jud.Vaslui*”, precum și a dreptului de uz și servitute pe durata existenței rețelei electrice.

Art. 3. Se aprobă atribuirea în folosință gratuită către SC DELGAZ GRID SA, pe durata existenței rețelei de energie electrică, a suprafeței de teren de 132,00 mp, ce constituie suprafața ocupată definitiv de stâlpii noi ai liniilor electrice aeriene LEA 20 kV și 0,4kV, de cablurile electrice și de postul de transformare în anvelopă de beton PT Ab 20/0,4Kv- 1 x 400kVA pentru lucrarea „*Alimentarea cu energie electrică a obiectivului : Unitate sanitară (Dispensar), situat în localitatea Zorleni, str. Eden, nr.10, comuna Zorleni, jud.Vaslui*”, executată pe domeniul public al comunei Zorleni, în UTR1 și UTR2, jud. Vaslui, conform Avizului tehnic de racordare nr. 1003563630 din 09.07.2021, Studiului de soluție și a Avizului nr.61 din data de 11.06.2021 emise de către SC DELGAZ GRID SA și a Documentației nr. 31/2022, a planurilor E1 –Plan de încadrare în zonă, E3.1d–Plan de situație instalații proiectate–detaliu zona PTA b, E2- Plan de situație instalații existente, E3- Plan de situație instalații proiectate, întocmite de SC PROELECTRO-TRM SRL Vaslui, ce fac parte integrantă din prezenta hotărâre – Anexa nr.2.

Art. 4. Se aprobă folosința suprafeței de 132,00 mp pentru efectuarea lucrărilor de construire pe domeniul public, comuna Zorleni, județul Vaslui a instalației de racordare pentru „*Alimentarea cu energie electrică a obiectivului : UNITATEA SANITARĂ, situat în localitatea Zorleni, str. Eden, nr.10, comuna Zorleni, jud.Vaslui*”, precum și a dreptului de uz și servitute pe durata existenței rețelei electrice.

Art.5. Prevederile prezentei hotărâri vor fi aduse la îndeplinire de primarul comunei Zorleni, jud. Vaslui, cu sprijinul secretarului general al UAT, prin compartimentul urbanism din aparatul de specialitate.

Art.6. Câte un exemplar din prezenta hotărâre va fi comunicat Instituției Prefectului - județul Vaslui, Primarului comunei Zorleni, compartimentului Urbanism din cadrul aparatului de specialitate al primarului, persoanelor interesate și se aduce la cunoștința publică în condițiile și termenul legal prin grija secretarului general al UAT.

Zorleni, 16.05.2022

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,

CONTRASEMNEAZĂ,  
SECRETAR GENERAL AL UAT,

PĂDURARU BOGDAN IONEL

ROȘCA VASILE



PREZENTA HOTĂRÂRE A FOST ADOPTATĂ CU UN NUMĂR DE ..... VOTURI „PENTRU” NUMĂR CONSILIERI ÎN FUNCȚIE ..... NUMĂR CONSILIERI PREZENȚI ..... .....
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Anexa nr. 1 la HCL Zorleni  
nr. 39 din 16.05.2022



## PROELECTRO-TRM SRL

Vaslui, Str. Alexandru Vlahuta, Nr. 31  
J 37/915/2008 - C.I.F. RO24880883  
RO48BTRL03801202U15585XX - Banca Transilvania Vaslui  
Tel: 0335-881909 - Fax: 0335-881908  
e-mail: office@proelectro-trm.ro



LUCRAREA NR. 32 / 2022  
Faza  
C.U

ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA A  
OBIECTIVULUI: "ȘCOALA GIMNAZIALĂ nr.  
1", SITUAT IN LOCALITATEA ZORLENI,  
JUDETUL VASLUI

Ex. 2

Șef proiect : Ing. Turbatu Gheorghe

Proiectant : Ing. Romete Catalin



Vaslui 2022

# MEMORIU TEHNIC



## CAPITOLUL 1 - DATE GENERALE

- 1.1. **Denumirea investitiei:** Alimentare cu energie electrica a obiectivului ” ȘCOALA GIMNAZIALĂ nr. 1”, situat în localitatea Zorleni, comuna Zorleni, judetul Vaslui
- 1.2. **Amplasament:** localitatea Zorleni, comuna Zorleni, judetul Vaslui;
- 1.3. **Titularul investiției:**  
SC DELGAZ-GRID SA, str. Pandurilor , nr. 42, Tg. Mures;
- 1.4. **Beneficiarul investiției:**  
SC DELGAZ-GRID SA, str. Pandurilor , nr. 42, Tg. Mures;
- 1.5. **Elaborator documentație :**  
SC Proelectro-TRM SRL Vaslui, str. Alexandru Vlahuta, nr. 31 ;

**Fundamentarea necesitatii si oportunitatii investitiei:** Primaria comunei Zorleni, jud. Vaslui, a reabilitat si modernizat Scoala gimnaziala nr. 1, construind cladiri noi si pentru Gradinita, toate situate pe amplasamentul Scolii gimnaziale nr. 1 Zorleni. Primaria solicita pentru alimentarea cu energie electrica a obiectivului o putere totala instalată  $P_i = 154$  kW si o putere simultan absorbită  $P_{sa} = 144$  kW – conform cererii si chestionarului energetic.

### **Documente care au stat la baza elaborarii documentatiei**

- ✓ Prescriptii energetice, reglementari si legislatia in vigoare;
- ✓ Strategia S.C DELGAZ GRID S.A. privind dezvoltarea retelelor de distributie a energiei electrice ;
- ✓ Studiul de solutie avizat de comisia CTE Delgaz Grid ;
- ✓ Contract prestari servicii de proiectare/executie;
- ✓ Date culese în teren;

1.5.1. **Durata de executie:** 30 zile.

### 1.6. **Caracteristicile amplasamentului**

#### 1.6.1. **Topografia terenului**

**Descrierea terenului:** terenul pe care urmeaza a se realiza lucrările de alimentare cu energie electrică a obiectivului aparține UAT Zorleni. Structura geologică formată din depozitele smârțianului mediu în facies de argile, marne, gresii și intercalații de nisipuri;

1.6.2. **Caracteristicile zonei din punct de vedere climato-meteorologic:** instalațiile proiectate sunt amplasate in zona meteorologica “C” conform PE106 “Normativ pentru construcția liniilor aeriene de energie electrică cu tensiuni sub 1000 V”;

**Încărcări date de vânt:** zona specifica actiunii vantului CR 1-1-4-2012=0,7 kPa.

**Încărcări date de zăpadă:** conform CR 1-1-3-2012 – s = 2,5 kN/mp.

**Încadrarea zonei în gradul de poluare și al indicelui cronokeraunic**

Rețelele electrice proiectate vor fi amplasate în zonă a II a de poluare și în zonă „C” conform indicelui cronokeraunic – conform NTE 001/03/00, „Normativ privind



alegerea izolației, coordonarea izolației și protecția instalațiilor electroenergetice împotriva supratensiunilor”.

**1.6.3. Zona seismică de calcul:** din punct de vedere al zonării seismice, conform P100/1-2013, amplasamentul se afla în zona de calcul “C” și se caracterizează prin perioada de colț  $T_c = 0.7$  sec și accelerația terenului pentru proiectare  $a_g = 0,25g$ ;

**1.6.4. Particularități geotehnice ale terenului:** amplasamentul se încadrează în categoria geotehnica 2;

Din punct de vedere geologic se fac precizările:

- la cota de pozare a cablurilor LES 20kV, terenul este alcătuit din argila nisipoasă galbenă cu nisip, pietris și bolovani (teren tare),
- nivelul normal al apei subterane coboară sub 2 m,
- adâncimea de îngheț este de 80-90 cm;

La cota de fundare terenul are caracteristicile: presiunea convențională de 2,25 - 2,5 daN/cm; unghiul de taluz natural  $30^\circ$ ; coeziunea aparentă slabă la zero; rezistivitatea solului 150 W.

**1.6.5. Relația cu construcțiile învecinate:** investiția reprezintă extinderea unei rețele electrice existente iar amplasamentul propus respectă coexistența cu construcțiile și rețelele edilitare existente în zonă.

**1.6.6. Categorie de importanță:**

- conform H.G. 766/1997- Anexa 3 – categoria de importanță D ( construcții de importanță redusă );
- conform normativului P 100-1/2006 – clasa de importanță III (k);
- conform normativului P 118 / 1999- categoria de pericol de incendiu : C ;
- conform normativului P 118 / 1999 - gradul de rezistență la foc: II ;
- conform CRO-2005 – clasa de importanță 3.

**1.6.6. Trasarea lucrărilor**

Înainte de începerea lucrărilor se va proceda la trasarea rețelelor pe teren, conform propunerilor din proiect. Se vor convoca și reprezentanții deținătorilor celorlalte rețele edilitare din zonă. Convocarea va fi făcută de beneficiar. Vor lua parte beneficiarul, executantul, proiectantul și reprezentanții unităților deținătorilor de rețele.

## **CAPITOLUL 2 – DESCRIEREA INVESTITIEI**

### **Situația energetică în zonă**

Obiectivul este situat la cca. 120 m de PTA 1 ZORLENI, TRAFU 20/0,4 kV 250 kVA, care deserveste zona centrală a localității Zorleni și este amplasat pe un teren privat - curte.

Postul de transformare PTA1 Zorleni are următoarea echipare:

- PTA amplasat pe doi stalpi SC15006 care prezintă fisuri ;
- consola beton pe doi salpi - cu izolație dublă de susținere – izolatori ceramici tip ISNs;

- soclu tripolar pentru sigurante fuzibile de exterior cu izolatori compoziți și descarcatoare cu ZnO incorporate, echipat cu sigurante fuzibile de exterior,  $U_n=24$  kV,  $I_f=16$  A;
- transformator trifazat cu izolație în ulei, în cuva etansă 20/0,4 kV – 250 kVA, montat pe o platforma beton pentru PTA pe doi stalpi;
- coloana generală trafo 0,4 kV realizată cu conductor AFYI 3x1x240+2x1x120 mmp în tub de protecție;
- cutie de distribuție tip CD 2-6 din care sunt alimentate 4 circuite LEAjt și un agent economic;
- priza de pământ.



## **2.1. Lucrări pentru racordarea obiectivului la rețeaua electrică de distribuție:**

**Alimentarea consumatorului pe medie tensiune și delimitare la joasă tensiune:** prin desființarea PTA 1 Zorleni și construirea unui racord 20 kV cu trecere în LES 20 kV, până la un PTAb 20/0,4 kV 1x400 kVA, pe domeniul public, racordat radial. Preluarea circuitelor LEAjt care erau alimentate din PTA1 Zorleni se va face prin executia din TDjt a PTAb proiectat a 5 circuite de forță, și a circuitului 6, pentru punct aprindere iluminat, după cum urmează:

### **❖ Lucrări pe întărire rețea:**

#### **1) Desființare PTA 1 Zorleni, prin:**

##### **• demontare:**

in LEAjt PTA1 Zorleni :

- bransament cu BMPT existent;
  - LEA jt cu conductoare 3x50+50+35 mmp de la stalp 1/1/37
  - stalp SC10001
- la PTA1 Zorleni :
- conductoare Ol-Al racord între st. nr. 1 și PTA;
  - izolatori de susținere de pe consola de beton a PTA;
  - cadru de sigurante;
  - transformator de putere 20/0,4 kV – 250 kVA;
  - platforma beton cu balustrada existentă TRAFU;
  - cutie de distribuție CD[2][6].
  - 2 stalpi tip SC15006

#### **2) Executia unei LEA 20 kV cu conductoare OL-Al 50/8 mmp în lungime de cca. 10 m, racordată din stâlful nr. 2 al RACORDULUI 20 kV PTA1 ZORLENI, cu trecere în LES 20 kV NA2XS(F)2Y 3x1x150 mmp în lungime de cca. 60 m, prin:**

##### **• montare:**

- dispozitiv de semnalizare avarii (DSA) pentru rețele aeriene de medie tensiune la stalp nr. 1 racord;
- stalp tip SC15014 (stalpul nr. 2) în fundație turnată, la cca. 10 m de stalpul nr. 1, pe domeniu public, echipat cu:

- consola CIT 140 - cu izolatie dubla de intindere din cauciuc siliconic spre stalpul nr. 1
- 1 set descarcatoare ZnO pentru protectie cable;
- priza pamant circulara cu trei contururi, cu  $R_d \leq 4\Omega$ .
- conductor racord OI-AI 50/8 mmp 3x10 m, intre stalpii nr. 1 si 2;
- LES 20 kV cu cabluri tip NA2XS(F)2Y 3x1x150 mmp in lungime de cea. 60 m, intre stalp nr. 2 al racordului 20 kV si PTA<sub>b</sub> proiectat, pozat pe langa cale de acces existente;
- 3 cutiii terminale de exterior monopolare la stapul nr. 2;



**3) Montarea unui post de transformare in anvelopa de beton - PTA<sub>b</sub> 20/0,4 kV - 400 kVA, amplasat pe domeniu public, echipat cu:**

- 1 celula de linie, extensibila, tip deschis cu bare izolate,  $U_n = 24$  kV,  $I_n = 200$  A, echipata cu separator de sarcina în SF<sub>6</sub> cu CLP;
- 1 celula de transformator, extensibila, tip deschis cu bare izolate,  $U_n = 24$  kV,  $I_n = 200$  A echipata cu separator de sarcina în SF<sub>6</sub> combinat cu sigurante fuzibile de 25 A si prevazuta cu CLP, cu protectie la supratemperatura a transformatorului si prize pentru verificarea prezentei tensiunii;
- 1 transformator trifazat de tip etans cu izolatie în ulei, în cuva etansa 20/0,4 kV - 400 kVA;
- 1 tablou general de distributie de joasa tensiune cu 8 circuite, echipat cu :
  - separator tripolar cu sigurante MPR 630 A pe circuitul general;
  - separatoare tripolare cu sigurante MPR 400 A pe plecări;
  - 3 transformatoare de curent de 0,4 kV, cu raport 750/5 A, clasă de precizie 0,5 sau mai mica, montati pe circuitul general pentru balanta;
- priză de pământ cu  $R_d \leq 1\Omega$ , cu trei contururi;
- 3 cutiii terminale de interior monopolare in celula de racord 20 kV a PTA<sub>b</sub> proiectat;
- 2x2 tuburi PVC D=160 mm (pt. LES<sub>mt</sub>), la traversare drumuri locale.

**4) Executia unei retele electrice de distributie la joasa tensiune, prin:**

- **montare:**
  - sigurante 250 A pe plecari circuite electrice de forta nr. 1 - 5;
  - 4 LES<sub>jt</sub> cu cabluri tip NA2XAbY 3x150+70 mmp in lungime de 70 m, intre TD<sub>jt</sub> PTA<sub>b</sub>, pentru preluarea circuitelor existente 1-4, la stalpii 1/1-3/1, respectiv 1/2-4/1;
  - 1 LES<sub>jt</sub> cu cabluri tip NA2XAbY 3x150+70 mmp in lungime de 40 m, intre TD<sub>jt</sub> PTA<sub>b</sub>, pentru preluarea circuitului nou nr. 5, la stalpul 1/5/1;
  - priza de pamant liniara cu  $R_d \leq 4\Omega$  la st. 1/5/1.
  - 2x7 tuburi PVC D=75 mm (pt. LES<sub>jt</sub>), la traversare drumuri locale.
  - inscripționare circuit 5 LEA<sub>jt</sub>.

**5) Executia unui punct de aprindere iluminat, prin:**

- **montare:**

- PA iluminat pe soclu de beton in apropierea stalpilor jt 1/1-3/1 si 1/2-4/1;
- sigurante 125 A pe circuit spre punct aprindere iluminat PA;
- 1 LES jt cu cablu tip NA2XAbY 3x50+25 mmp in lungime de 50 m, intre TDjt PTAb si punct aprindere iluminat;
- 3 LESjt cu cabluri tip NA2XAbY 2x25 mmp in lungime de cca. 25 m, intre PAil si stalpii nr. 1/1-3/1 si 1/2-4/1 pentru preluare 3 circuite de iluminat;
- 1 LESjt cu cablu tip NA2XAbY 2x25 mmp in lungime de cca. 70 m, intre PAil si stalpul nr. 1/5/1 pentru preluare 1 circuit de iluminat;
- priza de pamant liniara cu  $R_d \leq 4\Omega$  pentru preluare PAil.
- 2 tuburi PVC D=75 mm (pt. LESjt), la traversare drumuri locale.



❖ **Lucrari pe tarif de racordare:**

**1. Executia unui bransament pentru alimentarea obiectivului, prin:**

• **montare:**

- sigurante 315 A pe plecari circuit electric de forta nr. 7, spre obiectiv;
- BMPT 250A pe soclu de beton in apropierea tabloului electric general (TEG), pe domeniu public, la limita de proprietate a obiectivului;
- 1 LESjt cu cablu tip NA2XAbY 3x150+70 mmp in lungime de 60 m, intre TDjt PTAb si BMPT, pentru alimentare cu energie elctrica obiectiv;
- 2 tuburi PVC D=75 mm, la traversare DN 24 spre obiectiv, prin foraj orizontal dirijat

❖ **Lucrari pe instalatia de utilizare**

- coloana NA2XAbY 3x120+70 mmp + NA2XAbY 1x70 mmp, in lungime de cca. 6 m intre BMPT si TEG obiectiv ;
- priza de pamant liniara cu  $R_d \leq 4\Omega$ .

### **CAPITOLUL 3 - CARACTERISTICILE INSTALATIILOR PROIECTATE**

PTAb-ul se amplaseaza pe domeniul public in administrarea Primariei Zorleni, la marginea cailor de acces pietonal. Terenul pe care se amplaseaza LES 20 kV si 0,4 kV proiectate este domeniul public aflat in administrarea comunei Zorleni.

Rețelele electrice se vor executa pe marginea cailor de acces, pe domeniul public al localitatii, pozate subteran in cablu si aerian pe stalpi din beton.

Distanta minima pe verticală, între conductorul inferior al LEA 0,4 kV proiectata și carosabilul drumurilor trebuie sa fie minim 7 m, in conformitate cu Ordinul ANRE 239/2019.

Cablurile 20 kV proiectate vor fi pozate conform SOT 032 DELGAZ GRID SA, in teava corugata  $\varnothing 160$  mm, la o adâncime de 0,8-1,0 m, între doua straturi de nisip de 10 cm grosime peste care se vor aseza placi avertizoare din PVC si folii avertizoare inscriptionate.

Cablurile 0,4 kV proiectate vor fi pozate la subtraversari de acces carosabil in profil T, protejate în tuburi PVC înglobate în beton la o adancime de 0,8 m, iar in spatiul verde sau trotuare, prin sapatura deschisa, profil M in teava corugata  $\varnothing 75$  mm, la o adâncime de 0,8



m, între două straturi de nisip de 10 cm grosime peste care se vor aseza folii avertizoare inscriptionate.

Lucrarile de sapare a santului pentru pozarea cablurilor se vor executa manual. Umplutura se va realiza cu pamânt rezultat din sapatura din care s-au îndepărtat corpurile ce ar putea produce deteriorarea cablurilor.

Pozarea cablurilor electrice se va realiza cu respectarea distanțelor minime admise de apropiere fata de constructii, precum si de intersectie si paralelism cu alte instalatii din zona, impuse de NTE 007/08/00 si de avizele obtinute de la detinatorii de rețele edilitare. În cazul intersectiei cablurilor proiectate cu instalatii edilitare existente acestea vor fi pozate în tub de protectie PVC, respectându-se distanțele normate fata de utilitati.

Inscriptionarea elementelor rețelei proiectate se va realiza în conformitate cu instructiunea IP-SSM 33 – Semnalizarea instalatiilor electrice ale DELGAZ GRIBORCI

### 3.1. Lucrari si capacitati

#### *demontare:*

- stalp SE4 nr. 2/1/6A

- 1 buc

#### *demontare si remontare la stalp nr. 2/3/7:*

- bransament
- lampa

- 1 buc;

- 1 buc;

#### *montare:*

- sigurante 125 A, plecare 3
- stalpi SE10 nr. 2/3/7, 2/3/8, 2/3/11
- stalpi SE4 nr. 2/3/9, 2/3/10
- cablu NA2XAbY 3x120+70 mmp plecare 3
- teava corugata Ø 75 mm
- conductor NFA2X 50+3x70 mmp plecare 3
- conectori montare scurtcircuitoare la st. 2/3/1
- priza de pamant liniara cu  $R_d \leq 10 \Omega$  la stalp nr. 2/4/11
- borne traseu plecare 3 LES jt
- inscriptionare plecare 3 LEA jt

- 3 buc;

- 3 buc;

- 2 buc;

- 0,80 km;

- 0,80 m;

- 0,390 km;

- 1 set;

- 1 buc;

- 3 buc;

- 5,5 mp;

#### ❖ *Instalatii pe intarire retea:*

##### • demontare:

- bransament cu BMPT
- conductoare OL-AL 50/8 mmp
- izolatori de sustinere de pe consola de beton a PTA
- cadru de sigurante
- transformator de putere 20/0,4 kV – 250 kVA
- platforma beton cu balustrada pe 2 stalpi
- cutie de distributie CD[2][6]
- stalp SC15006

- 1 buc;

- 0,045 km;

- 6 buc;

- 1 buc;

- 1 buc;

- 1 buc;

- 1 buc;

- 2 buc ;

##### • montare:



- **racord 20 kV:**
  - dispozitiv de semnalizare avarii (DSA) pentru LEAmt la st. 1 - 1 set;
  - stalp nr. 2 SC15014 in fundatie turnata - 1 buc;
  - consola de intindere tip CIT 140 - 1 buc;
  - suport metalic DRV si CTE - 1 buc;
  - lant dublu intindere cu izolatori din cauciuc siliconic – faza mijloc - 1 buc;
  - lant dublu intindere cu izolatori din cauciuc siliconic – faza laterala - 2 buc;
  - conductoare OL-AL 50/8 mmp - 0,030 km;
  - priză pământ cu  $R_d \leq 4 \Omega$  circulară, cu 3 contururi - 1 buc;
  - LES 20 kV cu cablu NA2XS(F)2Y 3x1x150 mm<sup>2</sup> - 0,060 km;
  - teava corugata  $\varnothing$  160 mm - 40 m;
  - tub PVC  $\varnothing$  160 mm - 20 m;
  - cutie terminala 20 kV de exterior monofazata - 3 buc;
  - cutie terminala 20 kV de interior monofazata - 3 buc;
- **PTAb 20/0,4 kV 400 kVA echipat cu:**
  - celula de racord - 1 buc;
  - celula TRAF0 - 1 buc;
  - TRAF0 20/0,4 kV 1x400 kVA - 1 buc;
  - TDjt 8 circuite - 1 buc;
  - priză de pământ cu  $R_d \leq 1 \Omega$ , circulara cu trei contururi - 1 buc.
- **retele electrice 0,4 kV:**
  - LES 0,4 kV cu cablu NA2XAbY 3x150+70 mmp - 0,320 km;
  - teava corugata  $\varnothing$  75 mm - 216 m;
  - tub PVC  $\varnothing$  75 mm - 128 m;
  - PA iluminat min. 4 circuite pe soclu beton - 1 buc;
  - LES 0,4 kV cu cablu NA2XAbY 3x50+25 mmp - 0,050 km;
  - LES 0,4 kV cu cablu NA2XAbY 25x16 mmp - 0,170 km;
  - priză de pământ cu  $R_d \leq 4 \Omega$ , liniara pt. PAil si st. 1/5/1 - 2 buc.
- ❖ **Instalatii pe tarif racordare:**
  - **bransament 0,4 kV:**
    - LES 0,4 kV cu cablu NA2XAbY 3x150+70 mmp - 0,060 km;
    - teava corugata  $\varnothing$  75 mm - 48 m;
    - foraj oriz. tub PVC  $\varnothing$  125 mm - 24 m;



### 3.2. Caracteristicile instalațiilor

Nr. crt.	Denumire specificatie tehnica	Cod	Nivel tensiune
1	Firide de bransament de joasă tensiune	ST001	JT
3	Tablouri de Distributie joasa tensiune	ST006	JT
6	Transformatoare de putere infasurari Al, de 50 - 1600 KVA	ST016	MT

7	Post de Transformare și modul de conexiuni în Anvelopă de Beton (24 kV)	ST019	MT
8	Dispozitiv de semnalizare avarii (DSA) pentru LEA mt	ST025	MT
10	Dispozitiv de semnalizare avarii (DSA) pentru rețele subterane de MT	ST036	MT
11	Separatoare tripolare de exterior 24 kV	ST038	MT
13	Sigurante fuzibile de medie tensiune pentru transformatoare putere MT/JT	ST057	MT
14	Izolatoare și lanțuri de izolatoare de tracțiune pentru LEA 20kV- Lucrări de investiții	ST059	MT
15	Izolatoare suport pentru LEA 20 kV	ST060	MT
16	Transformatoare de putere de 50-400 KVA	ST061	MT
17	Conductoare neizolate de 1 kV, 20 kV	ST062	MT
18	Cabluri și conductoare izolate	ST063	JT
19	Înteruptor JT debrășabil sau montaj fix	ST087	JT
20	Stâlpi de beton pentru construcția LEA JT - MT	ST146	JT+MT
21	Cabluri de joasă tensiune	ST161	JT
22	Terminale de medie tensiune	ST197	MT
23	Cabluri de joasă tensiune torsadate pentru linii electrice aeriene	ST200	JT
24	Posturile de Transformare în Anvelopă ce utilizează SF6 ca mediu izolant	ST297	MT
25	Celulele de 24 kV din Posturile de Transformare în Anvelopă ce utilizează mediu izolant aer	ST298	MT

#### **CAPITOLUL 4 - PIESE DESENATE**

1. Plan de încadrare în zonă
2. Plan de situație proiectat

Sef proiect,  
ing. Gheorghe Turbatu



Intocmit,  
ing. Catalin Romete



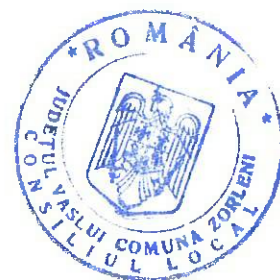


Delgaz Grid SA, B-dul Pandurilor 42, 540554 Târgu Mureș

Către,

SC ENERGOCONTACT SRL

E-mail: energocontactvs@gmail.com



Vaslui , 7/1/2021

**AVIZ NR. 7 / data 1/29/2021**

Comisia de avizare Nivel CA2 Centrul Operatiuni Retea Electricitate Vaslui - Delgaz Grid SA, în ședința de avizare din 1/29/2021, a analizat documentația tehnico-economică:

**Denumirea proiectului:** Alimentație cu energie electrică a obiectivului:

”ȘCOALA GIMNAZIALĂ nr. 1”, situat în localitatea ZORLENI, comuna ZORLENI, județul VASLUI

**Indicativul proiectului:** 19/2020

**Faza de proiectare:** SS

**Elaborator:** SC ENERGOCONTACT SRL

În urma analizării documentației, comisia de avizare Nivel CA2 Centrul Operatiuni Retea Electricitate Vaslui - Delgaz Grid SA:

**Avizat favorabil solutia 1**  
documentația prezentată

**Capacitati:**

**Intarire retea**

• **demontare:**

- |                                                       |             |
|-------------------------------------------------------|-------------|
| - bransament cu BMPT                                  | - 1 buc;    |
| - conductoare OL-AL 50/8 mmp                          | - 0,045 km; |
| - izolatori de sustinere de pe consola de beton a PTA | - 6 buc;    |
| - cadru de sigurante                                  | - 1 buc;    |
| - transformator de putere 20/0,4 kV – 250 kVA         | - 1 buc;    |
| - platforma beton cu balustrada pe 2 stalpi           | - 1 buc;    |
| - cutie de distributie CD[2][6]                       | - 1 buc;    |
| - stalp SC15006                                       | - 2 buc ;   |

• **montare:**

- **racord 20 kV:**

- |                                                                |          |
|----------------------------------------------------------------|----------|
| - dispozitiv de semnalizare avarii (DSA) pentru LEAmT la st. 1 | - 1 set; |
| - stalp nr. 2 SC15014 in fundatie turnata                      | - 1 buc; |
| - consola de intindere tip CIT 140                             | - 1 buc; |
| - suport metalic DRV si CTE                                    | - 1 buc; |



# DELGAZ

## grid

- lant dublu intindere cu izolatori din cauciuc siliconic – faza mijloc - 1 buc;
- lant dublu intindere cu izolatori din cauciuc siliconic – faza laterala - 2 buc;
- conductoare OL-AL 50/8 mmp - 0,030 km;
- priză pământ cu  $Rd \leq 4 \Omega$  circulară, cu 3 contururi - 1 buc;
- LES 20 kV cu cablu NA2XS(F)2Y 3x1x150 mm<sup>2</sup> - 0,060 km;
- teava corugata  $\varnothing$  160 mm - 40 m ;
- tub PVC  $\varnothing$  160 mm - 20 m ;
- cutie terminala 20 kV de exterior monofazata - 3 buc;
- cutie terminala 20 kV de interior monofazata - 3 buc;
- **PTAb 20/0,4 kV 400 kVA echipat cu:**
  - celula de racord - 1 buc;
  - celula TRAF0 - 1 buc;
  - TRAF0 20/0,4 kV 1x400 kVA - 1 buc;
  - TDjt 8 circuite - 1 buc;
  - priză de pământ cu  $Rd \leq 1 \Omega$ , circulara cu trei contururi - 1 buc.
- **retele electrice 0,4 kV:**
  - LES 0,4 kV cu cablu NA2XAbY 3x150+70 mmp - 0,320 km;
  - teava corugata  $\varnothing$  75 mm - 216 m;
  - tub PVC  $\varnothing$  75 mm - 128 m;
  - PA iluminat min. 4 circuite pe soclu beton - 1 buc;
  - LES 0,4 kV cu cablu NA2XAbY 3x50+25 mmp - 0,050 km;
  - LES 0,4 kV cu cablu NA2XAbY 25x16 mmp - 0,170 km;
  - priză de pământ cu  $Rd \leq 4 \Omega$ , liniara pt. PAil si st. 1/5/1 - 2 buc.



**Lucrarile de intarire retea se vor executa in termen de 2 ani de la incheierea si plata contractului de racordare.**

### **Tarif de racordare**

- **bransament 0,4 kV:**
  - LES 0,4 kV cu cablu NA2XAbY 3x150+70 mmp - 0,060 km;
  - teava corugata  $\varnothing$  75 mm - 48 m;
  - foraj oriz. tub PVC  $\varnothing$  125 mm - 24 m;

### **Sursa de finanțare: tarif de racordare**

#### **Precizări și observații:**

La faza următoare de proiectare, se vor atașa documentației, după caz, următoarele:

Certificat de Urbanism.

Avizele și acordurile solicitate prin certificatul de urbanism.

Acordurile deținătorilor de teren, după caz.

Documentația respectă legislația și reglementările din domeniile SSM, SU, protecția mediului, tehnic în vigoare la data avizării proiectului.

**DELGAZ**  
grid

Presedinte  
Dragu Virgil



Data emiterii aviz: 7/1/2021

Secretar  
Fandel Ioan



cod: DEGR E P3-F4, Ed.1



DELGAZ GRID SA, str. Pandurilor nr. 42 nr. , cod 540554, Tirgu Mureș  
**COMUNA ZORLENI -**  
Str. Zorleni Nr. 1  
737635 Zorleni  
Județ Vaslui  
Tel. 0235425000 Fax 0756087823

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

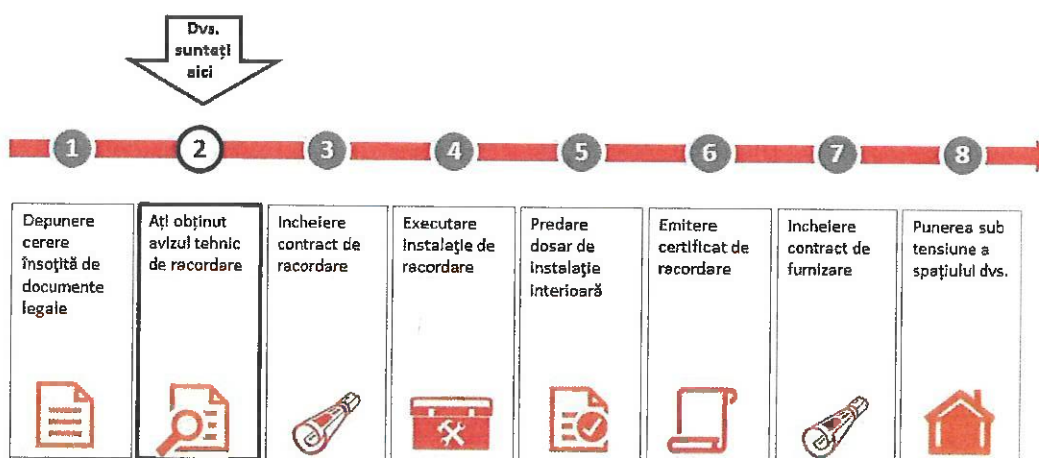
Divizia Exploatare Mentenanta Retea El.  
Echipe Acces Retea Electricitate Vaslui  
Vaslui, 730158, T. Caragiu 7  
Judetul: Vaslui

IOAN FANDEL  
T 0758/283168

Vaslui, 08.07.2021  
Nr. 1003442862 din 08.07.2021

Stimate client,

Prezenta adresă însoțește Avizul tehnic de racordare nr. 1003562968 emis în data de 08.07.2021



Cu respect,

X

Semnătura

**Talpașaru Camelia**

Coordonator Echipa Acces Rețea (Nume, Prenume)

**Aviz tehnic de racordare pentru loc de consum  
nr. 1003562968 din data 08.07.2021**

**Date client**

COMUNA ZORLENI - 3552107  
Denumire societate CUI

737635 Zorleni Vaslui  
Cod poștal Localitatea Județul

Zorleni 1  
Strada Numar Bloc/Scara Etaj Ap.

0235425000 0756087823 primarie@zorleni.ro  
Telefon Fax Adresă e-mail

3552107  
Nr. înregistrare la Reg. Comerțului Atribut fiscal Reprezentat(a) prin (Nume, Prenume) În calitate de

Consiliul director  
Manfred Paasch  
(Președintele Consiliului de  
Administrație)  
Ferenc Csulak  
(Directori Generali)  
Mihaela Loredana Cazacu  
(Adj.)  
Anca Liana Evoie  
(Adj.)

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

**Date informative**

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 1003442862 din data 14.12.2020 având ca scop  
racordarea unui loc de consum nou definitiv

pentru locul de consum de mai jos ce aparține utilizatorului: COMUNA ZORLENI -  
și în urma analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 01.07.2021 în  
conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de  
interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul  
Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se  
aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum permanent.

Divizia Exploatare Mentenanta  
Retea Et.  
Echipa Acces Retea  
Electricitate Vaslui  
Vaslui, 730158, T. Caragiu 7  
Judetul: Vaslui

JOAN FANDEL  
T 0758/283168  
F

SCOALA  
Denumire loc de consum

ZORLENI Vaslui  
Denumire loc de consum Municipiul/orasul/comuna Județul

Zorleni 737635  
Localitatea Sectorul Cod poștal

Zorleni  
Strada Numar Bloc/Scara

Etaj Ap. nr. cadastral

în condițiile menționate în continuare.

**1. Puterea aprobată:**

	Situția existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate					Etapa finală, valabilă de la data punerii în funcțiune a instalației de utilizare
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa II, valabilă de la data	Etapa III, valabilă de la data	Etapa IV, valabilă de la data		
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)							169,41
	(kW)							144,00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	(kVA)							
	(kW)							

1003562968  
Număr aviz

08.07.2021  
Eliberat la data

5001638584  
loc de consum

Număr interfață



Adresa electrică:

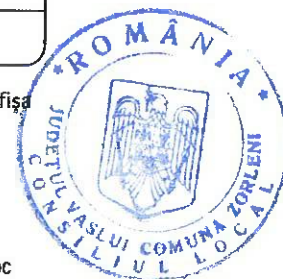
Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp / firidă
BIRL	BIRL22	ZORL01	1	-

2) Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 1003442862:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la TDJT PTA<sub>b</sub> proiectat-circuit nr.7 (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): **NU ESTE CAZUL;**

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Conform SS nr. 19/2020 întocmit de SC ENERGOCONTACT SRL și avizului CTE nr.7 / 29.01.2021 avizat în CTE 2 EARE Vaslui: 1.Execuția unui bransament pentru alimentarea obiectivului, prin: Montare: # siguranțe 315 A pe plecări circuit electric de forță nr. 7, spre obiectiv; # BMPT 250A pe soclu de beton în apropierea tabloului electric general (TEG), pe domeniu public, la limita de proprietate a obiectivului; # 1 LESjt cu cablu tip NA2XAbY 3x150+70 mm<sup>2</sup> în lungime de 60 m, între TDjt PTA<sub>b</sub> și BMPT, pentru alimentare cu energie electrică obiectiv; # 2 tuburi PVC D=75 mm, la traversare DN 24 spre obiectiv, prin foraj orizontal dirijat;



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: #Lucrari pe intarire retea: 1. Desfiintare PTA 1 Zorleni, prin: # demontare: in LEAjt PTA1 Zorleni : # bransament cu BMPT existent; # LEA jt cu conductoare 3x50+50+35 mmp de la stalp 1/1/37 # stalp SC10001 la PTA1 Zorleni : # conductoare Ol-AI racord intre st. nr. 1 si PTA; # izolatori de sustinere de pe consola de beton a PTA; # cadru de sigurante; # transformator de putere 20/0,4 kV # 250 kVA; # platforma beton cu balustrada existenta TRAF0; # cutie de distributie CD[2][6]. # 2 stalpi tip SC15006 2. Executia unei LEA 20 kV cu conductoare Ol-AI 50/8 mmp in lungime de cca. 10 m, racordata din stalpul nr. 2 al RACORDULUI 20 kV PTA1 ZORLENI, cu trecere in LES 20 kV NA2XS(F)2Y 3x1x150 mmp in lungime de cca. 60 m, prin: # montare: # dispozitiv de semnalizare avarii (DSA) pentru re#ele aeriene de medie tensiune la stalp nr. 1 racord; # stalp tip SC15014 (stalpul nr. 2) in fundatie turnata, la cca. 10 m de stalpul nr. 1, pe domeniu public, echipat cu: # consola CIT 140 - cu izolatie dubla de intindere din cauciuc siliconic spre stalpul nr. 1 # 1 set descarcatoare ZnO pentru protectie cable; # priza pamant circulara cu trei contururi, cu Rd#4#. # conductor racord Ol-AI 50/8 mmp 3x10 m, intre stalpii nr. 1 si 2; # LES 20 kV cu cabluri tip NA2XS(F)2Y 3x1x150 mmp in lungime de cca. 60 m, intre stalp nr. 2 al racordului 20 kV si PTA# proiectat, pozat pe langa caile de acces existente; # 3 cutiile terminale de exterior monopolare la stalpul nr. 2; 3. Montarea unui post de transformare in anvelopa de beton - PTA# 20/0,4 kV # 400 kVA, amplasat pe domeniu public, echipat cu: # 1 celula de linie, extensibila, tip deschis cu bare izolate, Un= 24 kV, In=200 A, echipata cu separator de sarcina in SF6 cu CLP; # 1 celula de transformator, extensibila, tip deschis cu bare izolate, Un=24 kV, In=200 A echipata cu separator de sarcina in SF6 combinat cu sigurante fuzibile de 25 A si prevazuta cu CLP, cu protectie la supratemperatura a transformatorului si prize pentru verificarea prezentei tensiunii; # 1 transformator trifazat de tip etans cu izolatie in ulei, in cuva etansa 20/0,4 kV - 400 kVA; # 1 tablou general de distributie de joasa tensiune cu 8 circuite, echipat cu : # separator tripolar cu sigurante MPR 630 A pe circuitul general; # separatoare tripolare cu sigurante MPR 400 A pe plecari; # 3 transformatoare de curent de 0,4 kV, cu raport 750/5 A, clasa de precizie 0,5 sau mai mica, montati pe circuitul general pentru balanta; # priza de pamant cu Rd#1#, cu trei contururi; # 3 cutiile terminale de interior monopolare in celula de racord 20 kV a PTA# proiectat; # 2x2 tuburi PVC D=160 mm (pt. LESmt), la traversare drumuri locale. 4. Executia unei retele electrice de distributie la joasa tensiune, prin: # montare: # sigurante 250 A pe plecari circuite electrice de forta nr. 1 - 5; # 4 LESjt cu cabluri tip NA2XAbY 3x150+70 mmp in lungime de 70 m, intre TDjt PTA#, pentru preluarea circuitelor existente 1-4, la stalpii 1/1-3/1, respectiv 1/2-4/1; # 1 LESjt cu cabluri tip NA2XAbY 3x150+70 mmp in lungime de 40 m, intre TDjt PTA#, pentru preluarea circuitului nou nr. 5, la stalpul 1/5/1; # priza de pamant liniara cu Rd#4# la st. 1/5/1. # 2x7 tuburi PVC D=75 mm (pt. LESjt), la traversare drumuri locale. # inscriptiune circuit 5 LEA jt. 5. Executia unui punct de aprindere iluminat, prin: # montare: # PA iluminat pe soclu de beton in apropierea stalpilor jt 1/1-3/1 si 1/2-4/1; # sigurante 125 A pe circuit spre punct aprindere iluminat PA; # 1 LES jt cu cablu tip NA2XAbY 3x50+25 mmp in lungime de 50 m, intre TDjt PTA# si punct aprindere iluminat; # 3 LESjt cu cabluri tip NA2XAbY 2x25 mmp in lungime de cca. 25 m, intre PAil si stalpii nr. 1/1-3/1 si 1/2-4/1 pentru preluare 3 circuite de iluminat; # 1 LESjt cu cablu tip NA2XAbY 2x25 mmp in lungime de cca. 70 m, intre PAil si stalpul nr. 1/5/1 pentru preluare 1 circuit de iluminat; # priza de pamant liniara cu Rd#4# pentru preluare PAil. # 2 tuburi PVC D=75 mm (pt. LESjt), la traversare drumuri locale.;



ii. lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: Lucrări pe întărire rețea: 1. Desființare PTA 1 Zorleni, prin: # demontare: in LEAjt PTA1 Zorleni : # bransament cu BMPT existent; # LEA jt cu conductoare 3x50+50+35 mmp de la stalp 1/1/37 # stalp SC10001 la PTA1 Zorleni : # conductoare OI-AI racord între st. nr. 1 si PTA; # izolatori de susținere de pe consola de beton a PTA; # cadru de siguranțe; # transformator de putere 20/0,4 kV # 250 kVA; # platforma beton cu balustrada existenta TRAFU; # cutie de distribuție CD[2][6]. # 2 stalpi tip SC15006 2. Executia unei LEA 20 kV cu conductoare OL-AI 50/8 mmp in lungime de cca. 10 m, racordata din stalpul nr. 2 al RACORDULUI 20 kV PTA1 ZORLENI, cu trecere in LES 20 kV NA2XS(F)2Y 3x1x150 mmp in lungime de cca. 60 m, prin: # montare: # dispozitiv de semnalizare avarii (DSA) pentru rețele aeriene de medie tensiune la stalp nr. 1 racord; # stalp tip SC15014 (stalpul nr. 2) in fundatie turnata, la cca. 10 m de stalpul nr. 1, pe domeniu public, echipat cu: # consola CIT 140 - cu izolatie dubla de întindere din cauciuc siliconic spre stalpul nr. 1 # 1 set descarcatoare ZnO pentru protectie cable; # priza pamant circulara cu trei contururi, cu Rd#4#. # conductor racord OI-AI 50/8 mmp 3x10 mmp, între stalpii nr. 1 si 2; # LES 20 kV cu cabluri tip NA2XS(F)2Y 3x1x150 mmp in lungime de cca. 60 m, între stalp nr. 2 al racordului 20 kV si PTA b proiectat, pozat pe langa caile de acces existente; # 3 cutii terminale de exterior monopolare la stalpul nr. 2; 3. Montarea unui post de transformare in anvelopa de beton - PTA b 20/0,4 kV # 400 kVA, amplasat pe domeniu public, echipat cu: # 1 celula de linie, extensibila, tip deschis cu bare izolate, Un= 24 kV, In=200 A, echipata cu separator de sarcina în SF6 cu CLP; # 1 celula de transformator, extensibila, tip deschis cu bare izolate, Un=24 kV, In=200 A echipata cu separator de sarcina în SF6 combinat cu siguranțe fuzibile de 25 A si prevazuta cu CLP, cu protectie la supratemperatura a transformatorului si prize pentru verificarea prezentei tensiunii; # 1 transformator trifazat de tip etans cu izolatie în ulei, în cuva etansa 20/0,4 kV - 400 kVA; # 1 tablou general de distribuție de joasa tensiune cu 8 circuite, echipat cu : # separator tripolar cu siguranțe MPR 630 A pe circuitul general; # separatoare tripolare cu siguranțe MPR 400 A pe plecări; # 3 transformatoare de curent de 0,4 kV, cu raport 750/5 A, clasă de precizie 0,5 sau mai mica, montati pe circuitul general pentru balanta; # priză de pământ cu Rd#1#, cu trei contururi; # 3 cutii terminale de interior monopolare in celula de racord 20 kV a PTA b proiectat; # 2x2 tuburi PVC D=160 mm (pt. LESmt), la traversare drumuri locale. 4. Executia unei rețele electrice de distribuție la joasa tensiune, prin: # montare: # siguranțe 250 A pe plecări circuite electrice de forta nr. 1 - 5; # 4 LESjt cu cabluri tip NA2XAbY 3x150+70 mmp in lungime de 70 m, între TDjt PTA b, pentru preluarea circuitelor existente 1-4, la stalpii 1/1-3/1, respectiv 1/2-4/1; # 1 LESjt cu cabluri tip NA2XAbY 3x150+70 mmp in lungime de 40 m, între TDjt PTA b, pentru preluarea circuitului nou nr. 5, la stalpul 1/5/1; # priza de pamant liniara cu Rd#4# la st. 1/5/1. # 2x7 tuburi PVC D=75 mm (pt. LESjt), la traversare drumuri locale. # inscriptionare circuit 5 LEA jt. 5. Executia unui punct de aprindere iluminat, prin: # montare: # PA iluminat pe soclu de beton in apropierea stalpilor jt 1/1-3/1 si 1/2-4/1; # siguranțe 125 A pe circuit spre punct aprindere iluminat PA; # 1 LESjt cu cablu tip NA2XAbY 3x50+25 mmp in lungime de 50 m, între TDjt PTA b si punct aprindere iluminat; # 3 LESjt cu cabluri tip NA2XAbY 2x25 mmp in lungime de cca. 25 m, între PAil si stalpii nr. 1/1-3/1 si 1/2-4/1 pentru preluare 3 circuite de iluminat; # 1 LESjt cu cablu tip NA2XAbY 2x25 mmp in lungime de cca. 70 m, între PAil si stalpul nr. 1/5/1 pentru preluare 1 circuit de iluminat; # priza de pamant liniara cu Rd#4# pentru preluare PAil. # 2 tuburi PVC D=75 mm (pt. LESjt), la traversare drumuri locale.;

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la/in/pe Firida de bransament (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)



f) măsurarea energiei electrice se realizează prin -Măsura energiei electrice se va face cu grup de măsurare format din contor electronic trifazat multitarif de energie electrică pentru energie activă și energie reactivă consumată și debitată, cu posibilitatea înregistrării puterii maxime, cu curbă de sarcină, cu interfață de comunicație la distanță și modul de comunicație în vederea integrării în sistemul de telecitire AMR, cu 3 echipaje, clasă de precizie 0,5 sau C, montaj semidirect, I<sub>b</sub>=5A, U<sub>n</sub>=3x230/400V sau gamă extinsă și acoperitoare, și din 3 transformatoare de măsurare pentru curent de raport 250/5A clasă de precizie 0,5 sau mai mică. Grupul de măsurare va fi montat în nisa PTAb, amplasat pe domeniu public, conform specificațiilor DELGAZ GRID SA. 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 - la tensiunea de 0,4 kV, papuci cable abonat din TDjt al PTAb, papucii aparținând consumatorului. (elementul fizic unde se face delimitarea);

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la

a) punctul de racordare 3 sigurante de 315 A pe plecări circuit nr 7 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: NU ESTE CAZUL;

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: NU ESTE CAZUL;

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: NU ESTE CAZUL;

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

(3) Condiții specifice pentru racordare: NU ESTE CAZUL

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: NU ESTE CAZUL

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

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

- copia avizului tehnic de racordare;

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

SE VA OBTINE DUPA CAZ CERTIFICAT DE URBANISM, ACORDURILE SI AVIZELE PREVAZUTE DE ACESTA SI AUTORIZATIA DE CONSTRUIRE.

(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 32.748,17 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 de maxim 24 luni de la încheierea contractului de racordare, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și de maxim 24 luni de la încheierea contractului de racordare, 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: **NU ESTE CAZUL**, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

- a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
- b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea. În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);
- c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;



d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) 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) Executanții 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](http://delgaz.ro)

14. (1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, 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 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/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 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:

- 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. (1<sup>1</sup>) 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. 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: Lucrari prin grija DEGR: montare BMP

Lucrări instalație utilizare

Lucrari pe instalatia de utilizare # coloana NA2XAbY 3x120+70 mmp + NA2XAbY 1x70 mmp, in lungime de cca. 6 m intre BMPT si TEG obiectiv ; # priza de pamant liniara cu Rd#4#.

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



X

Semnătura, ștampila



Dragu Virgil

Șef CDR Electricitate (Nume, Prenume)

X

Semnătura

Talpalaru Camelia

Coordonator Echipa Acces Rețea (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 32.748,17 lei și este compus din:

$T = T_r + T_u = 32.748,17$  Lei (incl. TVA), din care:

- 32.593,47 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta  $T_r$  a tarifului de racordare corespunzătoare instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:

- 32.593,47 lei (cu TVA) contravaloarea lucrării,

- 154,70 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 Tirgu Mures  
delgaz.ro

Consiliul director  
Manfred Paasch  
(Președintele Consiliului de  
Administrație)  
Ferenc Csulak  
(Directori Generali)  
Mihaela Loredana Cazacu  
(Adj.)

Sediul Central: Tirgu Mures  
CUI: 10976687  
Atribut fiscal: RO  
126/326/2000  
Capital social subscris și  
vărsat:  
773.257.777,50 Lei



Divizia Exploatare Mentenanta  
Rețea El.  
Echipa Acces Rețea  
Electricitate Vaslui  
Vaslui, 730158, T. Caragiu 7  
Judetul: Vaslui

IOAN FANDEL  
T 0758/283168  
F

X

Semnătura

Taipalaru Camelia

Coordonator Echipa Acces Rețea (Nume, Prenume)

1003562968  
Număr aviz

08.07.2021  
Eliberat la data

5001638584  
loc de consum

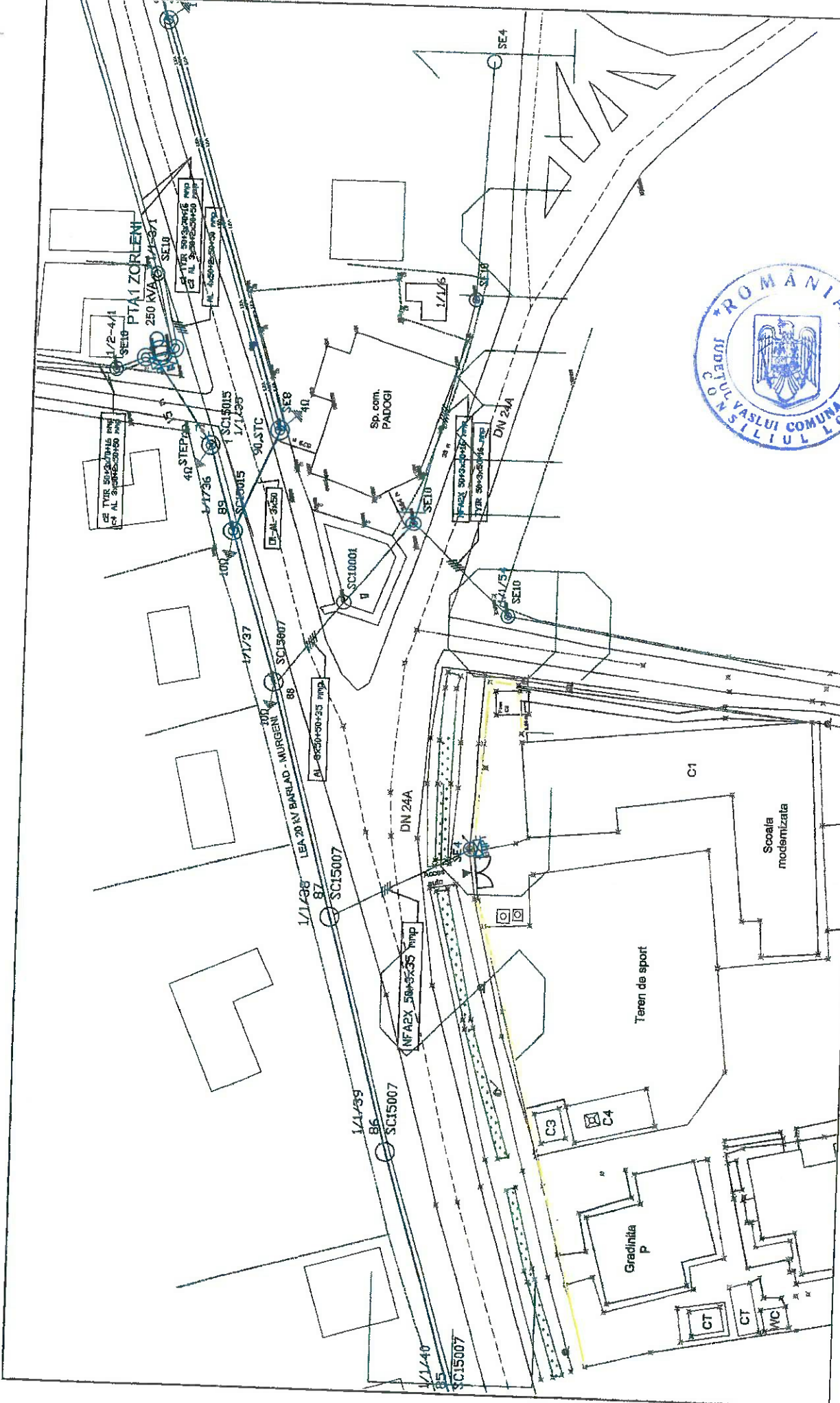




VERIFICATOR/ EXPERT	NUME	SEMNTATURA	CERINTA	REFERAT/EXPERTIZA NR./DATA
ELABORATOR:	SC PROELECTRO-TRM SRL Vaslui			Beneficiar: DELGAZ GRID SA
SPECIFICATIE	NUME	Titlu proiect: Alimentare cu energie electrica a obiectivului: "SCOALA GIMNAZIALA NR. 1" situata in localitatea ZORLENI, comuna ZORLENI, jud. VASLUI		
SEF PROIECT	ing. Turbatu Gheorghe	SCARA:	Pr. nr.: 32/2022	
PROIECTAT	ing. Romete Catalin	1:10000	Faza: C.U	
DESENAT	ing. Romete Catalin	DATA:	Plansa: E1	
Amplasament obiectiv studiat				







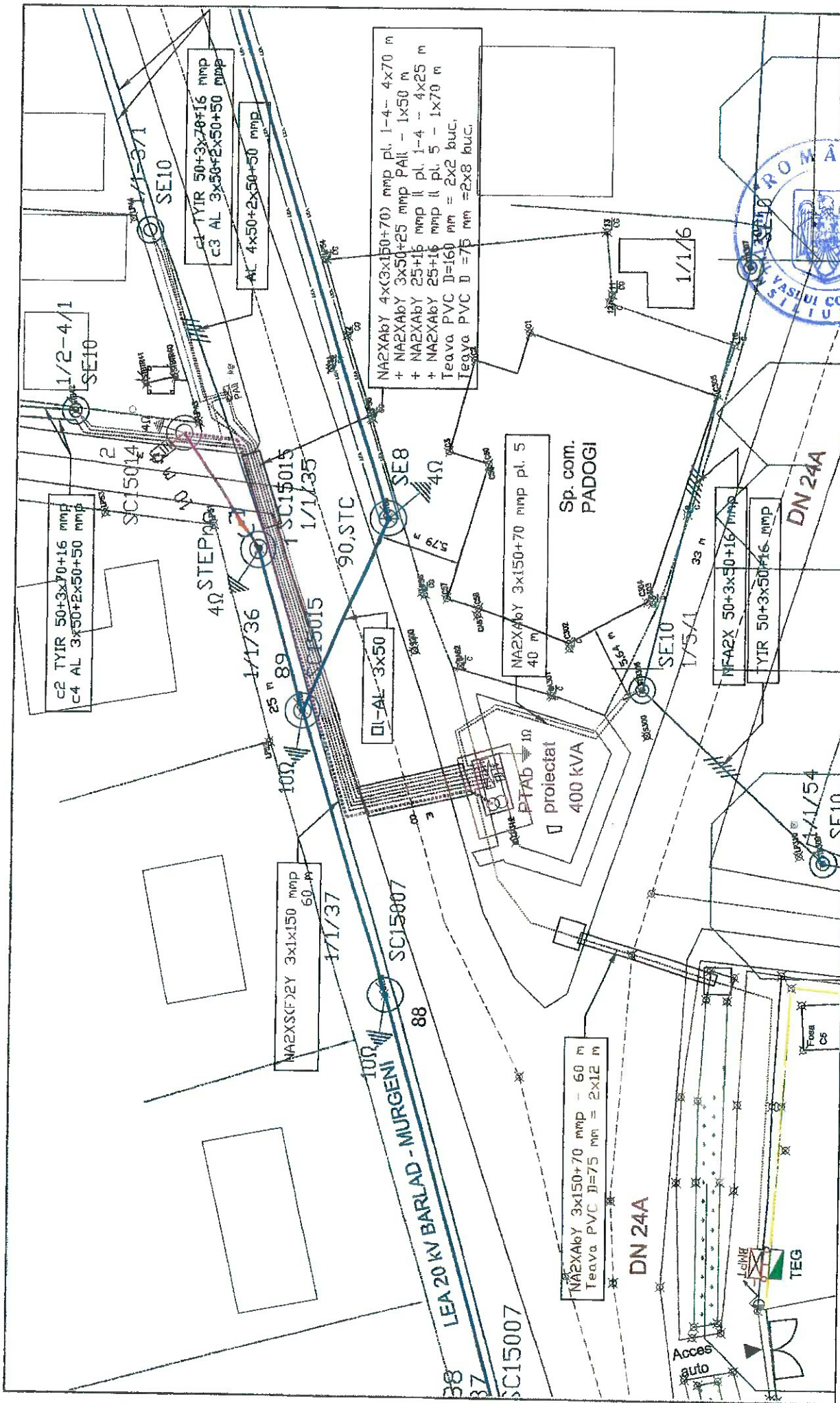
VERIFICATORI/EXPERT	NUME	SEMNATURA	DATA	REFERINȚA/EXPERTIZA NR./DATA
<b>LABORATOR: SC PROELECTRO-TRM SRII VASLUI</b>				
Beneficiar: DELGAZ GRID SA				
Titlu proiect: Alimentare cu energie electrica a obiectivului: "SCOALA GIMNAZIALA NR. 1" situata in localitatea ZORLENI, comuna ZORLENI, jud. VASLUI				
Pr. nr.:	22/2022			
Faza:	C.U			
Planșă:	E2			
DATA:	04. 2022			
ING. ROMELA CABALIN	ING. ROMELA CABALIN			
ING. ROMELA CABALIN	ING. ROMELA CABALIN			

INSTALATI:	LEA existente/proiectate	LES existente/proiectate
existente	st. beton traciune ex.	st. beton susținere ex.
proiectate pe întregul rețea	st. beton traciune pr.	st. beton susținere pr.
proiectate pe lărg de racordare		
utilizare		

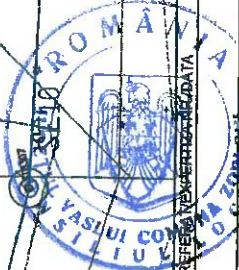
  

LEGENDA:
limita proprietate limită drum



VERIFICATORI EXPERT	NUME	SEMANTATA CERINTA	REPERA REPERA	DATA
SC PROELECTRO-TRIELE SIBIU				
LABORATOR:				
SC PROELECTRO-TRIELE SIBIU				
Beneficiar: SEIGAZ GRID SA				
Titlu proiect: Amenajare cu energie electrica a obiectivului:				
Pr. nr.: 32/2022				
Faza: SCOLA GHIUZIALA NR. 1 - situat în				
localitatea ZORLENI, comuna ZORLENI, Jud. VASLUI				
C.U.				
Planşa: Plan de situatie instalatii proiectate				
Planşa: E3.2				
SCARA: 1:250				
DATA: 04.2022				

- LEGENDA:**
- limita proprietate
  - - - limita drum
  - st. beton traciune ex.
  - st. beton suslinere ex.
  - st. beton traciune pr.
  - st. beton suslinere pr.
- INSTALATIILE:**
- existente
  - proiectate pe intrare retea
  - proiectate pe lant de recordare
  - utilizare



Anexa nr. 2 la HCL Zorleni  
nr. 39 din 16.05.2022



## PROELECTRO-TRM SRL

Vaslui, Str. Alexandru Vlahuta, Nr. 31  
J 37/915/2008 - C.I.F. RO24880883  
RO48BTRL03801202U15585XX - Banca Transilvania Vaslui  
Tel: 0335-881909 - Fax: 0335-881908  
e-mail: office@proelectro-trm.ro



LUCRAREA NR. 31 / 2022

Faza

C.U

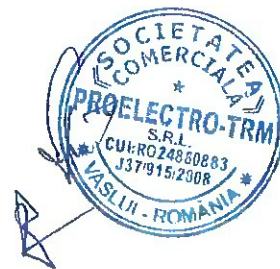


**ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA A  
OBIECTIVULUI: "UNITATE  
SANITARA",SITUAT IN LOCALITATEA  
ZORLENI, JUDETUL VASLUI**

Ex. 2

Şef proiect : Ing. Turbatu Gheorghe

Proiectant : Ing. Romete Catalin



Vaslui 2022



# MEMORIU TEHNIC

## CAPITOLUL 1 - DATE GENERALE

1.1. **Denumirea investitiei:** Alimentare cu energie electrica a obiectivului "UNITATE SANITARĂ", situat în localitatea Zorleni, comuna Zorleni, judetul Vaslui

1.2. **Amplasament:** localitatea Zorleni, comuna Zorleni, judetul Vaslui;

1.3. **Titularul investiției:**

SC DELGAZ-GRID SA, str. Pandurilor , nr. 42, Tg. Mures;

1.4. **Beneficiarul investiției:**

SC DELGAZ-GRID SA, str. Pandurilor , nr. 42, Tg. Mures;

1.5. **Elaborator documentație :**

SC Proelectro-TRM SRL Vaslui, str. Alexandru Vlahuta, nr. 31 ;

**Fundamentarea necesitatii si oportunitatii investitiei:** Primaria comunei Zorleni, jud. Vaslui, a reabilitat si modernizat unitatea sanitara din localitatea Zorleni. Primaria solicita pentru alimentarea cu energie electrica a obiectivului o putere totala instalată  $P_i = 60,07$  kW si o putere simultan absorbită  $P_{sa} = 49$  kW – conform cererii si chestionarului energetic.



### **Documente care au stat la baza elaborarii documentatiei**

- ✓ Prescripții energetice, reglementari si legislatia in vigoare;
- ✓ Strategia S.C DELGAZ GRID S.A. privind dezvoltarea rețelilor de distributie a energiei electrice ;
- ✓ Studiul de solutie avizat de comisia CTE Delgaz Grid ;
- ✓ Contract prestari servicii de proiectare/executie;
- ✓ Date culese în teren;

1.5.1. **Durata de executie:** 30 zile.

1.6. **Caracteristicile amplasamentului**

1.6.1. **Topografia terenului**

**Descrierea terenului:** terenul pe care urmeaza a se realiza lucrările de alimentare cu energie electrică a obiectivului aparține UAT Zorleni. Structura geologică formată din depozitele smârțianului mediu în facies de argile, marne, gresii și intercalații de nisipuri;

1.6.2. **Caracteristicile zonei din punct de vedere climato-meteorologic:** instalațiile proiectate sunt amplasate in zona meteorologica "C" conform PE106 "Normativ pentru construcția liniilor aeriene de energie electrică cu tensiuni sub 1000 V";

**Încărcări date de vânt:** zona specifica actiunii vantului CR 1-1-4-2012=0,7 kPa.

**Încărcări date de zăpadă:** conform CR 1-1-3-2012 – s = 2,5 kN/mp.

**Încadrarea zonei în gradul de poluare și al indicelui cronokeraunic**

Rețelele electrice proiectate vor fi amplasate în zonă a II a de poluare și în zonă „C” conform indicelui cronokeraunic – conform NTE 001/03/00, „Normativ privind alegerea izolației, coordonarea izolației și protecția instalațiilor electroenergetice împotriva supratensiunilor”.

**1.6.3. Zona seismică de calcul:** din punct de vedere al zonării seismice, conform P100/1-2013, amplasamentul se afla în zona de calcul "C" și se caracterizează prin perioadă de colț  $T_c = 0.7$  sec și accelerația terenului pentru proiectare  $a_g = 0,25g$ ;

**1.6.4. Particularități geotehnice ale terenului:** amplasamentul se încadrează în categoria geotehnica 2;

Din punct de vedere geologic se fac precizările:

- la cota de pozare a cablurilor LES 20kV, terenul este alcătuit din argila nisipoasă galbenă cu nisip, pietris și bolovani (teren tare),
- nivelul normal al apei subterane coboară sub 2 m,
- adâncimea de îngheț este de 80-90 cm;

La cota de fundare terenul are caracteristicile: presiunea convențională de 2,25-2,5 daN/cm; unghiul de taluz natural  $30^\circ$ ; coeziunea aparentă slabă până zero, rezistența solului 150 W.

**1.6.5. Relația cu construcțiile învecinate:** investiția reprezintă extinderea unei rețele electrice existente iar amplasamentul propus respectă coexistența cu construcțiile și rețelele edilitare existente în zonă.

**1.6.6. Categorie de importanță:**

- conform H.G. 766/1997- Anexa 3 – categoria de importanță D (construcții de importanță redusă);
- conform normativului P 100-1/2006 – clasa de importanță III (k);
- conform normativului P 118 / 1999- categoria de pericol de incendiu : C ;
- conform normativului P 118 / 1999 - gradul de rezistență la foc: II ;
- conform CRO-2005 – clasa de importanță 3.

**1.6.6. Trasarea lucrărilor**

Înainte de începerea lucrărilor se va proceda la trasarea rețelelor pe teren, conform propunerilor din proiect. Se vor convoca și reprezentanții deținătorilor celorlalte rețele edilitare din zonă. Convocarea va fi făcută de beneficiar. Vor lua parte beneficiarul, executantul, proiectantul și reprezentanții unităților deținătorilor de rețele.

## CAPITOLUL 2 – DESCRIEREA INVESTITIEI

### **Situația energetică în zonă**

Obiectivul este situat la cca. 450 m de PTA 2 ZORLENI, TRAFU 20/0,4 kV 250 kVA, care deserveste zona de vest a localității Zorleni, post de transformare ce alimentează rețele de joasă tensiune care ajung în apropierea obiectivului.

Postul de transformare PTA 2 Zorleni (amplasat în curte SMA) are următoarea echipare:

- PTA pe doi stalpi tip SC 15004;
- consola și varfar de beton - cu lanțuri duble de întindere – izolatori compoziți tip ITs;



- soclu tripolar pentru sigurante fuzibile de exterior cu izolatori compoziti si descarcatoare cu ZnO incorporate, echipat cu sigurante fuzibile de exterior,  $U_n=24$  kV,  $I_f=16$  A;
- transformator trifazat cu izolatie în ulei, în cuva etansa 20/0,4 kV – 250 kVA, montat pe o platforma de beton pentru doi stalpi cu balustrada metalica;
- coloana generala trafo 0,4 kV realizata cu conductor AFYI  $3 \times 1 \times 240 + 2 \times 1 \times 120$  mmp în tub de protectie;
- cutie de distributie tip CD [2][6][250] din care sunt alimentate
  - 1 circuit iluminat public;
  - 2 circuite alimentare localitate LEAjt – iesire in LESjt pana la primul stalp;
  - 2 circuite consumatori trifazati (sala sport+SMA) alimentati prin LESjt (GM SMA in CD)
  - circuitul 4 - rezerva;
- priza de pamânt.



## 2.1. Lucrari pentru racordarea obiectivului la reseaua electrica de distributie:

**Alimentarea consumatorului pe medie tensiune si delimitare la joasa tensiune:**  
 prin desfiintarea PTA 2 Zorleni si montarea unui PTA<sub>Ab</sub> 20/0,4 kV 1x400 kVA pe domeniu public aflat in administrarea Primariei Zorleni (curte Grup Scolar Agricol Marcel Guguianu), alimentat radial din racord existent 20 kV PTA 2 Zorleni, cu trecere in LES 20 kV la stalpul nr. 2. Preluarea circuitelor LEAjt care erau alimentate din PTA 2 Zorleni se va face prin executia din TDjt a PTA<sub>Ab</sub> proiectat a 4 circuite de forta, si a circuitului 5, pentru punct aprindere iluminat. Alimentarea obiectivului, cu masura pe joasa tensiune, se face din TDjt PTA<sub>Ab</sub> proiectat, prin executia unei retele electrice trifazate, plecare 3, compusa din LES jt in lungime de 80 m pana la stalpul 2/3/1, apoi LEA jt pana la stalpul 2/3/11, in lungime de 390 m si a unui bransament trifazat in lungime de 8 m la st. 2/3/11, amplasat pe domeniu public, la limita de proprietate a obiectivului, dupa cum urmeaza:

### ❖ Lucrari pe intarire retea:

#### Dezafectare PTA 2 Zorleni, prin:

- **demontare:**
  - conductoare Ol-Al racord intre st. nr. 2 si PTA;
  - lanturi de intindere de pe consola de beton a PTA;
  - cadru de sigurante;
  - transformator de putere 20/0,4 kV – 250 kVA;
  - platforma beton cu balustrada existenta TRAFUO;
  - cutie de distributie CD[2][6];
  - LES jt circuite alimentare din CD a PTA;
  - 2 stalpi tip SC15006

1) Executia unei LES 20 kV cu cable NA2XS(FL)2Y  $3 \times 1 \times 150$  mmp, in lungime de cca. 80 m, din stâlful nr. 2 al RACORDULUI 20 kV PTA2 ZORLENI existent, prin:

- **montare:**

- dispozitiv de semnalizare avarii (DSA) pentru rețele aeriene de medie tensiune la stalp nr. 1 racord;
- stalpul tip SC15014 (stalpul nr. 2) se va echipa cu:
  - 1 set descarcatoare ZnO pentru protecție cable;
  - priza pamant circulara cu trei contururi, cu  $R_d \leq 4\Omega$ .
- LES 20 kV cu cabluri tip NA2XS(F)2Y 3x1x150 mmp in lungime de cca. 80 m, intre stalp nr. 2 al racordului 20 kV si PTA b proiectat, pozat pe garduri existente;
- 3 cutii terminale de exterior monopolare la stalpul nr. 2;
- borne marcare traseu LES mt.

**2) Montarea unui post de transformare in anvelopa de beton PTA b 20/0,4 kV - 400 kVA, amplasat pe domeniu public, echipat cu:**

- 1 celula de linie, extensibila, tip deschis cu bare izolate,  $U_n = 24 \text{ kV}$ ,  $I_n = 200 \text{ A}$ , echipata cu separator de sarcina în SF6 cu CLP;
- 1 celula de transformator, extensibila, tip deschis cu bare izolate,  $U_n = 24 \text{ kV}$ ,  $I_n = 200 \text{ A}$  echipata cu separator de sarcina în SF6 combinat cu sigurante fuzibile de 25 A si prevazuta cu CLP, cu protectie la supratemperatura a transformatorului si prize pentru verificarea prezentei tensiunii;
- 1 transformator trifazat de tip etans cu izolatie în ulei, în cuva etansa 20/0,4 kV - 400 kVA;
- 1 tablou general de distributie de joasa tensiune cu 8 circuite, echipat cu :
  - separator tripolar cu siguranțe MPR 630 A pe circuitul general;
  - separatoare tripolare cu siguranțe MPR 250 A pe plecări;
  - 3 transformatoare de curent de 0,4 kV, cu raport 750/5 A, clasă de precizie 0,5 sau mai mica, montati pe circuitul general pentru balanta;
- priză de pământ cu  $R_d \leq 1\Omega$ , cu trei contururi;
- 3 cutii terminale de interior monopolare in celula de racord 20 kV a PTA b proiectat;

**3) Executia unor retele electrice de distributie la joasa tensiune, pentru preluarea alimentariilor existente, prin:**

• **montare:**

- PA iluminat pe soclu de beton in apropierea stalpului 2/1-2/1;
- sigurante 250 A pe plecari circuite electrice de forta nr. 1 si 2;
- sigurante 200 A pe plecare circuit electric alimentare SMA;
- sigurante 125 A pe plecare circuit electric alimentare Sala sport Grup Scolar;
- sigurante 125 A pe circuit spre punct aprindere iluminat PA;
- 2 LESjt cu cabluri tip NA2XAbY 3x150+70 mmp in lungime de 80 m, intre TDjt PTA b, pentru preluarea plecarilor existente 1 si 2, la stalpul 2/1-2/1;
- 1 LESjt cu cabluri tip NA2XAbY 3x120+70 mmp (coloana) in lungime de 80 m, intre TDjt PTA b si LES existent alimentare SMA ;
- 1 LESjt cu cabluri tip NA2XAbY 3x50+25 mmp in lungime de 80 m, intre TDjt PTA b si LES existent alimentare Sala Sport Grup Scolar ;



- 1 LES jt cu cablu tip NA2XAbY 3x50+35 mmp in lungime de 80 m, intre TDjt PTAAb si punct aprindere iluminat;
- 2 LESjt cu cabluri tip NA2XAbY 2x25 mmp in lungime de cca. 20 m, intre PAil si stalpul nr. 2/1-2/1 pentru preluare 2 circuite de iluminat;
- priza de pamant liniara cu  $R_d \leq 4\Omega$  pentru PAil;
- borne marcare traseu LES jt.

Nota: Grupul de măsurare pentru SMA se muta din CD PTA2 Zorleni în nișa specială, securizată pentru contori a anvelopei PTAAb proiectat, cu posibilitatea citirii din exterior, conform specificațiilor DELGAZ GRID SA.

❖ Lucrari pe tarif de racordare:

1) Executia unei retele electrice de joasa tensiune, pentru alimentare obiectiv, prin:

**demontare:**

- 1 stalp SE4 nr. 2/1/6A

**demontare si remontare de la stalpul nr. 2/1/6A la stalp nou tip SE10 nr. 2/3/7:**

- 1 bransament (bransament existent);
- conductoare iluminat + 1 lampa

**montare:**

- sigurante 125 A pt. plecare 3, in TDjt PTAAb proiectat;
- 3 stalpi retea tip SE10 nr. 2/3/7, 2/3/8, respectiv 2/3/11;
- 2 stalpi retea tip SE4 nr. 2/3/9, respectiv 2/3/10;
- retea electrica trifazata, plecare 3, din TDjt PTAAb proiectat pana la stalpul 2/1-2-3/1, tip SC15007, cablu NA2XAbY 3x120+70 mmp in lungime de 80 m;
- retea electrica trifazata, plecare 3, intre stalpii 2/3/1 – 2/3/11, conductor NFA2X 50+3x70 mmp, in lungime de 390 m;
- conectori montare scurtcircuitoare la st. 2/3/1 – 1 set;
- priza de pamant liniara cu  $R_d \leq 10\Omega$  la stalp nr. 2/3/11;
- inscripționare stalpi plecare 3 LEA jt.

2) Executia unui bransament pentru alimentarea obiectivului, prin:

**montare:**

- conductor tip NFA2X 3x70+35 mmp in lungime de 8 m, pe stalp 2/3/11 pentru alimentare cu energie electrica BMPT obiectiv;

❖ Lucrari pe instalatia de utilizare

- coloana NA2XAbY 3x120+70 mmp + NA2XAbY 1x70 mmp, in lungime de cca. 45 m intre BMPT si TEG obiectiv.
- priza de pamant liniara cu  $R_d \leq 4\Omega$ .

**2.2. Suprafata estimata a terenului**

Suprafața de teren ocupată definitiv de rețelele electrice proiectate este de 132 mp și reprezintă suprafața de teren ocupată de zona de protecție LES 20 kv și de fundațiile stâlpilor noi (5 buc).





### CAPITOLUL 3 - CARACTERISTICILE INSTALATIILOR PROIECTATE

PTAb-ul se amplaseaza pe domeniul public in administrarea Primariei Zorleni, la marginea cailor de acces pietonal. Terenul pe care se amplaseaza LES 20 kV si 0,4 kV proiectate este domeniul public aflat in administrarea comunei Zorleni.

Rețelele electrice se vor executa pe marginea cailor de acces, pe domeniul public al localitatii, pozate subteran in cablu si aerian pe stalpi din beton.

Distanța minimă pe verticală, între conductorul inferior al LEA 0,4 kV proiectată și carosabilul drumurilor trebuie să fie minim 7 m, în conformitate cu Ordinul ANRE 239/2019.

Cablurile 20 kV proiectate vor fi pozate conform SOT 032 DELGAZ GRID SA în teava corugată Ø160 mm, la o adâncime de 0,8-1,0 m, între două straturi de nisip de 10 cm grosime peste care se vor aseza plăci avertizoare din PVC și folii avertizoare inscripționate.

Cablurile 0,4 kV proiectate vor fi pozate la subtraversări de acces carosabil în profil T, protejate în tuburi PVC înglobate în beton la o adâncime de 0,8 m, iar în spațiul verde sau trotuare, prin săpatura deschisă, profil M în teava corugată Ø 75 mm, la o adâncime de 0,8 m, între două straturi de nisip de 10 cm grosime peste care se vor aseza folii avertizoare inscripționate.

Lucrările de săpare a santului pentru pozarea cablurilor se vor executa manual. Umplutura se va realiza cu pământ rezultat din săpatura din care s-au îndepărtat corpurile ce ar putea produce deteriorarea cablurilor.

Pozarea cablurilor electrice se va realiza cu respectarea distanțelor minime admise de apropiere față de construcții, precum și de intersecție și paralelism cu alte instalații din zonă, impuse de NTE 007/08/00 și de avizele obținute de la detinatorii de rețele edilitare. În cazul intersecției cablurilor proiectate cu instalații edilitare existente acestea vor fi pozate în tub de protecție PVC, respectându-se distanțele normate față de utilități.

Inscripționarea elementelor rețelei proiectate se va realiza în conformitate cu instrucțiunea IP-SSM 33 – Semnalizarea instalațiilor electrice ale DELGAZ GRID – ed. 6.

#### **3.1. Lucrări și capacități**

##### **demontare:**

- stalp SE4 nr. 2/1/6A - 1 buc;

##### **demontare și remontare la stalp nr. 2/3/7:**

- bransament - 1 buc;

- lampa - 1 buc;

##### **montare:**

- sigurante 125 A, plecare 3 - 3 buc;

- stalpi SE10 nr. 2/3/7, 2/3/8, 2/3/11 - 3 buc;

- stalpi SE4 nr. 2/3/9, 2/3/10 - 2 buc;

- cablu NA2XAbY 3x120+70 mmp plecare 3 - 0,80 km;

- teava corugată Ø 75 mm - 0,80 m;

- conductor NFA2X 50+3x70 mmp plecare 3 - 0,390 km;

- conectori montare scurtcircuitoare la st. 2/3/1 - 1 set;
  - priza de pamant liniara cu  $R_d \leq 10 \Omega$  la stalp nr. 2/4/11 - 1 buc;
  - borne traseu plecare 3 LES jt - 3 buc;
  - inscripționare plecare 3 LEA jt - 5,5 mp;
- ❖ **Instalatii pe tarif racordare:**
1. **retea electrica 0,4 kV alimentare obiectiv:**
- demontare:**
- stalp SE4 nr. 2/1/6A - 1 buc;
- demontare si remontare la stalp nr. 2/3/7:**
- bransament - 1 buc;
  - lampa - 1 buc;
- montare:**
- sigurante 125 A, plecare 3 - 3 buc;
  - stalpi SE10 nr. 2/3/7, 2/3/8, 2/3/11 - 3 buc;
  - stalpi SE4 nr. 2/3/9, 2/3/10 - 2 buc;
  - cablu NA2XAbY 3x120+70 mmp plecare 3 - 0,80 km;
  - teava corugata  $\varnothing$  75 mm - 0,80 m;
  - conductor NFA2X 50+3x70 mmp plecare 3 - 0,390 km;
  - conectori montare scurtcircuitoare la st. 2/3/1 - 1 set;
  - priza de pamant liniara cu  $R_d \leq 10 \Omega$  la stalp nr. 2/4/11 - 1 buc;
  - borne traseu plecare 3 LES jt - 3 buc;
  - inscripționare plecare 3 LEA jt - 5,5 mp;
2. **bransament 0,4 kV alimentare obiectiv:**
- conductor tip NFA2X 3x70+35 mmp - 8 m;
- ❖ **Instalatii pe utilizare:**
- montare:**
- cablu NA2XAbY 3x120+70 mm<sup>2</sup> - 0,045 km;
  - + NA2XAbY 1x70 mm<sup>2</sup> - 0,045 km;



### 3.2. Caracteristicile instalațiilor

Nr. crt.	Denumire specificatie tehnica	Cod	Nivel tensiune
1	Firide de bransament de joasă tensiune	ST001	JT
3	Tablouri de Distributie joasa tensiune	ST006	JT
6	Transformatoare de putere infasurari Al, de 50 - 1600 KVA	ST016	MT
7	Post de Transformare și modul de conexiuni în Anvelopă de Beton (24 kV)	ST019	MT
8	Dispozitiv de semnalizare avarii (DSA) pentru LEA mt	ST025	MT
10	Dispozitiv de semnalizare avarii (DSA) pentru rețele subterane de MT	ST036	MT
11	Separatoare tripolare de exterior 24 kV	ST038	MT
13	Sigurante fuzibile de medie tensiune pentru transformatoare putere MT/JT	ST057	MT
14	Izolatoare si lanturi de izolatoare de tractiune pentru LEA 20kV- Lucrari	ST059	MT

de investitii

15	Izolatoare suport pentru LEA 20 kV	ST060	MT
16	Transformatoare de putere de 50-400 KVA	ST061	MT
17	Conductoare neizolate de 1 kV, 20 kV	ST062	MT
18	Cabluri și conductoare izolate	ST063	JT
19	Înterruptor JT debroșabil sau montaj fix	ST087	JT
20	Stâlpi de beton pentru constructia LEA JT - MT	ST146	JT+MT
21	Cabluri de joasa tensiune	ST161	JT
22	Terminale de medie tensiune	ST197	MT
23	Cabluri de joasa tensiune torsadate pentru linii electrice aeriene	ST200	JT
24	Posturile de Transformare în Anvelopă ce utilizează SF6 ca mediu izolant	ST297	MT
25	Celulele de 24 kV din Posturile de Transformare în Anvelopă ce utilizează mediu izolant aer	ST298	MT

#### **CAPITOLUL 4 - PIESE DESENATE**

1. Plan de incadrare in zona
2. Plan de situatie proiectat

Sef proiect,  
ing. Gheorghe Turbatu



Intocmit,  
ing. Catalin Romete



Delgaz Grid SA, B-dul Pandurilor 42, 540554 Târgu Mureș

Către,  
SC ENERGOCONTACT SRL  
E-mail: energocontactvs@gmail.com

Vaslui , 7/1/2021

AVIZ NR. 61 / data 6/11/2021



Comisia de avizare Nivel CA2 Centrul Operatiuni Retea Electricitate Vaslui - Delgaz Grid SA, în ședința de avizare din 6/11/2021, a analizat documentația tehnico-economică:

**Denumirea proiectului:** Alimentare cu energie electrica a obiectivului "UNITATE SANITARA" situat în localitatea Zorleni, comuna Zorleni, judetul Vaslui

**Indicativul proiectului:** 9/2021

**Faza de proiectare:** SS

**Elaborator:** SC ENERGOCONTACT SRL

În urma analizării documentației, comisia de avizare Nivel CA2 Centrul Operatiuni Retea Electricitate Vaslui - Delgaz Grid SA:

**Avizat favorabil solutia 1  
documentația prezentată**

**Capacitati:**

**Intarire retea**

**Dezafectare PTA 2 Zorleni, prin:**

• **demontare:**

- conductoare OI-AI racord intre st. nr. 2 si PTA;
- lanturi de intindere de pe consola de beton a PTA;
- cadru de sigurante;
- transformator de putere 20/0,4 kV – 250 kVA;
- platforma beton cu balustrada existenta TRAFU;
- cutie de distributie CD[2][6];
- LES jt circuite alimentare din CD a PTA;
- 2 stalpi tip SC15006

1) Executia unei LES 20 kV cu cable NA2XS(FL)2Y 3x1x150 mmp, in lungime de cca. 80 m, din stâlpul nr. 2 al RACORDULUI 20 kV PTA2 ZORLENI existent, prin:

• **montare:**

- dispozitiv de semnalizare avarii (DSA) pentru rețele aeriene de medie tensiune la stalp nr. 1 racord;
- stalpul tip SC15014 (stalpul nr. 2) se va echipa cu:
- 1 set descarcatoare ZnO pentru protectie cable;

*Lucrarile de intarire retea se vor executa in termen de 2 ani de la incheierea si plata contractului de racordare.*

## **Tarif de racordare**

### **1) Executia unei retele electrice de joasa tensiune, pentru alimentare obiectiv, prin:**

#### **demontare:**

- 1 stalp SE4 nr. 2/1/6A

#### **demontare si remontare de la stalpul nr. 2/1/6A la stalp nou tip SE10 nr. 2/3/7:**

- 1 bransament (bransament existent);
- conductoare iluminat + 1 lampa

#### **montare:**

- sigurante 125 A pt. plecare 3, in TDjt PTA b proiectat;
- 3 stalpi retea tip SE10 nr. 2/3/7, 2/3/8, respectiv 2/3/11;
- 2 stalpi retea tip SE4 nr. 2/3/9, respectiv 2/3/10;
- retea electrica trifazata, plecare 3, din TDjt PTA b proiectat pana la stalpul 2/1-2-3/1, tip SC1500, conductor NA2XAbY 3x120+70 mmp in lungime de 80 m;
- retea electrica trifazata, plecare 3, intre stalpii 2/3/1 - 2/3/11, conductor NFA2X 50+3x70 mmp, in lungime de 390 m;
- conectori montare scurtcircuitoare la st. 2/3/1 - 1 set;
- priza de pamant liniara cu  $R_d \leq 10 \Omega$  la stalp nr. 2/3/11;
- inscripționare stalpi plecare 3 LEA jt.

### **2) Executia unui bransament pentru alimentarea obiectivului, prin:**

#### **montare:**

- conductor tip NFA2X 3x70+35 mmp in lungime de 8 m, pe stalp 2/3/11 pentru alimentare cu energie electrica BMPT obiectiv;

## **Sursa de finanțare: tarif de racordare**

### **Precizări și observații:**

La faza următoare de proiectare, se vor atașa documentației, după caz, următoarele:

Certificat de Urbanism.

Avizele și acordurile solicitate prin certificatul de urbanism.

Acordurile deținătorilor de teren, după caz.

Documentația respectă legislația și reglementările din domeniile SSM, SU, protecția mediului, tehnic în vigoare la data avizării proiectului.

**Presedinte**  
**Dragu Virgil**



**Secretar**  
**Fandel Ioan**



Data emiterii aviz: 7/1/2021

cod: DEGR E P3-F4, Ed.1





DELGAZ GRID SA, str. Pandurilor nr. 42 nr. , cod 540554, Tirgu Mures  
COMUNA ZORLENI -  
Str. Zorleni Nr. 1  
737635 Zorleni  
Judet Vaslui  
Tel. 0235425000 Fax 0756087823

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

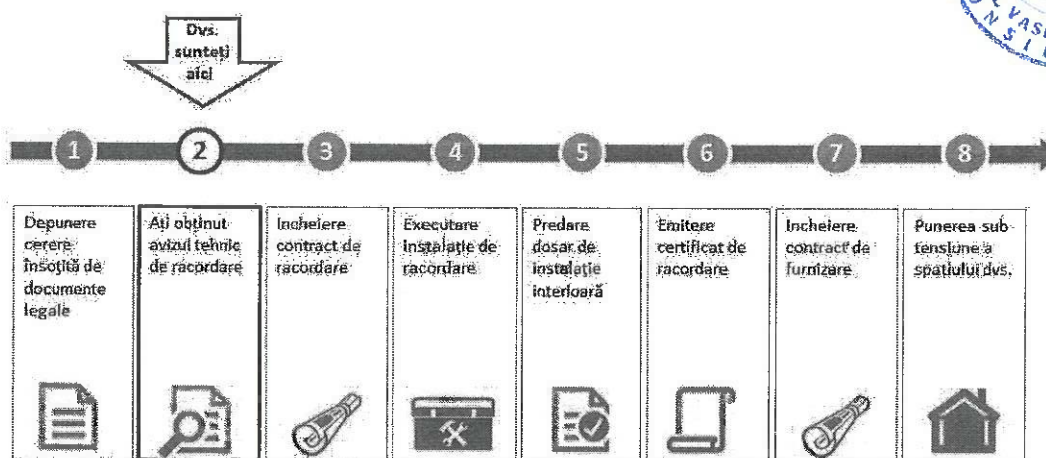
Divizia Exploatare Mentenanta Retea El.  
Echipa Acces Retea Electricitate Vaslui  
Vaslui, 730158, T. Caragiu 7  
Judetul: Vaslui

IOAN FANDEL  
T 0756/283168

Vaslui, 09.07.2021  
Nr. 1003474546 din 09.07.2021

Stimate client,

Prezenta adresă însoțește Avizul tehnic de racordare nr. 1003563630 emis în data de 09.07.2021



Cu respect,

X

Semnătura

Taipalaru Camelia

Coordonator Echipa Acces Rețea (Nume, Prenume)

**Aviz tehnic de racordare pentru loc de consum  
nr. 1003563630 din data 09.07.2021**

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

Date client

COMUNA ZORLENI - 3552107  
Denumire societate CUI

737635 Zorleni Vaslui  
Cod poștal Localitatea Județul

Zorleni 1  
Strada Numar Bloc/Scara Etaj Ap.

0235425000 0756087823 primarie@zorleni.ro  
Telefon Fax Adresă e-mail

3552107  
Nr. inregistrare la Reg. Comerțului Atribut fiscal Reprezentat(a) prin (Nume, Prenume) In calitate de

Consiliul director  
Manfred Paasch  
(Președintele Consiliului de  
Administrație)  
Ferenc Csulak  
(Directori Generali)  
Mihaela Loredana Cazacu  
(Adj.)  
Anca Liana Evoiu  
(Adj.)

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

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 1003474546 din data 12.02.2021 având ca scop  
racordarea unui loc de consum nou definitiv

pentru locul de consum de mai jos ce aparține utilizatorului: COMUNA ZORLENI -  
și în urma analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 01.07.2021 în  
conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de  
interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul  
Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se  
aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum permanent.

Divizia Exploatare Mentenanța  
Rețea El.  
Echipa Acces Rețea  
Electricitate Vaslui  
Vaslui, 730158, T. Caragiu 7  
Județul: Vaslui

IOAN FANDEL  
T 0758/283168  
F

unitate sanitara

Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

ZORLENI Vaslui  
Municipiul/orasul/comuna Județul

Zorleni 737635  
Localitatea Sectorul Cod poștal

Zorleni  
Strada Numar Bloc/Scara

Etaj Ap. nr. cadastral



În condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

	Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				Etapa finală, valabilă de la data punerii în funcțiune a instalației de utilizare
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa II, valabilă de la data	Etapa III, valabilă de la data	Etapa IV, valabilă de la data	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)						70,67
	(kW)						60,07
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	(kVA)						
	(kW)						

1003563630  
Număr aviz

09.07.2021  
Eliberat la data

5003949297  
loc de consum

Număr interfață

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stalp / firidă
BIRL	BIRL22	ZORL02		

2) Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 1003474546:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la La joasa tensiune: TDjt PTab proiectat, circuit nr.3

(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): **NU ESTE CAZUL;**

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Conform SS nr. 9/2021 intocmit de SC ENERGOCONTACT SRL și avizului CTE 61/ 11.06.2021 avizat în CTE Vaslui: 1)Execuția unei rețele electrice de joasa tensiune, pentru alimentare obiectiv, prin: demontare: -1 stalp SE4 nr. 2/1/6A demontare și remontare de la stalpul nr. 2/1/6A la stalp nou tip SE10 nr. 2/3/7; -1 bransament (bransament existent); -conductoare iluminat + 1 lampa montare: -sigurante 125 A pt. plecare 3, în TDjt PTab proiectat; -3 stalpi retea tip SE10 nr. 2/3/7, 2/3/8, respectiv 2/3/11; -2 stalpi retea tip SE4 nr. 2/3/9, respectiv 2/3/10; -retea electrica trifazata, plecare 3, din TDjt PTab proiectat pana la stalpul 2/1-2-3/1, tip SC15007, cablu NA2XAbY 3x120+70 mmp în lungime de 80 m; -retea electrica trifazata, plecare 3, între stalpii 2/3/1 # 2/3/11, conductor NFA2X 50+3x70 mmp, în lungime de 390 m; -conectori montare scurtcircuitoare la st. 2/3/1 # 1 set; -priza de pamant liniara cu Rd#10# la stalp nr. 2/3/11; - inscriptionare stalp plecare 3 LEA jt. 2)Execuția unui bransament pentru alimentarea obiectivului, prin: montare: -conductor tip NFA2X 3x70+35 mmp în lungime de 8 m, pe stalp 2/3/11 pentru alimentare cu energie electrica BMPT obiectiv;;



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: Dezafectare PTA 2 Zorleni, prin: # demontare: # conductoare OI-AI racord între st. nr. 2 și PTA; # lanturi de întindere de pe consola de beton a PTA; # cadru de siguranțe; # transformator de putere 20/0,4 kV # 250 kVA; # platforma beton cu balustrada existentă TRAFU; # cutie de distribuție CD2[[6]; # LES jt circuite alimentare din CD a PTA; # 2 stalpi tip SC15006 1) Executia unei LES 20 kV cu cablu NA2XS(FL)2Y 3x1x150 mmp, în lungime de cca. 80 m, din stâlful nr. 2 al RACORDULUI 20 kV PTA2 ZORLENI existent, prin: # montare: # dispozitiv de semnalizare avarii (DSA) pentru rețelele aeriene de medie tensiune la stâlful nr. 1 racord; # stâlful tip SC15014 (stâlful nr. 2) se va echipa cu: # 1 set descarcatoare ZnO pentru protecție cablu; # priza pamant circulară cu trei contururi, cu Rd#4#. # LES 20 kV cu cabluri tip NA2XS(F)2Y 3x1x150 mmp în lungime de cca. 80 m, între stâlful nr. 2 al racordului 20 kV și PTA proiectat, pozat pe garduri existente; # 3 cutii terminale de exterior monopolare la stâlful nr. 2; # borne marcare traseu LES mt. 2) Montarea unui post de transformare în anvelopă de beton - PTA 20/0,4 kV # 400 kVA, amplasat pe domeniul public, echipat cu: # 1 celula de linie, extensibilă, tip deschis cu bare izolate, Un= 24 kV, In=200 A, echipată cu separator de sarcină în SF6 cu CLP; # 1 celula de transformator, extensibilă, tip deschis cu bare izolate, Un=24 kV, In=200 A echipată cu separator de sarcină în SF6 combinat cu siguranțe fuzibile de 25 A și prevăzută cu CLP, cu protecție la suprațempatura a transformatorului și prize pentru verificarea prezentei tensiunii; # 1 transformator trifazat de tip etans cu izolație în ulei, în cuva etansă 20/0,4 kV - 400 kVA; # 1 tablou general de distribuție de joasă tensiune cu 8 circuite, echipat cu: # separator tripolar cu siguranțe MPR 630 A pe circuitul general; # separatoare tripolare cu siguranțe MPR 250 A pe plecări; # 3 transformatoare de curent de 0,4 kV, cu raport 750/5 A, clasă de precizie 0,5 sau mai mică, montați pe circuitul general pentru balanță; # priză de pământ cu Rd#1#, cu trei contururi; # 3 cutii terminale de interior monopolare în celula de racord 20 kV a PTA proiectat; 3) Executia unor rețele electrice de distribuție la joasă tensiune, pentru preluarea alimentărilor existente, prin: # montare: # PA iluminat pe soclu de beton în apropierea stâlfului 2/1-2/1; # siguranțe 250 A pe plecări circuite electrice de forță nr. 1 și 2; # siguranțe 200 A pe plecare circuit electric alimentare SMA; # siguranțe 125 A pe plecare circuit electric alimentare Sala sport Grup Școlar; # siguranțe 125 A pe circuit spre punct aprindere iluminat PA; # 2 LESjt cu cabluri tip NA2XAbY 3x150+70 mmp în lungime de 80 m, între TDjt PTA, pentru preluarea plecarilor existente 1 și 2, la stâlful 2/1-2/1; # 1 LESjt cu cabluri tip NA2XAbY 3x120+70 mmp (coloana) în lungime de 80 m, între TDjt PTA și LES existent alimentare SMA; # 1 LESjt cu cabluri tip NA2XAbY 3x50+25 mmp în lungime de 80 m, între TDjt PTA și LES existent alimentare Sala Sport Grup Școlar; # 1 LES jt cu cablu tip NA2XAbY 3x50+35 mmp în lungime de 80 m, între TDjt PTA și punct aprindere iluminat; # 2 LESjt cu cabluri tip NA2XAbY 2x25 mmp în lungime de cca. 20 m, între PAil și stâlful nr. 2/1-2/1 pentru preluarea 2 circuite de iluminat; # priza de pamant liniară cu Rd#4# pentru PAil; # borne marcare traseu LES jt. Nota: Grupul de măsurare pentru SMA se mută din CD PTA2 Zorleni în nișa specială, securizată pentru contori a anvelopei PTA proiectat, cu posibilitatea citirii din exterior, conform specificațiilor DELGAZ GRID SA;

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la/in/pe siguranțe 125 A, plecare 3- 3 buc; stalpi SE10 nr. 2/3/7, 2/3/8, 2/3/11- 3 buc; stalpi SE4 nr. 2/3/9, 2/3/10- 2 buc; cablu NA2XAbY 3x120+70 mmp plecare 3- 0,80 km; teava corugată # 75 mm- 0,80 m; conductor NFA2X 50+3x70 mmp plecare 3- 0,390 km; #conectori montare scurtcircuitoare la st. 2/3/1 - 1 set; priza de pamant liniară cu Rd#10# la stâlful nr. 2/4/11 - 1 buc; -borne traseu plecare 3 LES jt- 3 buc; inscripționare plecare 3 LEA jt- 5,5 mp; 2. bransament 0,4 kV alimentare obiectiv: #conductor tip NFA2X 3x70+35 mmp- 8 m; (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)



f) măsurarea energiei electrice se realizează prin Masura energiei electrice: Se va face cu contor electronic trifazat multitarif de energie electrică pentru energie activă și energie reactivă consumată și debitată, cu posibilitatea înregistrării puterii maxime, cu curbă de sarcină, interfață de comunicație la distanță și modul de comunicație în vederea integrării în sistemul de telecitire AMR, cu 3 echipaje, clasă de precizie B sau mai mică, în montaj direct,  $I_{max}=100 \text{ A}$ ,  $U_n=3 \times 230/400 \text{ V}$  sau gamă extinsă și acoperitoare. Contorul va fi montat în BMPTd 100A proiectat, pe stalp, amplasat pe domeniul public, la limita de proprietate a obiectivului, 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 tensiunea de 0,4 kV, la bornele de ieșire ale întrerupătorului 100A montat în BMPT proiectat, bornele și întrerupătorul aparțin operatorului de distribuție. (elementul fizic unde se face delimitarea);

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la

a) punctul de racordare sigurante 125 A -3 buc 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: NU ESTE CAZUL;

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: NU ESTE CAZUL;

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: NU ESTE CAZUL;

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

(3) Condiții specifice pentru racordare: NU ESTE CAZUL

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: NU ESTE CAZUL

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

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

- copia avizului tehnic de racordare;

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

SE VA OBTINE DUPA CAZ CERTIFICAT DE URBANISM, ACORDURI SI AVIZE PREVAZUTE DE ACESTA SI AUTORIZATIA DE CONSTRUIRE.

(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 57.282,77 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 de maxim 24 luni de la încheierea contractului de racordare, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și de maxim 24 luni de la încheierea contractului de racordare, 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: NU ESTE CAZUL, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

- a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
- b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea. În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);
- c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;
- d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli 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 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 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, 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 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/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 calculația pierderilor: +dp: trafo  $S_n = \dots\dots\dots$  kVA, LEA/LES cu izolație tip....., lungime....., secțiune..... -dp: trafo  $S_n = \dots\dots\dots$  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:

- 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. (1<sup>1</sup>) 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/ocațional, 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 prin grija DEGR: montare BMP

Lucrări instalație utilizare

#Lucrari pe instalatia de utilizare #coloana NA2XAbY 3x120+70 mmp + NA2XAbY 1x70 mmp, in lungime de cca. 45 m intre BMPT si TEG obiectiv. #priza de pamant liniara cu Rd#4#.

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



X

Semnătura, ștampila



Draqu Virgil

Șef COR Electricitate (Nume, Prenume)

X

Semnătura

Jalpalaru Camelia

Coordonator Echipa Acces Rețea (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 57.282,77 lei și este compus din:

$T = T_R + T_U = 57.282,77$  Lei (incl. TVA), din care:

- 57.128,07 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta  $T_R$  a tarifului de racordare corespunzătoare instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
  - 57.128,07 lei (cu TVA) contravaloarea lucrării,
- 154,70 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 Tirgu Mures  
delgaz.ro

Consiliul director  
Manfred Paasch  
(Președintele Consiliului de  
Administrație)  
Ferenc Csulak  
(Directori Generali)  
Mihaela Loredana Cazacu  
(Adj.)

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

Divizia Exploatare Mentenanta  
Rețea EI.  
Echipa Acces Rețea  
Electricitate Vaslui  
Vaslui, 730158, T. Caragiu 7  
Judetul: Vaslui

IOAN FANDEL  
T 0758/283168  
F



X

Semnătura

Talpalaru Camelia

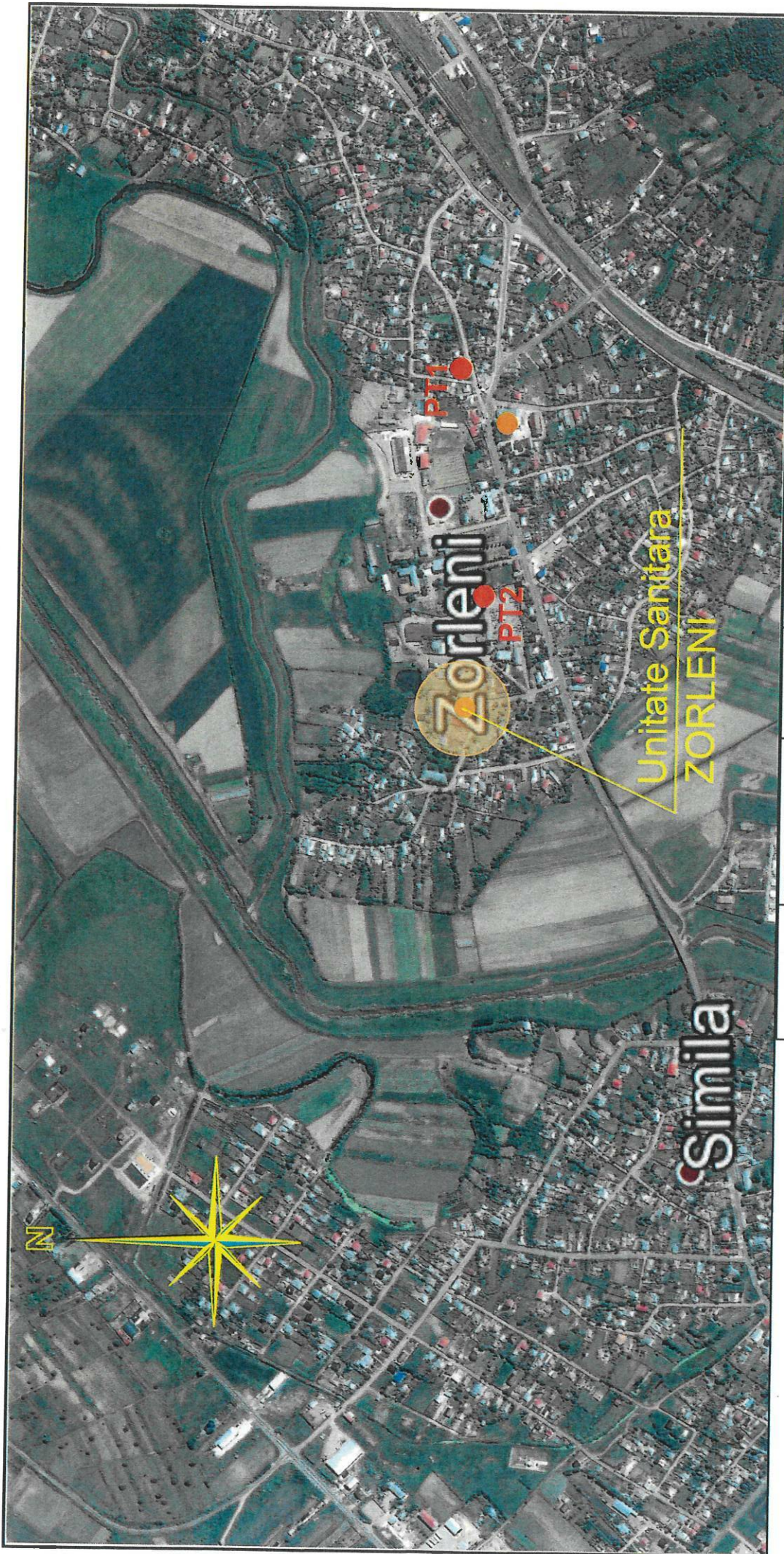
Coordonator Echipa Acces Rețea (Nume, Prenume)

1003563630  
Număr aviz

09.07.2021  
Eliberat la data

5003949297  
loc de consum

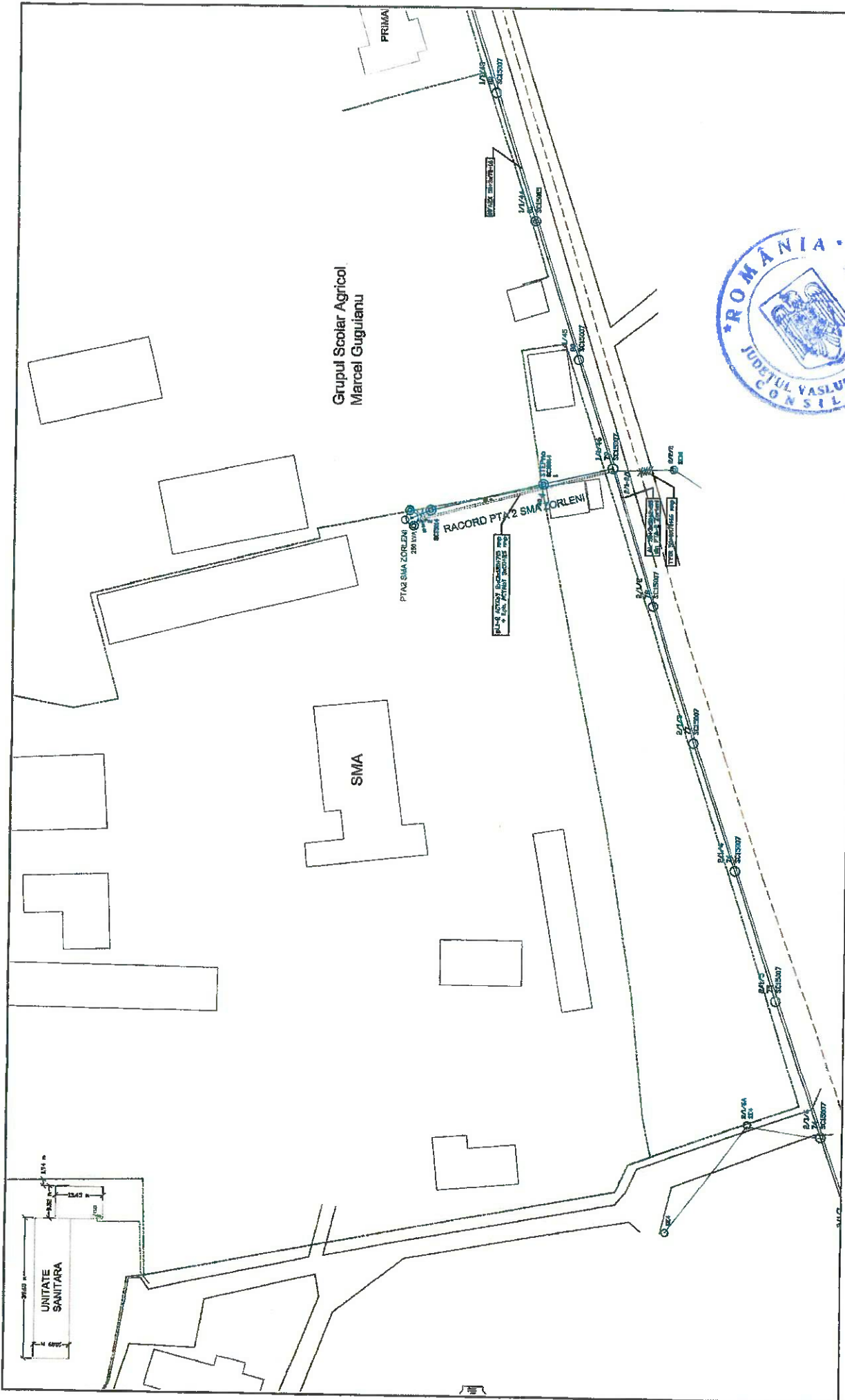




VERIFICATOR/ EXPERT	NUME	SEMNATURA	CERINTA	REFERAT/EXPERTIZA NR./DATA
ELABORATOR:	SC PROELECTRO-TRM SRL Vaslui			
SPECIFICATIE	NUME	SEMNATURA		
SEF PROIECT	ing. Turbatu Gheorghe	* LUCRU REALIZAT * PROELECTRO-TRM S.C.A. * ROMANIA *		
PROIECTAT	ing. Romete Catalin	SCARA:	1:10000	Beneficiar: DELGAZ GRID SA
DESENAT	ing. Romete Catalin	DATA:	04.2022	Titlu proiect: Alimentare cu energie electrica a obiectivului "UNITATE SANITARA" situat in localitatea ZORLENI, comuna ZORLENI, jud. VASLUI
Amplasament obiectiv studiat				Titlu plansa: Plan de incadrare in zona
				Plansa: E1



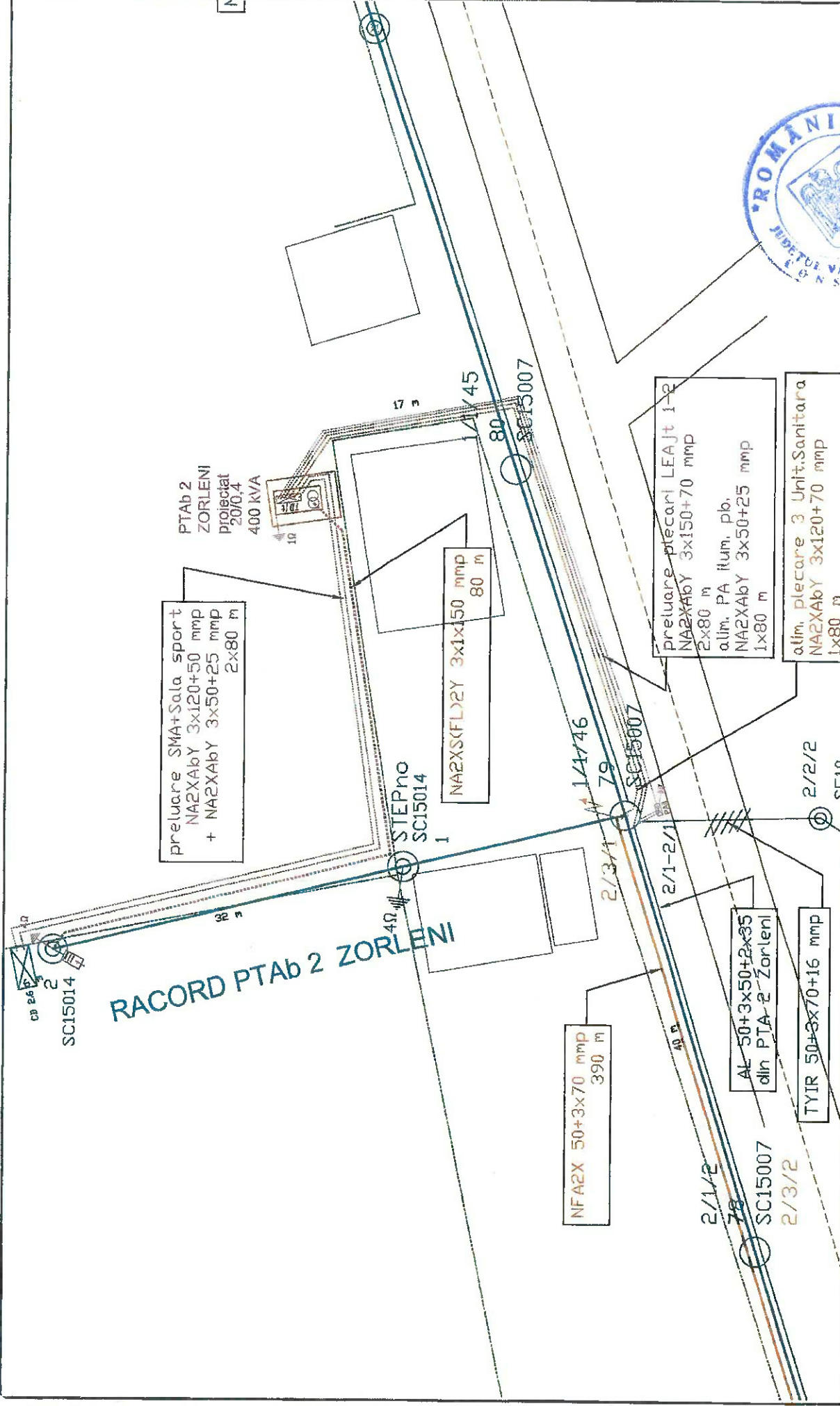




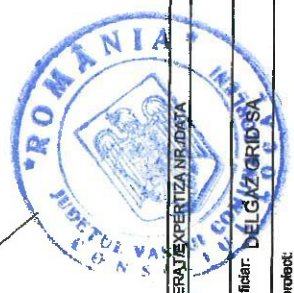
VERIFICATOR EXPERT		NUME	SEMNATURA	DEBINTA	REFERINTE/PERMIZA NR./DATA
ELABORATOR:		SC PROIECTO-TIP SRL VASLUI			
SPECIFICATIE		NUME	SCARA:		
S.E.F. PROIECT		Ing. Turbentu Ghicoghie	1:1000		
PROIECTAT		Ing. Romete Catalin	DATA:		
DESEINAT		Ing. Romete Catalin	04. 2022		
Beneficiar: DELGAZ GRID SA					
Titlu proiect: Alimentare cu energie electrice a obiectivului: "UNITATE SANITARA", situat in localitatea ZORLENI, comuna ZORLENI, jud. VASLUI					
Pr. nr.: 31/2022					
Feza: C.U					
Planasa: E2					

- LEGENDA:**
- limita proprietate
  - - - limita drum
  - LEA existente/proiectate
  - - - LES existente/proiectate
  - st. beton tractiune ex.
  - st. beton sustinere ex.
  - st. beton tractiune pr.
  - st. beton sustinere pr.
- INSTALATI:**
- existente
  - proiectate pe intrare retea
  - proiectate pe teras de racordare
  - utilizare





VERIFICATOR/ EXPERT		NUME	SEMNATURA	CERINTA	REFERINȚĂ EXPERTIZĂ NR./DATA
ELABORATOR:		SC PROELECTRO-TEHNICAL VAȘLEA			
SPECIFICATIE	NUME	ING. TURBATA CHEROGHI	ING. ROMELA CATALIN	ING. ROMELA CATALIN	ING. ROMELA CATALIN
SEF PROIECT	ING. TURBATA CHEROGHI	ING. ROMELA CATALIN	ING. ROMELA CATALIN	ING. ROMELA CATALIN	ING. ROMELA CATALIN
PROIECTAT	ING. ROMELA CATALIN	ING. ROMELA CATALIN	ING. ROMELA CATALIN	ING. ROMELA CATALIN	ING. ROMELA CATALIN
DESENAT	ING. ROMELA CATALIN	ING. ROMELA CATALIN	ING. ROMELA CATALIN	ING. ROMELA CATALIN	ING. ROMELA CATALIN
SCARA:	1:1000	DATA:	04.2022		
Pr. Nr.:	31/2022	Beneficiar: DELGĂZGROSA			
Feza:	C.U.	Titlu proiect: Alimentare cu energie electrică a obiectivului: "UNITATE SANITARA", situat în localitatea ZORLENI, comuna ZORLENI, jud. VAȘLEA			
Planșă:	ES. 10	Titlu planșă: Plan de situație instalații proiectate - etela 1 - desău zona PTA 2			



- LEGENDA:**
- linia proiectata
  - linia drum
  - INSTALTAȚI:
  - existenta
  - proiectate pe linia rețea
  - proiectate pe terf de racordare
  - utilizare
  - LEA existenta/proiectata
  - LES existenta/proiectata
  - st. beton tranchiune ex.
  - st. beton sustinere ex.
  - st. beton tranchiune pr.
  - st. beton sustinere pr.





**LEGENDA:**

- |                                 |                          |
|---------------------------------|--------------------------|
| limita proprietate              | LEA existente/proiectate |
| limita drum                     | LES existente/proiectate |
| <b>INSTALATII:</b>              | st. beton tractiune ex.  |
| existente                       | st. beton tractiune pr.  |
| proiectate pe inlatire relea    | st. beton sustinere ex.  |
| proiectate pe tarif de recodare | st. beton sustinere pr.  |
| utilizare                       |                          |

	NUME	SEMNATURA	CERINTA	REFERAT/EXPERTIZA NR./DATA
VERIFICATOR/ EXPERT				
ELABORATOR:	<b>SC PROELECTRO-TRM SRL</b> 			Beneficiar: DELGAZ GRID SA
SPECIFICATIE	NUME	SCARA:	Titlu proiect: Alimentare cu energie electrica a obiectivului: "UNITATE SANITARA", situat in localitatea ZORLENI, comuna ZORLENI, jud. VASLUI	
SEF PROIECT	Ing. Turbatu Gheorghe	1:1000	Pr. nr.: 31/202	
PROIECTAT	Ing. Romete Catalin	DATA:	Faza: C.U	
DESENAT	Ing. Romete Catalin	04. 2022	Titlu plansa: Plan de situatie proiectat pagina 1	
			Plansa E3.1	