

DENUMIRE PROIECT:

**STAȚII ÎNCĂRCARE AUTO CU
CENTRALĂ FOTOVOLTAICĂ,
NC 52451, LOCALITATEA
VORONA, COMUNA VORONA,
JUDEȚUL BOTOȘANI,
BENEFICIAR COMUNA
VORONA**



- Instalația de racordare -


FAZA DE PROIECTARE:

**DOCUMENTAȚIE TEHNICĂ PENTRU
OBTINEREA AUTORIZAȚIEI DE
CONSTRUIRE (D.T.A.C.)**

BENEFICIAR:

COMUNA VORONA

OCTOMBRIE 2025

 BEL Energy solutions	Stații încărcare auto cu centrală fotovoltaică, NC 52451, localitatea Vorona, comuna Vorona, județul Botoșani, beneficiar Comuna Vorona Faza: D.T.A.C.	Proiect nr. 804/2025
---	---	-----------------------------

FOAIE DE CAPĂT

Denumirea obiectivului de investiție: **Stații încărcare auto cu centrală fotovoltaică, NC 52451, localitatea Vorona, comuna Vorona, județul Botoșani, beneficiar Comuna Vorona**

Beneficiarul investiției: **COMUNA VORONA**
Adresa: strada Principală, nr. 380, sat Vorona, comuna Vorona, județul Botoșani
Număr de telefon: +40 231 588 604
E-mail: uat@comunavorona.ro
C.I.F.: 3672049

Proiectant general: **PROACTIV TEAM OFFICE S.R.L.**
Atestat A.N.R.E. **Adresa:** strada Primăverii, nr. 21, Botoșani, județul Botoșani
Telefon: +40 744 168 931
E-mail: proactivteamoffice@gmail.com
CUI: 37086672
Atestat ANRE nr. 21135, tip Bp

Proiectant de specialitate: **BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L.**
Atestat A.N.R.E. **Adresa:** Aleea Tudor Neculai, nr. 105, Iași, județul Iași
Telefon: +40 752 711 665
E-mail: office@belenergy.ro
Nr. înmatriculare: J22/4272/2022
CUI: RO47154146
Atestat ANRE nr. 22320, tip C1A

Nr. și dată proiect: **804/2025**

Data elaborării documentației: **Octombrie 2025**

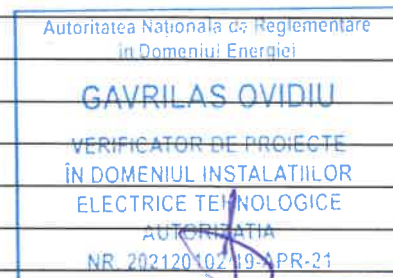
Faza de proiectare: **Documentație Tehnică pentru obținerea Autorizației de Construire (D.T.A.C.)**

Întocmit în conformitate cu prevederile H.G. nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice



CUPRINS

I. PIESE SCRISE		
1.	Lista și semnăturile proiectanților	
2.	Memoriu	
2.1	Date generale	
2.1.1	Amplasamentul, topografia acestuia și trasarea lucrărilor	
2.1.2	Clima și fenomenele naturale specifice	
2.1.3	Geologia și seismicitatea	
2.1.4	Categoria de importanță a obiectivului	
2.2	Memorii pe specialități	
2.2.1	Descrierea lucrărilor de arhitectură	
2.2.2	Descrierea lucrărilor de structură	
2.2.3	Descrierea lucrărilor de instalații	
2.2.4	Dotări și instalații tehnologice, după caz	
2.2.5	Amenajări exterioare și sistematizare verticală	
2.3	Date și indici care caracterizează investiția proiectată	
2.4	Devizul general al lucrărilor	
2.5	Anexe la memoriu	
2.5.1	Studiul geotehnic	
2.5.2	Referatele de verificare a proiectului în conformitate cu legislația în vigoare	
2.5.3	Avizele și acordurile solicitate	
II. PIESE DESENATE		
1	Planuri generale	
1.1	Plan de încadrare în zonă	pl. nr. IE01
1.2	Plan de situație	pl. nr. IE02
2	Planuri pe specialități	
2.1.	Planuri de arhitectură	
2.1.1.	-	-
2.2	Planuri de structură	
2.2.1	Planuri de fundații	
2.2.1.1	Plan fundație stâlp medie tensiune tip SC15014	pl. nr. IE03
2.3	Planuri de instalații	
2.3.1	Plan priză de pământ stâlp nr. 1 cu separaror, $R_{pp} \leq 4 \text{ ohmi}$	pl. nr. IE04
2.3.2	Plan priză de pământ stâlp nr. 437 existent, $R_{pp} \leq 10 \text{ ohmi}$	pl. nr. IE05
2.3.3	Detaliu racord LEA 20 kV	pl. nr. IE06
2.4	Dotari si instalatii tehnologice	
2.4.1	Desene de ansamblu	-
2.4.2	Scheme ale fluxului tehnologic	-

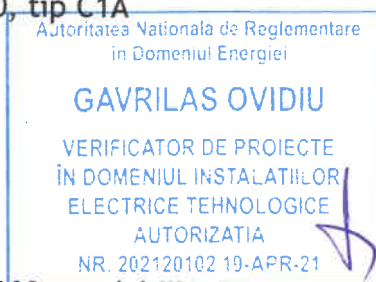


1. LISTA ȘI SEMNĂTURILE PROIECTANȚILOR

COLECTIV DE ELABORARE

Elaboratorul documentației
Atestat A.N.R.E.

BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L.
Adresa: Aleea Tudor Neculai, nr. 105, Iași
Nr. înmatriculare: J22/4272/2022
CUI: RO47154146
Telefon: +40 752 711 665
E-mail: office@belenergy.ro
Atestat ANRE nr. 22320, tip C1A



**Manager de proiect și Proiectant
instalații electrice:**
Autorizat A.N.R.E.

Ing. Lucian BELEHUZ
Autorizația nr. 202410200, gradul IIIA, IIIB

Proiectant instalații electrice
Autorizat A.N.R.E.

Ing. Ioana-Daiana BELEHUZ
Autorizația nr. 202410199, gradul IIIA, IIB

 BEL Energy solutions	Stații încărcare auto cu centrală fotovoltaică, NC 52451, localitatea Vorona, comuna Vorona, județul Botoșani, beneficiar Comuna Vorona Faza: D.T.A.C.	Proiect nr. 804/2025
--	---	-------------------------------------

2. MEMORIU TEHNIC GENERAL

2.1. DATE GENERALE

Denumirea obiectivului de investiții: Stații încărcare auto cu centrală fotovoltaică, NC 52451, localitatea Vorona, comuna Vorona, județul Botoșani, beneficiar Comuna Vorona

Faza de proiectare: D.T.A.C.

Amplasament: Intravilanul comunei Vorona, județul Botoșani

Beneficiarul investiției: Comuna Vorona, județul Botoșani

Elaboratorul documentației tehnice pentru autorizarea executării lucrărilor de construire:

Proiectant general:

PROACTIV TEAM OFFICE S.R.L.

Adresa: strada Primăverii, nr. 21, Botoșani, județul Botoșani

Telefon: +40 744 168 931

E-mail: proactivteamoffice@gmail.com

CUI: 37086672

Atestat ANRE nr. 21135, tip Bp

Proiectant de specialitate:

S.C. BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L.

Adresa: Aleea Tudor Neculai, nr. 105, Iași

Telefon: +40 752 711 665

E-mail: office@belenergy.ro

Nr. înmatriculare: J22/4272/2022

CUI: RO47154146

Atestat ANRE nr. 22320, tip C1A



Descrierea lucrărilor care fac obiectul documentației tehnice pentru autorizarea lucrărilor de construcții

Obiectivul de investiții constă în construirea unor instalații pentru racordarea la rețeaua electrică de distribuție a centralei electrice fotovoltaice (CEF).

Conform ATR nr. 1005735156 din 20.08.2024 alimentarea cu energie electrică se va realiza pe medie tensiune printr-un racord aerian 20 kV din stâlpul existent de tip SC-15014, cu nr. 437 din ax LEA 20 kV HUDUM-LITENI.

Lucrările vor cuprinde:

- racordarea se va realiza din stâlpul nr. 437 existent din ax LEA 20 kV HUDUM-LITENI prin montare consolă de derivație tip CDV 550 echipată cu lanțuri duble de întindere cu izolatoare din material compozit. Se va realiza o priză de pământ cu rezistența de dispersie sub 10 ohmi;
- montare stâlp tip SC 15014, numerorat nr. 1, în fundație turnată și realizare priză de pământ cu rezistența de dispersie sub 4 ohmi;
- echipare stâlp proiectat cu separator orizontal STEAPNO 24 kV de racord (SR 2052), cu un singur dispozitiv de acționare. Se vor realiza legături duble la polii separatorului pe contactele mobile;

- realizare LEA 20 kV proiectată, conductoare Ol-Al 3x70/12 mmp, pe o lungime de 10m între stâlpul de racord existent nr. 437 și stâlpul nr. 1 proiectat;

- inscripționare stâlp - se vor monta indicatoare de identificare și avertizare în conformitate cu IP-SSM 33-ed.9 - Semnalizarea de securitate și/sau sănătate a instalațiilor electrice iar inscripționările se vor face conform SOT 031 DELGAZ GRID.

Lucrări și capacități

Nr. crt.	Denumire	Cantitate	Unitate de măsură
1.	Stâlp MT din beton de tip SC15014 în fundație turnată	1	buc
2.	Priză de pământ stâlp nr. 1 cu separator, $R_{pp} \leq 4$ ohmi	1	buc
3.	Echipare stâlp nr. 1 cu separator orizontal STEAPNO 24 kV	1	buc
4.	LEA 20 kV cu conductoare Ol-Al 3x70/12 mmp	10	ml
5.	Echipare stâlp existent nr. 437 cu consolă tip CDV 550	1	buc
6.	Priză de pământ stâlp existent nr. 437, $R_{pp} \leq 10$ ohmi	1	buc
7.	Inscripționare stâlp	1	buc

Autonomia Națională de securizare
in Domeniul Energetic

GAVRILAS OVIDIU

VERIFICATOR DE PROIECTE

ÎN DOMENIUL INSTALAȚIILOR

ELECTRICE TEHNICIAN

ATTESTAT NR. 260126/03-19-APR-21

2.1.1 Amplasamentul, topografia acestuia și trasarea lucrărilor

a) Descrierea amplasamentului

Lucrările ce fac obiectul prezentului proiect vor fi executate pe terenul intabulat conform CF 52451 cu suprafața de 4.100 mp situat în intravilanul localității Vorona-Teodoru, imobil în domeniului privat al comunei Vorona, conform HCL nr. 12 din 11.02.2013.

Terenul pe care este amplasat stâlpul nr. 437 existent din ax LEA 20 kV HUDUM-LITENI este teren neintabulat, proprietate privată a domnului PÎRVU NICULIȚĂ domiciliat în Vorona-Teodoru, com. Vorona, jud. Botoșani, posesor al C.I. cu seria XT, nr. 880601, CNP 1701206070045, moștenitor al terenului deținut de defunctul Pîrvu Pavel, situat în localitatea Vorona-Teodoru, comuna Vorona, județul Botoșani, titlu proprietate nr. 50181 / 09.03.2025.

A fost obținut acordul proprietarului terenului prin încheierea convenției din data de 18.09.2025 având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare.



Figura nr. 1 - Amplasarea în zonă

b) Topografia

S-au întocmit studii topografice cuprinzând planuri topografice cu amplasare repere și liste cu repere în sistem de referință național pentru toată suprafața afectată de instalațiile electrice.

c) 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.

2.1.2 Clima și fenomenele naturale specifice

Vorona este o comună în județul Botoșani, Moldova, România, formată din satele Icușeni, Joldești, Poiana, Vorona (reședința), Vorona Mare și Vorona-Teodoru. Conform recensământului efectuat în 2021, populația comunei Vorona se ridică la 6.636 de locuitori, în scădere față de recensământul anterior din 2011, când fuseseră înregistrați 7.492 de locuitori. Majoritatea locuitorilor sunt români (91,31%), iar pentru 8,66% nu se cunoaște apartenența etnică. Din punct de vedere confesional, majoritatea locuitorilor sunt ortodocși (90,36%), iar pentru 8,83% nu se cunoaște apartenența confesională.

Clima comunei Vorona, județul Botoșani, este temperat continentală, cu veri călduroase și ierni geroase. Temperatura medie anuală este de aproximativ 9-10°C. Iernile pot fi destul de reci, cu temperaturi minime care pot coborî sub -20°C, iar verile pot fi calde, cu temperaturi maxime ce pot depăși 35°C. Precipitațiile sunt repartizate destul de uniform pe parcursul anului, dar cu o ușoară tendință de creștere în timpul verii.

Condiții de mediu:

- temperatura mediului ambiant AA7 (-25 ... +55°C) temperat;
- condiții climatice (influența combinată a temperaturii și a umidității AB7 t = - 25 ... +55°C Ur = 10 ... 100 % Ta = 0.5... 29 g/m³);
- altitudine AC1 sub sau egală cu 2000 m (joasă);
- prezența apei AD4 medii expuse la stropiri cu apă;
- prezența corpurilor străine AE3 corpuri străine foarte mici incombustibile (cu dimensiuni sub 1 mm);
- prezența substanțelor corozive sau poluante AF1 neglijabilă;
- solicitări mecanice AG2 medii;
- vibrații AH1 scăzute (instalații casnice și similare, la care efectele vibrațiilor pot fi neglijabile); gama de frecvență cuprinsă între 2 ... 9 și 9 ... 200 Hz, amplitudinea deplasării între 3 ... 7 mm² și accelerația între 10 ... 20 m/s²;
- prezența florei AK1 neglijabilă;
- prezența faunei AL1 neglijabilă;
- influențe electromagnetice, electrostatice sau ionizante AM1 neglijabile;
- efecte seismice AP1 neglijabile a ≤ 30 Gal; 1 Ga = 1 cm/s²;
- trăsnete; nivel keraunic AQ1 neglijabil, ≤ 25 zile/an;
- mișcări de aer AR1 (curenți de aer) scăzute, v ≤ 1 m/s;
- vânt scăzut AS1, v ≤ 20 m/s;

Din punct de vedere tehnic, zonarea climatică a teritoriului național, încadrează amplasamentul studiat în zona III:

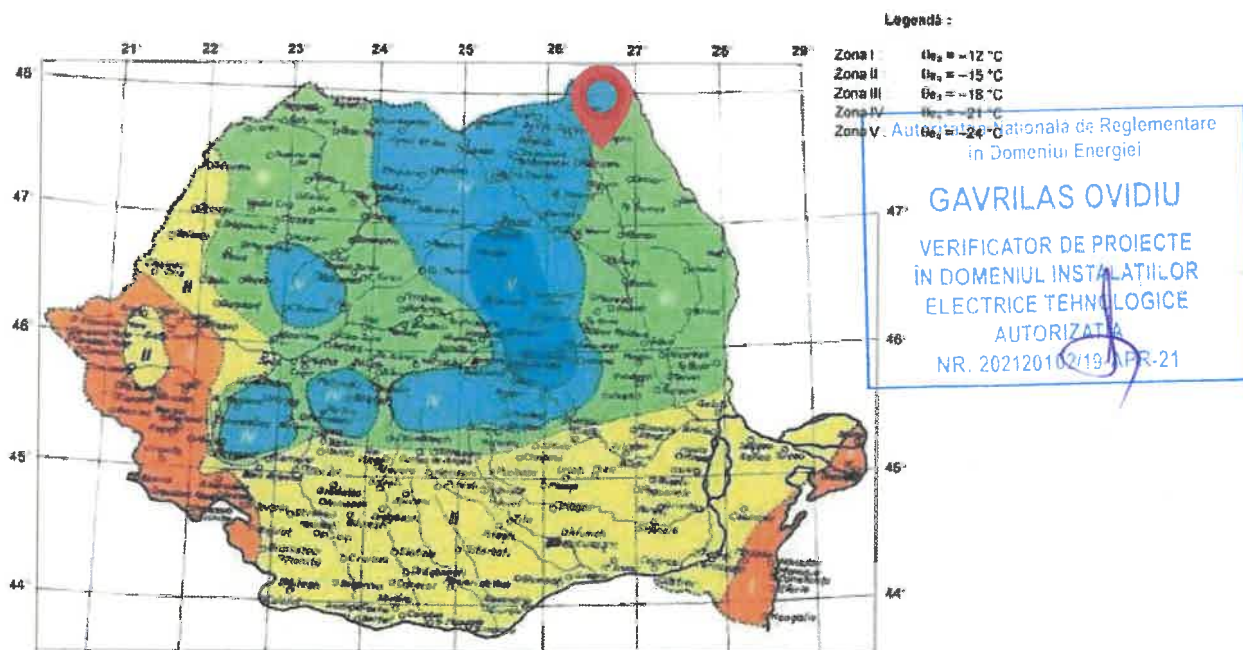


Figura nr. 2 - Harta climatică a României

Zona de încărcare cu zăpadă - Conform CR 1-1-3 - 2005 "Cod de proiectare. Evaluarea acțiunii zăpezii asupra construcțiilor", valoarea caracteristică zonei a încărcării din zăpadă pe sol având 2% probabilitate de depășire într-un an, respectiv intervalul mediu de recurență IMR = 50 ani, este $S_{0,k} = 2,5 \text{ kN/m}^2$;

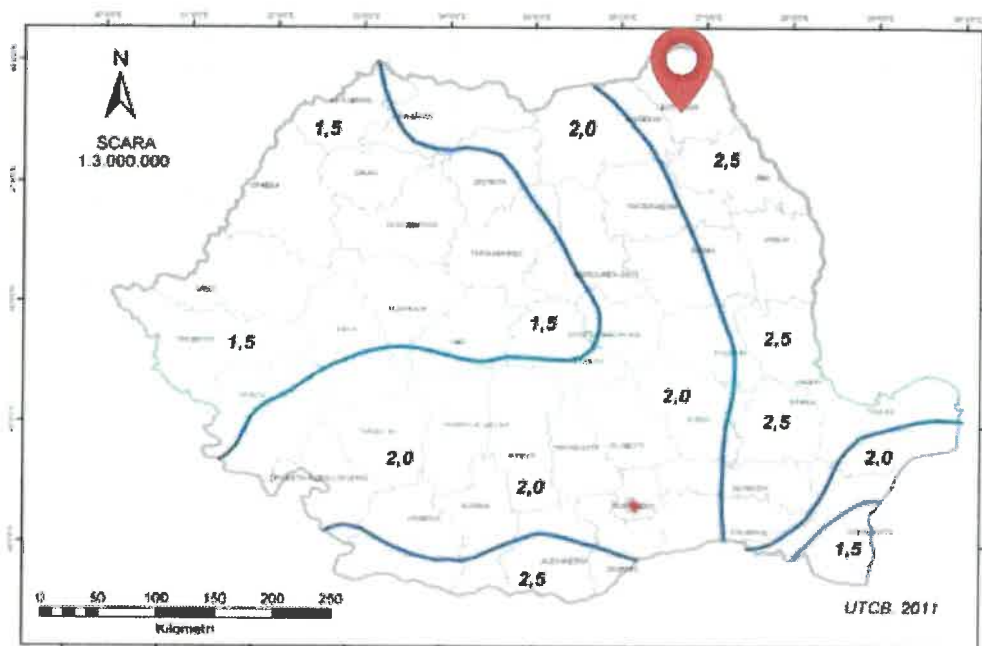


Figura nr. 3 - Zonarea Teritoriului din punct de vedere al încărcării din zăpadă

Zona de expunere la vânt - Conform NP 082-04 "Cod de proiectare. Bazele proiectării și acțiuni asupra construcțiilor. Acțiunea vântului", presiunea de referință a vântului în amplasament, determinată din viteza de referință mediata pe 10 minut și având un interval mediu de recurență IMR = 50 ani (2% probabilitate anuală de depășire) este $q_{ref} = 0,7 \text{ kPa/m}^2$;

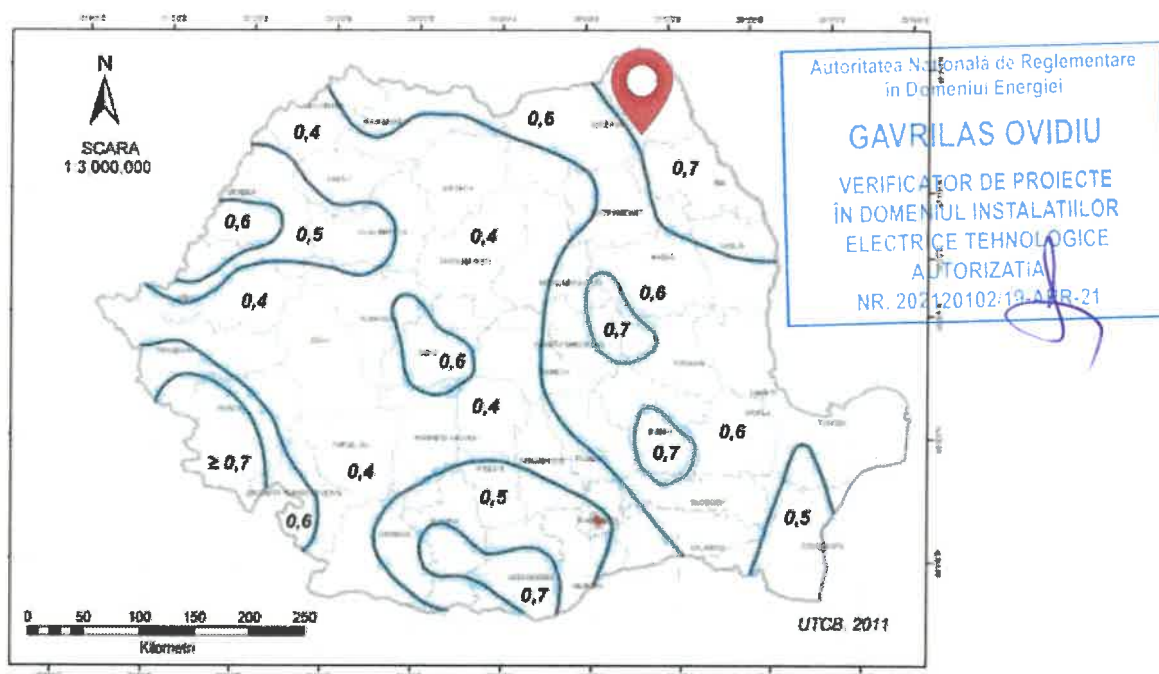


Figura nr. 4 - Zonarea Teritoriului din punct de vedere al presiunii vântului

În conformitate cu STAS 6054/77 “Adâncimi maxime de îngheț”, conturul studiat are o adâncime maximă de îngheț de 100-110 cm.

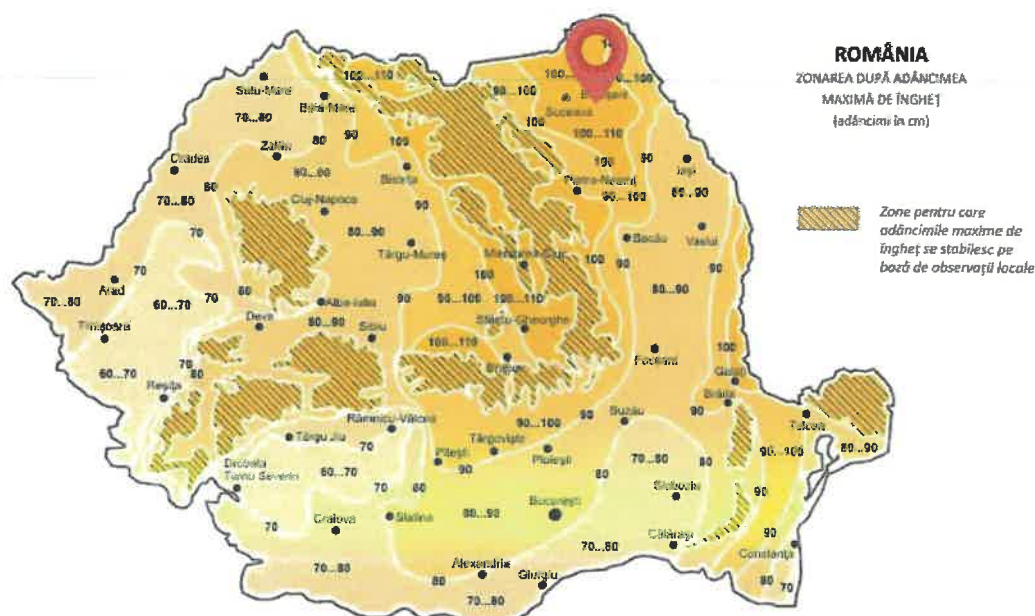


Figura nr. 5 - Zonarea Teritoriului din punct de vedere al adâncimii de îngheț

2.1.3 Geologia și seismicitatea

S-a întocmit un Studiu Geotehnic verificat Af și se anexează documentației.

Platforma Est - Europeană (Moldovenească) reprezintă fundamentul părții central - nordice a Podișului Moldovei. Din punct de vedere geologic, teritoriul comunei Vorona aparține Platformei Moldovenești (Platforma Est - Europeană), unitate structurală majoră caracterizată de depozite simple, necutate, a formațiunilor sedimentare acumulate în etapa de stabilitate a platformei. Platforma Moldovenească este alcătuită dintr-un soclu metamorfic străbătut de

intruziuni magmatice granitoidice și o cuvertură sedimentară formată din depozite cvasi orizontale, care reflectă stadiile de evoluție geologică.

Soclul Platformei Moldovenești a fost interceptat cu câteva foraje adânci, la Botoșani fiind interceptat la adâncimea de -1121 m. Soclul este exclusiv cristalin, fiind caracterizat din punct de vedere litologic de roci cuarțo-feldspatice, gnaise oculare, paragnaise cu plagioclazi, larg cristalizate și intruziuni granitice. Natura soclului variază de la est spre vest, fiind de tip podolic până la falia Siretului.

În ceea ce privește cuvertura sedimentară, aceasta este alcătuită exclusiv din depozite sedimentare marine ce aparțin intervalului Vendian Superior - Meoțian. La acestea se adaugă depozitele continentale cuaternare, care alcătuiesc mai ales terasele, șesurile aluviale și conurile aluviale ale arterelor hidrografice.

Grosimea însumată a cuverturii variază între câteva sute de metri până la 6100 m, aceasta crescând de la est spre vest și de la nord spre sud. Din datele stratigrafice rezultă că depozitele s-au acumulat în trei megacicluri de sedimentare marină, separate de lacune ce corespund unor intervale lungi de morfogeneză.

Din cele trei cicluri de sedimentare marină, doar depozitele megaciclului Badenian Superior-Meoțian sunt prezente pe întreaga Platformă Moldovenească, datorită transgresiunii marine generalizate declanșate în Badenianul superior. Apele se retrag, începând din nord, în intervalul Volhinian Superior-Meoțian, determinând repartiția la suprafață a depozitelor.

Teritoriului comunei Vorona îi sunt caracteristice depozitele volhiniene formate din marne argiloase cu intercalații de nisipuri, conform caroului L-35-III Suceava, al Hărții Geologice a României, 1:200.000.

La est de valea Siretului, se continuă ultimul nivel de gresii și gresii oolitice (în cuprinsul căruia s-au descoperit și cuiburi fosilifere de nevertebrate) care se poate urmări de la Vorona, în nord, pe tot versantul vestic al Dealului Mare până la Lespezi, unde coboară aproape de nivelul Siretului (250 m altitudine). Din datele de suprafață și de foraj rezultă că Volhinianul are grosimi mici de 200 m în marginea de NE a Podișului Moldovei și câștigă treptat în grosime spre Valea Siretului (650 m la Vorona).

În extremitatea est - sud-estică a teritoriului comunei Vorona sunt caracteristice depozitele Bessarabianului, alcătuit din argile nisipoase și nisipuri cu puține intercalații de gresii și calcare oolitice. Acestea formează culmile interfluviilor, cu dezvoltarea cea mai mare în masivul Dealul Holm - Dealul mare, microunită în care se încadrează partea est-sud-estică a UAT Vorona, aici înregistrându-se și maxima altitudinală din UAT Vorona.

Către vest, în Culoarul Siretului apar formațiunile Cuaternarului, alcătuit din pietrișuri și nisipuri, în depozite de terasă.



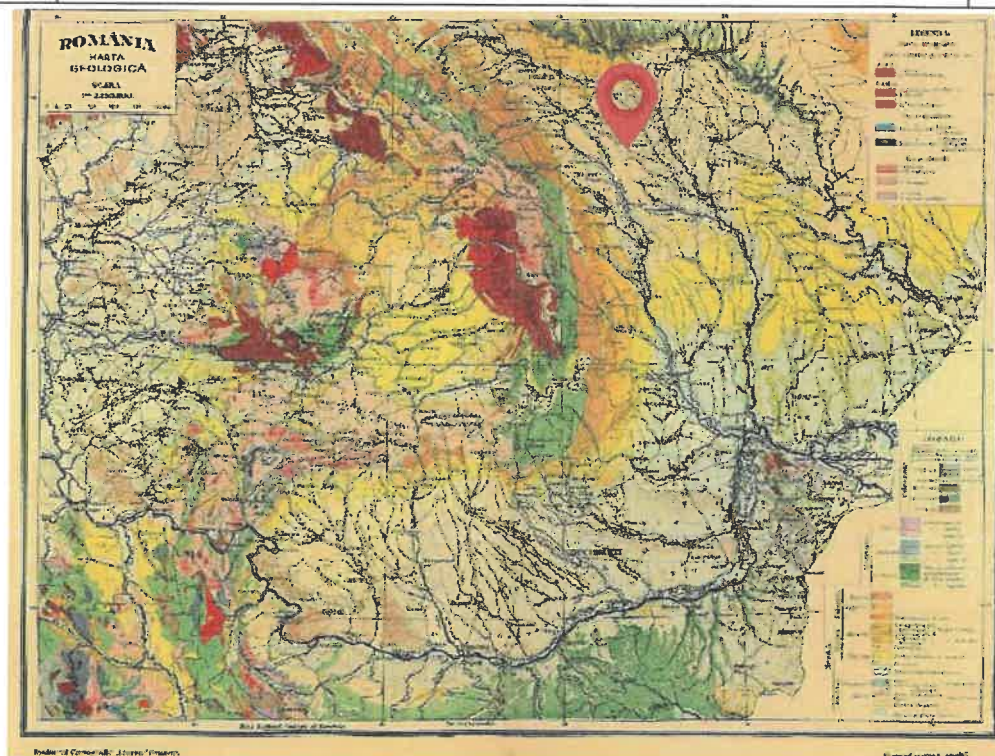


Figura nr. 6 - Harta geologică a României

Zona de expunere la risc seismic - Conform normativului P 100-1/2006 "Cod de proiectare seismică - Partea I - Prevederi de proiectare pentru clădiri", amplasamentul se încadrează în zona caracterizată prin accelerația terenului pentru proiectare **$A_g = 0,20g$** (pentru un interval mediu de recurență IMR = 100 ani) și perioada de control (colț) a spectrului de răspuns **$T_c = 0,7s$** .

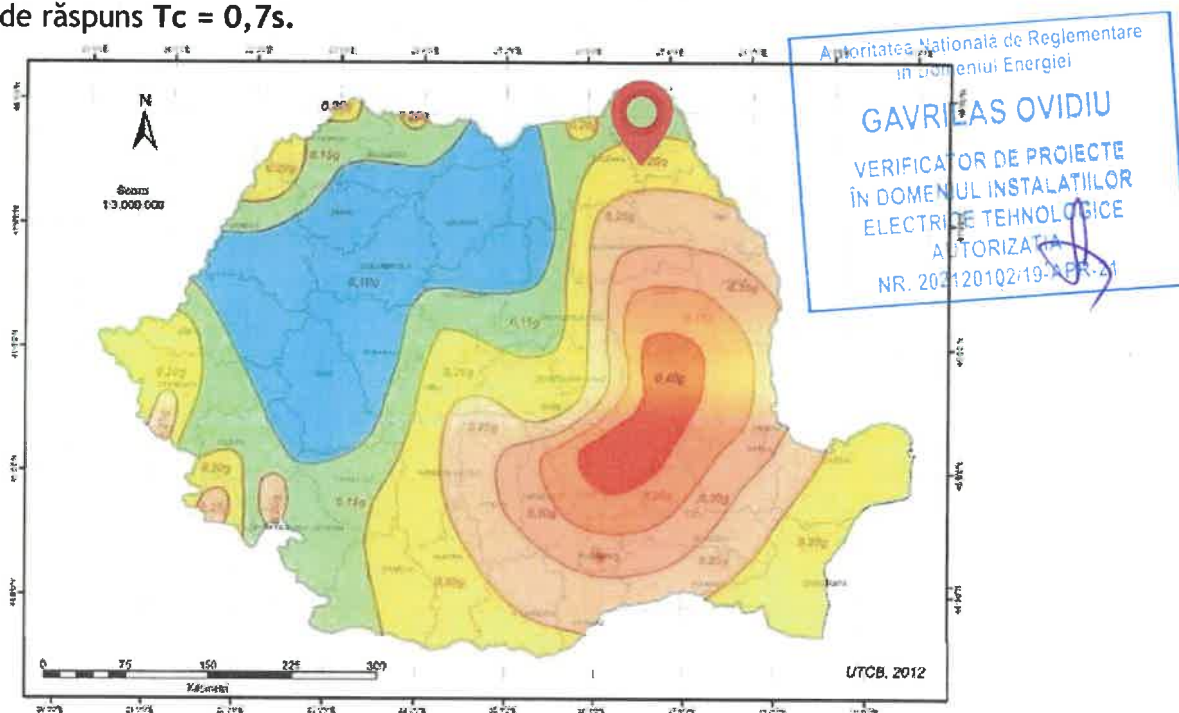


Figura nr. 7 - Zonarea valorilor de vârf ale accelerației terenului

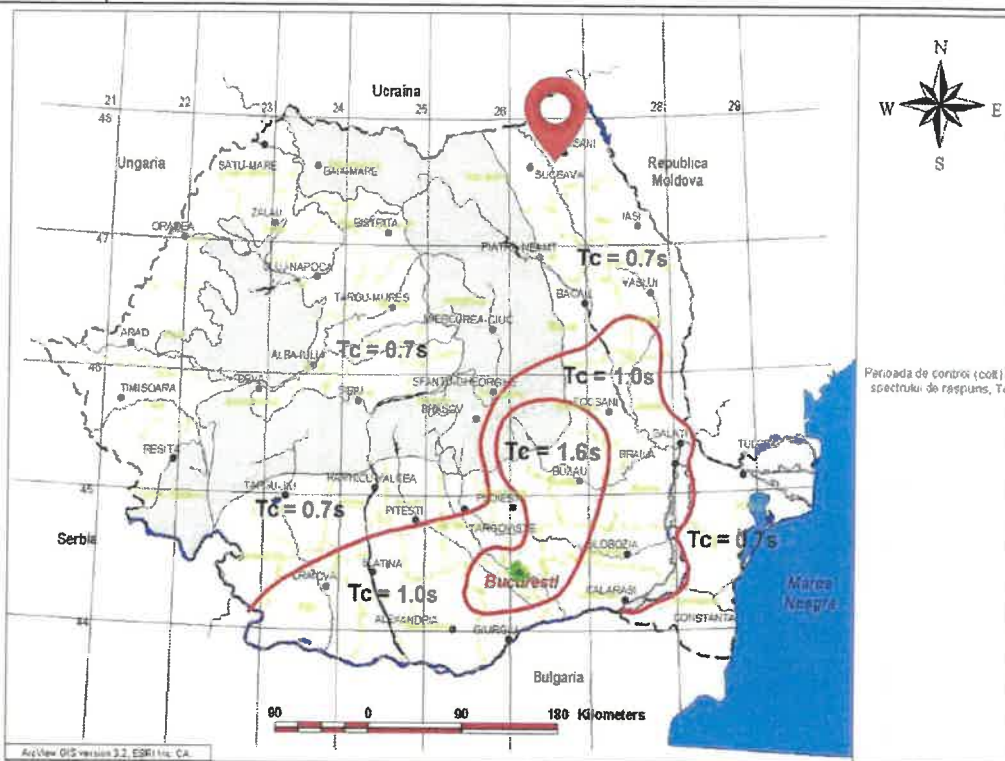


Figura nr. 8 - Zonarea Teritoriului din punct de vedere al perioadei de control (colț) a spectrului de răspuns

2.1.4 Categoria de importanță a obiectivului

Din punct de vedere al calității lucrărilor de construcții, obiectivul se încadrează în categoria D de importanță, conform hotărârii 766/97 - pentru aprobarea unor regulamente privind calitatea în construcții - Regulamentul privind stabilirea categoriei de importanță a construcțiilor.

În funcție de consecințele umane și consecințele economice ce pot fi provocate de un hazard natural sau/și antropic major, precum și de rolul acestora în activitățile de răspuns post-hazard ale societății, conform P100-1/2013 - Clase de importanță ale construcțiilor, clasa de importanță a obiectivului este III.

Din punct de vedere al pericolului de incendiu, instalațiile proiectate se încadrează în categoria B iar gradul de rezistență la foc este II.

Rețelele electrice analizate se află în zona II de poluare, conform NTE 001/03/00 - anexa 10;

2.2 MEMORII PE SPECIALITĂȚI

2.2.1 Descrierea lucrărilor de arhitectură

Nu este cazul.

2.2.2 Descrierea lucrărilor de structură

La execuția lucrărilor de structură, se vor respecta prevederile următoarelor prescripții și normative specifice acestor activități:

- NE012-2007 - Cod de practica pt. executarea lucrărilor din beton, beton armat
- NE001-1996 - Normativ pentru executarea tencuielilor umede groase și subțiri



- CRO-2005 - Cod de proiectare Bazele proiectării structurilor în construcții
- P100/1-2006 - Cod de proiectare seismică
- C17-1982 - Instrucțiuni privind compoziția mortarelor de zidărie și tencuială
- C3 - 1976 - Normativ pentru executarea lucrărilor de zugrăveli și vopsitorii
- C 56/1985 - Normativ pentru verificarea calității și recepția lucrărilor de construcții și instalații
- Legea nr. 10/1995 - Legea calității în construcții
- Legea nr. 587/2002 (modificări la Legea 10/1995)
- Legea nr. 123/2012 (modificări la Legea 10/1995)



Lucrările de terasamente se vor executa în conformitate cu următoarele acte normative:

- STAS 5091-71 -Terasamente. Prescripții generale.
- STAS 6054-77 - Terenul de fundație. Adâncimi de îngheț.
- STAS 2745-69 - Terenul de fundație. Urmărirea tasării construcțiilor.
- C 169-83 - Normativ pentru executarea lucrărilor de terasamente pentru realizarea fundațiilor construcțiilor civile și industriale.
- STAS 9824/1-87 Trasarea construcțiilor.
- STAS 9824/0-74 - Trasarea pe teren a construcțiilor. Prescripții generale.
- STAS 9824/5 - Trasarea pe teren a rețelelor de conducte, canale, cabluri.

a) Fundație stâlp de medie tensiune

Se va monta un stâlp de medie tensiune tip SC15014 echipat cu separator orizontal STEAPNO 24 kV, numerotat nr. 1, în fundație turnată și realizare priză de pământ cu rezistența de dispersie sub 4 ohmi.

Stâlpul se va monta în fundații turnată tip pahar, din beton monolit clasa C25/30. După săparea gropii și poziționarea cofrajului pentru paharul fundației, se toarnă betonul primar și ulterior (după circa 7 zile), se montează stâlpul pe poziție, se fixează și se monolitizează cu beton clasa C25/30.

În fundația din beton se înglobează țevă PVC D75, pentru trecerea platbandei de OL-Zn dintre priza de legare la pământ și cutia cu eclisă de separație.

Detaliile privind fundația turnată a stâlpului de medie tensiune tip SC15014 sunt prezentate în planșa IE03.

Lucrările pentru realizarea fundațiilor cuprind următoarele etape:

Săpături - se fac în conformitate cu prevederile "Normativului privind executia lucrărilor de terasamente pentru realizarea fundațiilor construcțiilor civile și industriale" - indicativ C 169/1988.

Dacă executarea lucrărilor de săpătură, terasamente se face pe timp friguros, se va respecta "Normativul pentru realizarea pe timp friguros a lucrărilor de construcții și instalații" - indicativ C16/1984

Recepționarea lucrărilor de terasamente se face în conformitate cu normativul C56/2003 "Instrucțiuni pentru verificarea calitatii și recepționarea lucrărilor ascunse" și întocmirea actelor privind lucrările ascunse.

Lucrări de beton la fundațiile turnate

Fundațiile turnate se executa din beton clasa C25/30. Aceste lucrări se vor executa în conformitate cu "Cod de practica pentru executarea lucrarilor de beton, beton armat si beton precomprimat" NE 012/2010. Se vor respecta urmatoarele etape :

- pregătirea in vederea betonarii: receptia lucrarilor de sapatura si cofraje, cu verificarea obligatorie a cotelor de amplasare in teren;
- turnarea betoanelor;
- compactarea betoanelor;
- tratarea betonului dupa turnare;
- decofrarea.

Pregătirea lucrului - lucrarile de betonare se vor executa daca sunt indeplinite urmatoarele conditii:

- Executantul a intocmit fisa tehnologica ce cuprinde:
 - lucrarile pregatitoare necesare;
 - utilaje, materiale si echipamente;
 - fazele de executie;
 - detaliile de executie;
 - organizarea punctului de lucru;
 - formatiile de lucru;
 - aprovizionarea de control a calitatii lucrarilor;
 - programul de control al calitatii lucrarilor;
 - masuri SSM , PSI si protectia mediului.



- S-a realizat receptia calitativa a lucrarilor de sapaturi si cofraje astfel:
 - cota de fundare, natura terenului de fundare si pozitia in plan sa fie confirmate prin procese verbale de receptie calitativa, in care se precizeaza daca se poate începe (sau nu) betonarea;

- incheierea corecta si etanseitatea cofrajelor dimensiunilor interioare, in raport cu elementul ce trebuie betonat si cu sprijinirile necesare;

- S-a realizat pregătirea rosturilor de lucru prin curatirea laptelui de ciment, pentru asigurarea unei suprafete de contact suficient de rugoase, in vederea aderarii betonului proaspăt ;
- S-a realizat dirijarea apelor de infiltratie in afara zonei de betonare. In baza verificarii indeplinirii conditiilor enuntate mai sus, se poate trecere la betonare.

Reguli de betonare

- betonul va fi pus in opera la max. 15 min. de la aducerea la punctul de lucru;
- cofrajele vor fi udate cu apa 2-3 ore inainte si apoi imediat dupa turnare;
- descarcarea din mijlocul de transport se va face direct in bene, pompe de beton, benzi transportoare, jgheaburi sau direct in lucrare; se interzice descarcarea betonului direct pe pământ;
- turnarea unui nou strat se face inainte de inceperea prizei stratului anterior, in caz contrar se procedeaza la pregătirea rostului de lucru conform normativului;
- se va urmări acoperirea complete cu beton a armaturii, realizarea grosimii de acoperire si pastrarea pozitiei de montaj a acesteia si a cofrajului;
- se admit intreruperi de betoane care au durata mai mica decat timpul de incercare a prizei stratului anterior.

Compactarea betonului

Se va face cu previbratorul. Durata de vibrare este de 5 - 6 sec., în funcție de lucrabilitatea betonului.

Tratarea betonului după turnare

Se menține betonul min. 7 zile după turnare, prin stropire periodică cu apă și acoperirea cu prelate sau folii pe timp de ploaie.



2.2.3 Descrierea lucrărilor de instalații

Instalațiile au fost proiectate în conformitate cu normativele și reglementările în vigoare:

- 1 RE -Ip 30/2004 - îndreptar de proiectare și execuție a instalațiilor de legare la pământ;
- NTE 001/03/00 - Normativ privind alegerea izolației, coordonarea izolației și protecția instalațiilor electroenergetice împotriva supratensiunilor;
- 1Li-Ip 4/3 - 88 - Indrumar de proiectare pentru linii electrice aeriene de medie tensiune - izolatoare, cleme, armaturi;
- NTE 003/2000 - Normativ pentru constructia liniilor aeriene de energie electrica cu tensiuni peste 1000 V;
- NTE 401/00/00 - Metodologie privind determinarea secțiunii economice a conductoarelor in instalațiile electrice de distribuție de 1-110 kV;
- Ordinul 239/2019 - pentru aprobarea Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice;

a) LEA 20 kV

Se va realiza LEA 20 kV, cu conductoare Ol-Al 70/12 mmp, pe o lungime de 10m între stâlpul de racord existent nr. 437 din ax LEA 20 kV HUDUM-LITENI și stâlpul nr. 1 proiectat.

Stâlpul nr. 1, tip SC 150014, va fi montat în fundație turnată și va fi echipat cu o consolă de întindere, CIT 140 cu lanțuri duble de întindere cu izolație compozită, pentru zona II de poluare, separator orizontal STEAPNO 24 kV de racord și priză de pământ cu rezistența de dispersie sub 4 ohmi.

După realizarea LEA 20 kV la amplasarea oricăror instalații sau construcții, se va ține cont de Ordinul 239/2019 - cap.II delimitarea zonelor de protecție și de siguranță ale capacităților Energetice - art.23. În culoarul de trecere al LEA 20 kV, având lățimea stabilită la 24 m (12 m de o parte și de alta a axului LEA), este obligatorie respectarea ordinului 239. Culoarul liniei cuprinde zona de siguranță și zona de protecție a liniei. Zona de siguranță a liniei este spațiul în care se instituie restricții și interdicții în scopul asigurării funcționării normale și pentru evitarea punerii în pericol a persoanelor, bunurilor și mediului. Zona de siguranță include zona de protecție. Zona de siguranță a liniei este spațiul în care se instituie interdicții privind accesul persoanelor și regimul construcțiilor. În cazul LEA 20 kV distanța minimă de siguranță este de 3 m.

b) Separator orizontal STEAPNO 24 kV

Stâlpul nr. 1, tip SC 150014 va fi echipat cu separator orizontal STEAPNO 24 kV de racord (SR 2052), cu un singur dispozitiv de acționare. Se vor realiza legături duble la polii separatorului pe contactele mobile.

Separatoarele tripolare de exterior de medie tensiune trebuie să îndeplinească următoarele cerințe:

- Să nu necesite modificări constructive ale rețelelor de medie tensiune;

- Toate părțile metalice ale echipamentului vor fi protejate eficient și durabil împotriva coroziunii prin zincare termică.
- Cadrul separatorului trebuie prevăzut cu borna de legare la pământ cu șurub minim M12.
- Mediul de stingere va fi aer. Separarea vizibilă va fi efectuată prin vizualizarea contactelor că sunt deschise.
- Nu se acceptă separatoare care au izolația din ceramică sau sticlă;
- Separatorul nu trebuie să își modifice pozițiile deschis sau închis sub acțiunea greutateii cuțitelor, a vântului, a vibrațiilor sau a solicitărilor mecanice;
- Menținerea fermă în pozițiile închis sau deschis a separatorului trebuie realizată prin modul de construcție a articulațiilor existente. Între dispozitivul de acționare a cuțitelor de legare la pământ și cel al cuțitelor principale se prevăd dispozitive de interblocare a celor două dispozitive. Cuțitele de legare la pământ trebuie să poată comuta numai dacă cuțitele principale sunt deschise.
- Separatorul va fi construit din trei poli identici montați pe un suport metalic comun. Asamblarea va permite înlocuirea individuală a acestora atunci când este necesar. Înlocuirea va fi posibilă fie prin înlocuirea polului ca și ansamblu individual, fie prin fiecare componentă a polului.
- Separatorul va fi în construcție modulară pe pol, și va fi echipat cu:
 - kitul universal complet de instalare pe stâlp, indiferent de tipul acestuia;
 - unul sau doua seturi tije de acționare confecționate din țevă de oțel zincat care să poată fi prelungite prin îmbinări demontabile;
 - dispozitivul (sau 2 dispozitive) de acționare AME;
 - cu (sau fără) camere de stingere, conform solicitării de achiziție
 - cu (sau fără) CLP, conform solicitării de achiziție
 - încuietoare;
 - brățări de prindere pe stâlp, reglabile.

Detaliile de montare a separatorului orizontal STEAPNO 24 kV pe stâlp sunt redată în planșa nr. IE08.



c) Instalațiile de legare la pământ

Instalațiile de legare la pământ se vor executa conform RE-Ip 30-2004 "Indreptar de proiectare și execuție a instalațiilor de legare la pământ", STAS 7334/83 "Instalații de legare la pământ de protecție".

Stâlpul nr. 1 al racordului proiectat echipat cu separator orizontal STEAPNO 24 kV va fi prevăzut cu o priză de pământ cu rezistență de dispersie sub 4 ohmi.

Suportul metalic pe care montează separatorul va fi legat la priza de pământ a stâlpului prin platbandă de oțel zincat la cald, amplasată pe exteriorul stâlpului și secțiunea minimă de 40 mm.

Instalația de legare la pământ a stâlpului nr. 1 se va realiza conform detaliilor din planșa IE04.

Stâlpul de racord existent nr. 437 din ax LEA 20 kV HUDUM-LITENI va fi prevăzut cu o priză de pământ cu rezistență de dispersie sub 10 ohmi.

Instalația de legare la pământ a stâlpului nr. 437 existent se va realiza conform detaliilor din planșa IE05.

Conform 1RE-lp 30/2004 „Indreptar de proiectare si executie a instalatiilor de legare la pământ” - cap.4 - subcap.4.2.3, R_p (rezistenta de dispersie a instalatiei de legare la pământ trebuie sa satisfacă relatia $R_p \leq U_a / I_p$) trebuie să asigure o tensiune de atingere și de pas de 50 V (fiind zona cu circulatie frecventa). Imbinarile se vor proteja contra coroziunii. Toate elementele prizei de pământ vor fi zincate.

Înnădirile benzii de oțel a prizelor de pământ se vor face prin sudură, capetele benzii care se înnădesc se suprapun și vor trebui să asigure o legatura electrică și mecanică corespunzătoare. Conductoarele principale ale prizei interioare se vor lega la priza exterioară prin cel puțin 2 legături separate, prin intermediul pieselor de separație. După realizarea instalației de legare la pământ se va măsura rezistența de dispersie și tensiunile de atingere și de pas, care trebuie să se încadreze în valorile admisibile.

Prin priză de pământ se înțelege priza artificială de pământ suplimentară, montată obligatoriu la stâlpul cu aparataj și destinată micșorării rezistenței de dispersie a prizei de pământ rezultante (priza naturală + priza artificială) precum și a valorilor tensiunilor de atingere, U_a , și de pas, U_{pas} în care scop este prevăzută și cu sistem pentru dirijarea potentialelor.

d) Inscricționarea instalațiilor

Se va face conform:

- SR ISO 3864-9/2009. Simboluri grafice. Culori si semne de securitate. Partea 2 Principii de proiectare pentru etichetarea de securitate a produselor;
- HG 971 /2006 privind cerintele minime pentru semnalizarea de securitate si/sau sanatate la locul de muncă;
- Instrucțiuni proprii de securitate și sănătate în muncă ale DELGAZ GRID - IP-SSM 33 (EE) - ed.9. Semnalizarea de securitate și/sau sănătate a instalațiilor electrice.

La faza de execuție se va întocmi schema de semnalizare a lucrărilor conform STAS1848/2004. Lucrările se vor executa fără închiderea sau restrictionarea circulației.

2.2.4 Dotări și instalații tehnologice, după caz

Nu este cazul.

2.2.5 Amenajări exterioare și sistematizare verticală

Nu este cazul.

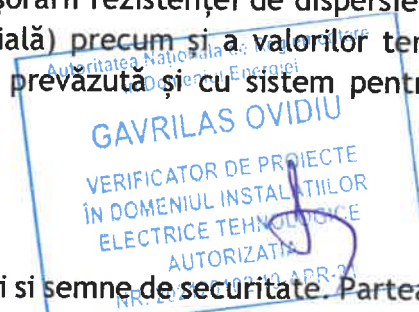
2.3. Date și indici care caracterizează investiția proiectată, cuprinși în anexa la cererea pentru autorizare

Regimul juridic

- Imobil situat în intravilanul localității Vorona Teodoru, comuna Vorona, județul Botoșani;
- Imobil domeniu privat al comunei Vorona conform HCL nr.12 din 11.02.2013 compusă din teren PC101 =4100 mp Cc. Vorona Teodoru;
- Imobilul nu se află în zona de protecție față de obiectivele cu valoare de patrimoniu.

Regimul economic

- Teren categoria de folosință: curți construcții;



- Conform prevederilor Planului Urbanistic General (PUG) al comunei și Regulamentului Local de Urbanism (RLU) terenul se află în Trup B1 Vorona Teodoru (zonă propusă pentru investiții industriale/depozitare.

Regimul tehnic

- Se pot autoriza: orice fel de lucrări de construire, întreținere, renovare, modernizare, la nivelul fondului construit existent și construirea unor obiective în legătură cu activitatea industrială;

- activități industriale nepoluante;
- activități productive nepoluante;
- P.O.T. maxim 60 %, C.U.T. maxim 1,8 .

Accesul pietonal și auto se face din DJ 208C;

Lucrări propuse:

- Construire instalație de racordare la rețeaua electrică de distribuție a centralei electrice fotovoltaice.



Suprafața construită la sol:

- fundație stâlp de medie tensiune: 1,68 mp
- Total = 1,68 mp**

Suprafața construită desfășurată:

- fundație stâlp de medie tensiune: 1,68 mp
- Total = 1,68 mp**

Suprafața utilă:

- fundație stâlp de medie tensiune: 1,68 mp
- Total = 1,68 mp**

Înălțimea clădirilor:

- stâlp de medie tensiune: 10,0 m
- Înălțimea maximă = 10,0 m**

Procentul de ocupare a terenului: **POT = <1%**

Coeficient de utilizare a terenului: **CUT = maxim 1%**


2.4. Devizul general al lucrărilor, întocmit în conformitate cu prevederile legale în vigoare

Devizul general s-a elaborat conform HG 907/2016 modificat și completat prin HG 1116/2023 și se anexează documentației.

Durata de execuție a lucrării: 6 săptămâni.

Pentru desfășurarea lucrărilor, inclusiv a operațiunilor administrative a fost prevăzută o perioadă de 6 săptămâni conform graficului de mai jos:

Denumirea activității/lucrării care se execută	Săptămâna					
	1	2	3	4	5	6
Autorizație de construire obținută						
Predare primire amplasament						
Procurare materiale și echipamente						

 BEL Energy solutions	Stații încărcare auto cu centrală fotovoltaică, NC 52451, localitatea Vorona, comuna Vorona, județul Botoșani, beneficiar Comuna Vorona Faza: D.T.A.C.	Proiect nr. 804/2025
Montare stâlp beton MT		
Realizare instalații de legare la pământ		
Realizare LEA 20 kV		
Montare separator orizontal STEAPNO 24 kV		
Realizarea legăturilor la priză de pământ		
Refacerea cadrului natural		
Probe, verificări și încercări		
Recepție lucrări		

2.5. Anexe la memoriu

2.5.1 Studiul geotehnic

Studiul Geotehnic a fost întocmit de către S.C. GEOFORAJ S.R.L., verificat la cerința Af și se anexează documentației.

2.5.2. Referate de verificare

Referatele de verificare a documentației au fost întocmite de verificatori tehnici atestați conform legislației în vigoare și se anexează la documentație.

Lucrările cuprinse în documentație se încadrează în prevederile NSSM și PSI în vigoare și ca urmare nu sunt necesare instrucțiuni sau norme noi.



2.5.3. Avize și acorduri

S-a obținut **Certificatul de Urbanism nr. 54 din 15.09.2025** emis de Primăria Comunei Vorona, județul Botoșani și toate acordurile și avizele solicitate prin CU, necesare execuției lucrării:

- Extras de carte funciară pentru informare actualizat la zi emis de Biroul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Botoșani;
- Aviz mediu emis de Agenția pentru Protecția Mediului Botoșani;
- Aviz de Amplasament favorabil nr. nr. 1006042173 din 01.10.2025 emis de DELGAZ GRID S.A., echipa racordare rețea electricitate Botoșani;
- Aviz tehnic de racordare nr. 1005735156 din 28.08.2025 emis de DELGAZ GRID S.A., Serviciul Racordare la Rețea Electricitate Iași;
- Acordul proprietarului terenului prin încheierea convenției din 18.09.2025 având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare.

Șef proiect,
ing. Lucian BELEHUZ

Proiectant,
ing. Ioana-Daiana BELEHUZ

ROMÂNIA

Județul Botoșani

Comuna Vorona

Nr. 9895 din 15.09.2025

CERTIFICAT DE URBANISM

Nr. 54 din 15.09.2025

În scopul:**STATII INCARCARE AUTO CU CENTRALA FOTOVOLTAICA , NC 52451 LOCALITATEA VORONA,
COMUNA VORONA, JUDEȚUL BOTOSANI, BENEFICIAR COMUNA VORONA**

Ca urmare a Cererii adresate de Comuna Vorona
cu sediul în județul Botoșani comuna Vorona
satul Vorona cod poștal 717475 str. Vorona
nr. - bl. - sc. - et. - ap. - telefon/fax 0231588604
email - înregistrată la nr. 9895 din 15.09.2025

- pentru imobilul - teren -, situat în județul Botoșani
comuna Vorona satul Vorona-Teodoru cod poștal 717481
str. - nr. - bl. - sc. - et. - ap. -
sau identificat prin: CF 52451 EXTRAS DE PLAN CADASTRAL

În temeiul reglementărilor Documentației de urbanism nr. 6 / 13.02.2018 faza PUG ,
aprobată prin hotărârea Consiliului Local Vorona nr. 6 / 25.01.2024

În conformitate cu prevederile Legii nr.50/1991, privind autorizarea executării lucrărilor de construcții,
republicată, cu modificările și completările ulterioare,

SE CERTIFICĂ:**1. REGIMUL JURIDIC:**

Imobil domeniu privat al comunei Vorona, județul Botosani, conform HCL nr.12 din 11.02.2013 compus din
teren PC 101=4100 mp Cc.Vorona Teodoru

CF 52451

-Imobilul nu se află în zona de protecție față de obiectivele cu valoare de patrimoniu.

2. REGIMUL ECONOMIC:

- Teren categoria de folosință :Cc.

- Conform prevederilor Planului Urbanistic General (PUG) al comunei și Regulamentului Local de
Urbanism(RLU) terenul se află în Trup B1 Vorona Teodoru (zona propusa pentru investitii
industriale/depozitare)

Rang localitate V zona B

3. REGIMUL TEHNIC:

ARTICOLUL 4 - UTILIZĂRI ADMISE Sunt admise următoarele utilizări: ID.: (7) Obiective tehnico-edilitare
care promovează utilizarea energiei regenerabile: centrale eoliene, panouri fotovoltaice, pompe de
căldură, instalatii geotermale, etc.

Construire instalatie pentru racordare la rețeaua electrica de distributie a centralei electrice fotovoltaice.
Alimentare cu energie electrica se va realiza pe medie tensiune printr-un racord aerian din stalpul
existent cu nr.437.

ARTICOLUL 7 - CARACTERISTICI ALE PARCELELOR (SUPRAFETE, FORME, DIMENSIUNI) ID: (1) Se
consideră construibile parcelele care îndeplinesc următoarele conditii cumulate: suprafata minimă a unei
parcele pentru a putea fi construită cu functiunile admise în subzona ID este de 1000 mp, deschiderea
minimă la stradă de 20 m și adâncimea să fie mai mare decât frontul la stradă.

ARTICOLUL 12 - CIRCULATII SI ACCESE ID: (1) parcela este construibilă numai dacă are asigurat un acces carosabil de minim 7.00 metri dintr-o circulație publică în mod direct sau prin drept de trecere legal obținut prin una din proprietățile învecinate; Caracteristicile acceselor la drumurile publice trebuie să permită intervenția mijloacelor de stingere a incendiilor, acestea vor fi dimensionate conform normelor pentru trafic greu; (5) în mod excepțional se poate autoriza executarea construcțiilor fără îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. 1, cu avizul unității teritoriale de pompieri; (6) numărul și configurația acceselor prevăzute în prezentul regulament se determină conform anexei nr. 4 la H.G.R. nr. 525/1996; (7) orice acces la drumurile publice se va face conform avizului și autorizației speciale de construire, eliberate de administratorul acestora; (8) în cazul construcțiilor ce formează curți interioare, asigurarea accesului vehiculelor de pompieri se va face prin ganțuri cu o lățime minimă de 3.00 metri și o înălțime de 3.50 metri; (9) accesele și pasajele carosabile nu trebuie să fie obstructionate prin mobilier urban și trebuie să fie păstrate libere în permanență.

ARTICOLUL 13 - STATIONAREA AUTOVEHICULELOR ID: (1) stationarea vehiculelor se admite numai în interiorul parcelei, deci în afara circulațiilor publice;

ARTICOLUL 18 - ÎMPREJMUIRI M: (1) în zonele cu acces public - nu se admit împrejurimi, cu excepția gardului viu; (2) împrejurimea construită pe limita de proprietate către vecini va respecta prevederile Noului Cod Civil cu privire la zidul comun. Se recomandă împrejurimi transparente sau semitransparente, cu înălțimi mai mici de 1.80 metri; (3) se interzic gardurile înalte și opace, din zidărie, metal și tablă vopsite, sau sârmă ghimpată, precum și folosirea suprafetelor de poli carbonat, P.V.C. sau sticlă armată; (4) portile de intrare vor fi retrase față de aliniament pentru a permite stationarea vehiculelor tehnice înainte de admiterea lor în incintă, pentru a nu incomoda circulația pe drumurile publice.

ARTICOLUL 19 - PROCENT MAXIM DE OCUPARE A TERENULUI (P.O.T.) ID : Pentru parcele destinate activităților de producție și de depozitare P.O.T.maxim= 60% Pentru parcele destinate activităților de birouri și de administrative P.O.T.maxim= 45% ARTICOLUL 20 - COEFICIENT MAXIM DE UTILIZARE A TERENULUI (C.U.T.) ID : Pentru parcele destinate activităților de producție și de depozitare C.U.T.maxim= 1.2 Pentru parcele destinate activităților de birouri și de administrative C.U.T.maxim= 1.8 Accesul pietonal și auto se face din DJ 208C

Prezentul certificat de urbanism poate fi utilizat în scopul declarat pentru:

STATII INCARCARE AUTO CU CENTRALA FOTOVOLTAICA , NC 52451 LOCALITATEA VORONA, COMUNA VORONA, JUDETUL BOTOSANI, BENEFICIAR COMUNA VORONA

Certificatul de urbanism nu ține loc de autorizație de construire / desființare și nu conferă dreptul de a executa lucrări de construcții.

4. OBLIGAȚII ALE TITULARULUI CERTIFICATULUI DE URBANISM:

În scopul elaborării documentației pentru autorizarea executării lucrărilor - de construire/de desființare - solicitantul se va adresa autorității competente pentru protecția mediului:

În aplicarea Directivei Consiliului 85/337/CEE (Directiva EIA) privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului, modificată prin Directiva Consiliului 97/11/CE și prin Directiva Consiliului și Parlamentului European 2003/35/CE privind participarea publicului la elaborarea anumitor planuri și programe în legătură cu mediul și modificarea, cu privire la participarea publicului și accesul la justiție, a Directivei 85/337/CEE și a Directivei 96/61/CE, prin certificatul de urbanism se comunică solicitantului obligația de a contacta autoritatea teritorială de mediu pentru ca aceasta să analizeze și să decidă, după caz, încadrarea/neîncadrarea proiectului investiției publice/private în lista proiectelor supuse evaluării impactului asupra mediului.

În aplicarea prevederilor Directivei Consiliului 85/337/CEE, procedura de emitere a acordului de mediu se desfășoară după emiterea certificatului de urbanism, anterior depunerii documentației pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții la autoritatea administrației publice competente.

În vederea satisfacerii cerințelor cu privire la procedura de emitere a acordului de mediu, autoritatea competentă pentru protecția mediului stabilește mecanismul asigurării consultării publice, centralizării opțiunilor publicului și formulării unui punct de vedere oficial cu privire la realizarea investiției în acord cu rezultatele consultării publice.

În aceste condiții:

După primirea prezentului certificat de urbanism, titularul are obligația de a se prezenta la autoritatea competentă pentru protecția mediului în vederea evaluării inițiale a investiției și stabilirii demarării procedurii de evaluare a impactului asupra mediului și/sau a procedurii de evaluare adecvată. În urma evaluării inițiale a notificării privind intenția de realizare a proiectului se va emite punctul de vedere al autorității competente pentru protecția mediului

În situația în care autoritatea competentă pentru protecția mediului stabilește efectuarea evaluării impactului asupra mediului și/sau a evaluării adecvate, solicitantul are obligația de a notifica acest fapt autorității administrației publice competente cu privire la menținerea cererii pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții

În situația în care, după emiterea certificatului de urbanism ori pe parcursul derulării procedurii de evaluare a impactului asupra mediului, solicitantul renunță la intenția de realizare a investiției, acesta are obligația de a notifica acest fapt autorității administrației publice competente.

5. CEREREA DE EMITERE A AUTORIZAȚIEI DE CONSTRUIRE / DESFIINȚARE va fi însoțită de următoarele documente:

a) certificatul de urbanism (copie);
b) dovada titlului asupra imobilului, teren și/sau construcții, sau, după caz, extrasul de plan cadastral actualizat la zi și extrasul de carte funciară de informare actualizat la zi, în cazul în care legea nu dispune altfel (copie legalizată)

c) documentația tehnică - D.T., după caz (2 exemplare originale):

☒ D.T.A.C.

☐ D.T.O.E.

☐ D.T.A.D.

d) avizele și acordurile de amplasament stabilite prin certificatul de urbanism:

d.1) avize și acorduri privind utilitățile urbane și infrastructura (copie):

☐ alimentare cu apă

☐ gaze naturale

Alte avize:

☐ canalizare

☐ telefonizare

☒ alimentare cu energie electrică

☐ salubritate

Aviz de amplasament Delaz Grid

☐ alimentare cu energie termică

☐ transport urban

d.2) avize și acorduri privind:

☐ securitatea la incendiu

☐ protecția civilă

☐ sănătatea populației

d.3) avize/acorduri specifice ale administrației publice centrale și/sau ale serviciilor descentralizate ale acestora (copie)

d.4) studii de specialitate (1 exemplar original)

☒ e) punctul de vedere/actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului (copie);

☐ f) Dovada înregistrării proiectului la Ordinul Arhitecților din România (1 exemplar original).

g) Documentele de plată ale următoarelor taxe (copie)

Prezentul certificat de urbanism are valabilitate de 12 luni de la data emiterii.

Primar

Sergiu Marian Dascalu
L.S.

Secretar General al Comunei Vorona,

Laurentiu-Marian Anicai

Arhitect - Responsabil Urbanism și Amenajarea Teritoriului

Timofte Ionela Daniela

Achitat taxa de: _____ lei, conform Chitanței nr. _____ din

Prezentul certificat de urbanism a fost transmis solicitantului direct la data de 15.09.2025

Începând cu data de 1 Ianuarie 2020, în administrația publică nu se mai folosește sigiliul autorităților și instituțiilor publice, certificarea autenticității și forța juridică a actelor fiind date de semnătura persoanei competente, potrivit art. 627, alin (1), din Ordonanța de urgență, nr. 57 din 03-07-2019 privind Codul Administrativ.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

se prelungeste valabilitatea
Certificatului de urbanism
de la data de _____ până la data de _____

După această dată, o nouă prelungire a valabilității nu este posibilă, solicitantul urmând să obțină, în condițiile legii, un alt certificat de urbanism.

Primar

(funcția, numele, prenumele și semnătura)

Secretar General al Comunei Vorona,

(numele, prenumele și semnătura)

L.S.

Arhitect - Responsabil Urbanism si Amenajarea
Teritoriului

(numele, prenumele și semnătura)

Data prelungirii valabilității: _____

Achitat taxa de: _____ lei, conform Chitanței nr _____ din _____

Transmis solicitantului la data de _____ direct/prin poștă

Conform Regulamentului 679/2016 privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date și de abrogare a Directivei 95/46/CE, temeiurile juridice ale prelucrării datelor pot fi: relația contractuală, obligațiile legale ale operatorului, interesul public sau exercitarea autorității oficiale cu care este investit operatorul. Drepturile persoanelor vizate sunt: dreptul de informare și acces la datele personale prelucrate, dreptul la rectificare și ștergere a acestor date, dreptul la restricționarea prelucrării, dreptul la opoziție împotriva prelucrării datelor sau de a face obiectul unei decizii bazate pe prelucrarea automată a datelor cu caracter personal.

Începând cu data de 1 ianuarie 2020, în administrația publică nu se mai folosește sigiliul autorităților și instituțiilor publice, certificarea autenticității și forța juridică a actelor fiind date de semnătura persoanei competente, potrivit art. 627, alin (1), din Ordonanța de urgență nr. 57 din 03-07-2019 privind Codul Administrativ.



Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară BOTOSANI
Biroul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Botosani

EXTRAS DE CARTE FUNCİARĂ PENTRU INFORMARE

Carte Funciară Nr. 52451 Vorona

Nr. cerere	113617
Ziua	04
Luna	12
Anul	2023
Cod verificare	100161657411

A. Partea I. Descrierea imobilului

TEREN Intravilan

Adresa: Loc. Vorona-Teodoru, Jud. Botosani

Nr. Crt	Nr. cadastral Nr. topografic	Suprafața* (mp)	Observații / Referințe
A1	52451	4.100	Teren împrejmuit; Suprafata din acte este de 4100 m.p.

B. Partea II. Proprietari și acte

Înscrieri privitoare la dreptul de proprietate și alte drepturi reale		Referințe
31395 / 19/04/2019		
Act Notarial nr. 1282, din 18/04/2019 emis de Biroul Individual Notarial „Humelnicu Coca” Botoșani;		
B1	Se înființează cartea funciara 52451 a imobilului cu numărul cadastral 52451/Vorona, rezultat din dezmembrarea imobilului cu numărul cadastral 52038 înscris în cartea funciara 52038;	A1
Act Administrativ nr. 12, din 11/02/2013 emis de Primăria Vorona, anexa nr. 1;		
B3	Intabulare, drept de PROPRIETATE, dobândit prin Constituire, cota actuala 1/1	A1
1) COMUNA VORONA, CIF:3672049, domeniul privat		
OBSERVAȚII: pozitie transcrisa din CF 52038/Vorona, Inscrisa prin incheierea nr. 33592 din 19/05/2017; pozitie transcrisa din CF 52014/Vorona, inscrista prin incheierea nr. 16882 din 15/03/2017;		

C. Partea III. SARCINI .

Inscrieri privind dezmembrămintele dreptului de proprietate, drepturi reale de garanție și sarcini	Referințe
NU SUNT	

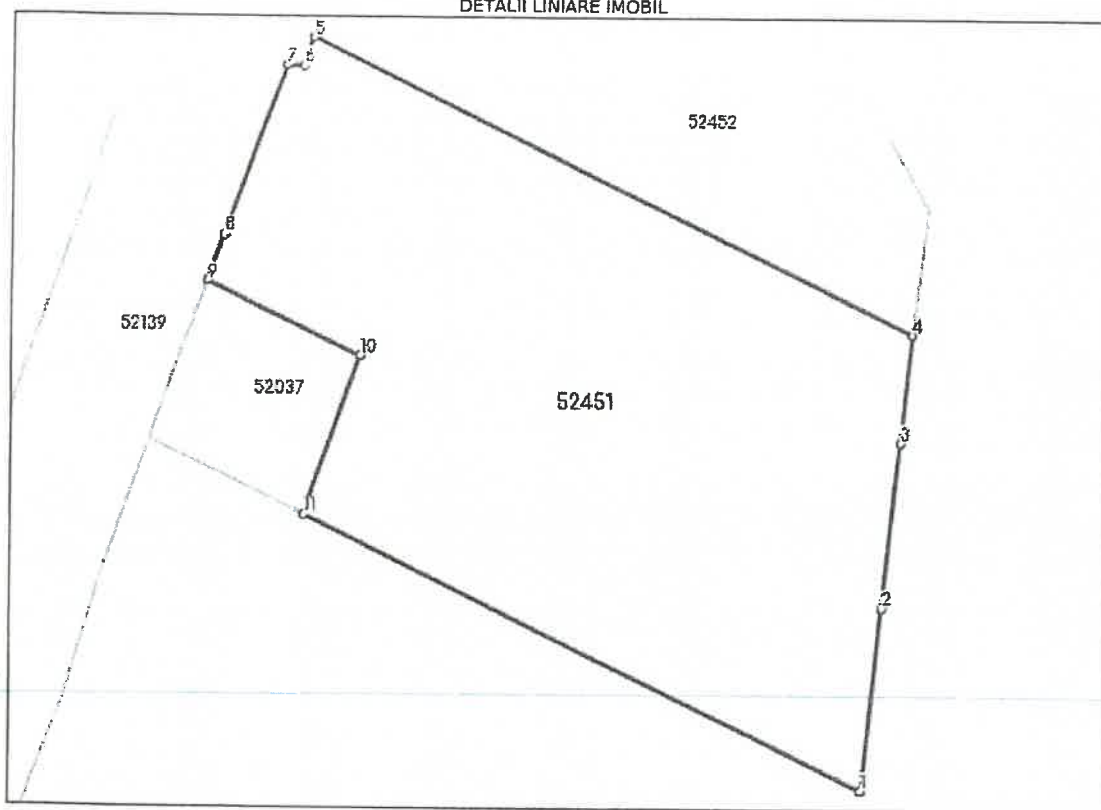
Anexa Nr. 1 La Partea I

Teren

Nr cadastral	Suprafața (mp)*	Observații / Referințe
52451	4.100	Suprafața din acte este de 4100 m.p.

* Suprafața este determinată în planul de proiecție Stereo 70.

DETALII LINIARE IMOBIL



Date referitoare la teren

Nr Crt	Categorie folosință	Intra vilan	Suprafața (mp)	Tarla	Parcelă	Nr. topo	Observații / Referințe
1	curți construcții	DA	4.100	-	101	-	

Lungime Segmente

1) Valorile lungimilor segmentelor sunt obținute din proiecție în plan.

Punct început	Punct sfârșit	Lungime segment (m)
1	2	21.861
2	3	19.831
3	4	12.905
4	5	79.563
5	6	3.579
6	7	1.988

Punct început	Punct sfârșit	Lungime segment (m)
7	8	21.462
8	9	5.81
9	10	20.128
10	11	20.002
11	1	73.931

** Lungimile segmentelor sunt determinate în planul de proiecție Stereo 70 și sunt rotunjite la 1 milimetru.

*** Distanța dintre puncte este formată din segmente cumulate ce sunt mai mici decât valoarea 1 milimetru.

Extrasul de carte funciară generat prin sistemul informatic integrat al ANCPI conține informațiile din cartea funciară active la data generării. Acesta este valabil în condițiile prevăzute de art. 7 din Legea nr. 455/2001, coroborat cu art. 3 din O.U.G. nr. 41/2016, exclusiv în mediul electronic, pentru activități și procese administrative prevăzute de legislația în vigoare. Valabilitatea poate fi extinsă și în forma fizică a documentului, fără semnătură olografă, cu acceptul expres sau procedural al instituției publice ori entității care a solicitat prezentarea acestui extras.

Verificarea corectitudinii și realității informațiilor conținute de document se poate face la adresa www.ancpi.ro/verificare, folosind codul de verificare online disponibil în antet. Codul de verificare este valabil 30 de zile calendaristice de la momentul generării documentului.

Data și ora generării,

04/12/2023, 10:55



Direcția Județeană de Mediu Botoșani

Nr. 13261 / R. / 20.10.2025

CLASAREA NOTIFICĂRII

Ca urmare a solicitării depuse de **COMUNA VORONA**, cu sediul în satul Vorona, comuna Vorona, județul Botoșani, pentru proiectul: **"STAȚII ÎNCĂRCARE AUTO CU CENTRALĂ FOTOVOLTAICĂ, NC 52451 LOCALITATEA VORONA, COMUNA VORONA, JUDEȚUL BOTOȘANI, BENEFICIAR COMUNA VORONA"**, propus a fi amplasat în satul Vorona-Teodoru, comuna Vorona sau identificat prin CF 52451, județul Botoșani, înregistrată la Direcția Județeană de Mediu Botoșani, cu nr. 13267 din data de 20.10.2025,

- în urma analizării documentației depuse, a localizării amplasamentului în planul de urbanism și în raport cu poziția față de arii protejate, zone-tampon, monumente ale naturii sau arheologice, zone cu restricții de construit, zona costieră;

- având în vedere că:

- proiectul propus nu intră sub incidența Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;

- proiectul propus nu intră sub incidența art. 28 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare;

- proiectul propus nu intră sub incidența art. 48 și art. 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.

Direcția Județeană de Mediu Botoșani decide:

Clasarea notificării, deoarece proiectul propus nu se supune procedurilor de evaluare a impactului asupra mediului.

p. Director,
Narcisa-Maria DUMITRIU

p. Șef Serviciu Reglementări
cons. Gabriela Zamfirescu

Întocmit:
cons. Adriana Baban

Responsabil Biodiversitate și Arii Naturale Protejate
cons. Magdalena Obadă

Direcția Județeană de Mediu Botoșani
Adresa Bdul Mihai Eminescu, nr.44, municipiul Botoșani, jud. Botoșani, Cod 710186
Tel.: 0231584135; 0231584136 e-mail: office@djmbt.anmap.gov.ro

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

website: <https://djmbt.anmap.gov.ro>

DELGAZ GRID SA, Pandurilor nr. 42 540554 Tîrgu Mures

Comuna Vorona -
Str. VORONA TEODORU,
nr. -, bl. cad 52451, ap. -,
loc. Vorona-Teodoru, Judet
BT
Tel. 0231588604

DELGAZ GRID SA
Pandurilor nr. 42
540554 Tîrgu Mureş
delgaz.ro

Dep. managementul
investitiilor el. Echipa
racordare retea electricitate
BT
Departament BOTOSANI

Vorona-Teodoru, 03.10.2025

Stimate client,

Prezenta adresă însoţeşte Avizul de amplasament favorabil nr. 1006042173 emis în data de 03.10.2025.

Cu respect,
Stavarachi Mihai-Elisei

Mihai-Elisei
Stavarachi

Digitally signed by
Mihai-Elisei Stavarachi

Aviz de amplasament favorabil

1006042173	03.10.2025
Număr Aviz	Eliberat la data

DELGAZ GRID SA
Pandurilor nr. 42
540554 Tîrgu Mureş
delgaz.ro

1. Persoană juridică

Comuna Vorona	A 0219968
Denumire consumatorului	Nr.Inregistrare la Reg.
3672049	mandatar
CUI	In calitate de
Dascalu Sergiu Marian	
Reprezentat(ă) prin	

Consiliul director
Preşedintele Consiliului de
Administraţie
Volker Raffel

Directori Generali
Cristian Secosan
(Directori Generali)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Evoiu (Adj.)

2. Obiectivul

Referitor la cererea de aviz de amplasament, înregistrată cu nr. **1006031033 / 17.09.2025** pentru obiectivul **statii incarcare auto cu CT fotovoltaica NC 52451** de la adresa Str. VORONA TEODORU, nr. -, bl. cad 52451, ap. -, loc. Vorona-Teodoru, Judet BT.
In urma analizării documentaţiei primite suntem de acord cu realizarea obiectivului pe amplasamentul propus şi se emite prezentul aviz de amplasament favorabil.

Sediul Central: Tîrgu Mureş
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO J26/326/2000
Capital social:
773.257.777,50 RON

3. Precizări

3.1 Obiectivul nu se va amplasa peste, sub sau la distanţe mai mici faţă de instalaţiile **DELGAZ GRID SA** decât cele impuse de normele tehnice în vigoare şi sunt îndeplinite toate condiţiile prevăzute de acestea.

3.2 Instalaţiile din gestiunea **DELGAZ GRID SA** la care se poate racorda obiectivul **statii incarcare auto cu CT fotovoltaica NC 52451** în funcţie de puterea pentru care se doreşte alimentarea cu energie electrică, sunt următoarele:

- reţele electrice de joasă tensiune **NU ESTE CAZUL**;
- reţele electrice de medie tensiune **NU ESTE CAZUL**;
- reţele electrice de înaltă tensiune **NU ESTE CAZUL**;

NU sunt necesare eventuale lucrări de extindere a reţelei electrice de JT/MT/IT;

NU sunt necesare eventuale lucrări de întărire a reţelei electrice, în amonte de punctul de racordare;

Dep. managementul investitiilor
el. Echipa racordare retea
electricitate
BT
Departament BOTOSANI

3.3 Avizul de amplasament nu constituie aviz tehnic de racordare. Pentru obţinerea acestuia în vederea racordării la reţeaua electrică de distribuţie a obiectivului sau a creşterii puterii absorbite de către acesta, se va proceda conform legislaţiei în vigoare. Informaţii despre etapele procesului de racordare la reţea, durata estimată pentru fiecare etapă, documentaţia şi datele necesare, tarifele în vigoare practicate de **DELGAZ GRID SA** şi temeiul legal al acestora se pot obţine de pe site-ul delgaz.ro în centrele de relaţii cu clienţii sau la Echipa Acces Reţea BT.

3.4 Valabilitatea avizului de amplasament reprezintă intervalul de timp de la data emiterii avizului până la data la care expiră certificatul de urbanism în baza căruia a fost emis; Prolungirea termenului de valabilitate a avizului de amplasament se poate face de către **DELGAZ GRID SA** gratuit, la cererea adresată de titular cu cel puţin 15 zile înaintea expirării acestuia, în condiţiile în care anterior a fost prelungit termenul de valabilitate a certificatului de urbanism în baza căruia a fost emis, şi restul condiţiilor (caracteristici tehnice, suprafaţa ocupată, înălţime, etc) nu s-au modificat faţă de momentul emiterii avizului.
Prezentul aviz este valabil numai pentru amplasamentul obiectivului conform planului de situaţie nr. **IE02** şi a certificatului de urbanism nr. **54 / 15.09.2025**.

1006042173

Număr Aviz

03.10.2025

Eliberat la data

3.5 Precizări:

- Instalațiile de distribuție aparținând **DELGAZ GRID SA** au fost trasate orientativ pe planul de situație anexat.

- În zonă există instalații electrice ce nu aparțin **DELGAZ GRID SA**

- În zona există posibilitatea funcționării unor instalații electrice ce nu aparțin **DELGAZ GRID SA**.

Pentru acestea se va solicita avizul proprietarului.

- Sapaturile din zona traseelor de cabluri se vor face numai manual, cu asistența tehnică din partea **Echipei Acces Rețea BT**.

- Executarea lucrărilor în apropierea instalațiilor **DELGAZ GRID SA** se va face cu respectarea strictă a condițiilor din prezentul aviz, a normelor tehnice și de protecție a muncii specifice. Beneficiarul lucrării, respectiv executantul, sunt răspunzători și vor suporta consecințele, financiare sau de altă natură, ale eventualelor deteriorări ale instalațiilor și/sau prejudicii aduse utilizatorilor acestora ca urmare a nerespectării regulilor menționate.

- Alte precizări în funcție de specificul obiectivului și amplasamentului respectiv:

Distanța de apropiere minimă (DAF) măsurată de la linia cea mai apropiată de fundația stălpului LEA, se va calcula conform următoarei formule: $Daf = 1,5 \times Hst$ în care Hst reprezintă înălțimea de la sol a stălpului LEA cel mai apropiat. Se vor respecta legile și normativele în vigoare.

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

Consiliul director
Președintele Consiliului de
Administrație
Volker Raffel

Directori Generali
Cristian Secosan

(Directori Generali)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Evoiu (Adj.)

Sediul Central: Tîrgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO J26/326/2000
Capital social:
773.257.777,50 RON

Dep. managementul investițiilor
el. Echipa racordare rețea
electricitate
BT
Departament BOTOSANI

BOGDAN HOLIC Digitally signed by BOGDAN HOLIC
Date: 2025.10.03 10:50:13 +0200



Bogdan Holic

Emitent

Stavarachi Mihai-Elisei

1006042173

Număr Aviz

03.10.2025

Eliberat la data

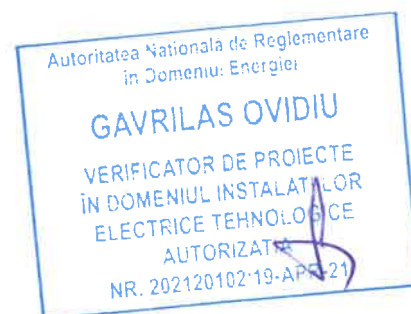


- Imobil ce face scopul avizului
- LEA IT
- LEA MT
- LEA JT
- Obiectiv

- Imobile
- LES IT
- LES MT
- LES JT

Prezentul plan însoțește avizul nr. 1006042173/03.10.2025

Stavarachi Mihai-Elisei



COMUNA VORONA

STR. VORONA NR. 15

Loc. VORONA , Com. VORONA

Jud. BOTOSANI

Tel. --

Delgaz-Grid S.A.

Serviciul Racordare la Retea Electricitate

Str. Sf. Petru Movila, 38
Cod 700014, Iași
www.delgaz.ro

OISTE MARIAN
T

marian.oiste@delgaz-grid.ro
DEGR - SARE

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE PENTRU LOC DE CONSUM SI PRODUCERE Nr. 1005735156 din 20.08.2024

LC: 5004237340
POD: EMO4314297

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **1005687568** din data **19.06.2024**, având ca scop **racordarea unui loc de consum si producere nou definitiv cu echipamente de producere a energiei electrice în instalatia de utilizare, cu evacuarea în rețeaua operatorului de rețea a energiei electrice produse în surplus, în anumite regimuri de functionare a utilizatorului**, pentru locul de consum și producere ce aparține utilizatorului **COMUNA VORONA**, cu domiciliul/sediul în **STR. VORONA NR. 15**, loc. **VORONA , VORONA ,** jud. **BOTOSANI**, telefon - -, e-mail **primaria_vorona@yahoo.com;uat@comunavorona.ro** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **29.07.2024**, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

Directorii Generali
Cristian Secoșan (Dir. Gen.)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Eviu (Adj.)
Cristian Ifrim (Adj.)

Sediul Central: Târgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/08.06.2000

Banca BRD Târgu Mureș
IBAN:
RO11BRDE270SV27540412700
Capital Social Subscris și Vărsat:
773.257.777,5 RON

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM SI PRODUCERE:

**ST.INC.AUTO+CE FOTOVOLTAICA,
NC 52451, LOC. VORONA, COM. VORONA, JUD. BOTOSANI**

în condițiile menționate în continuare.

1. Datele energetice ale locului de consum și producere :

- module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulare * (Ah)	Pi total panouri pe un inverter (c.c.) (V)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	360	LR5-72HPH	0.55	198,00	198,00	---	198,00	2024
2	---	---	---	---	---	---	---	---
3	---	---	---	---	---	---	---	---
Total	360			198.00	198.00	---		

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare.

NOTĂ: Panou = panou fotovoltaic; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; c.c. = curent continuu

- invertore:

Nr. crt.	Nr. invertore	Tipul invertorelor	Un inverter (c.a) (V)	Pi inverter (c.a) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax inverter (c.a) (kW)	Pmax centrala formata din module generatoare (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2	HUAWEI SUN2000-100KTL	400	100.00	0.00	200.00	198,00	2024
2	---	---	---	---	---	---	---	---
3	---	---	---	---	---	---	---	---
Total	2				0.00	200.00	198.00	

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare/sisteme de stocare.

NOTĂ: Un = tensiune nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; c.a. = curent alternativ;

Servicii interne (indiferent de sursa și calea de alimentare):

Consum propriu: **0.01 kW**

Puterea instalat: **0.01 kW**

Puterea maximă absorbită: **0.01 kW**

2. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului *)	Evoluția puterii aprobate *)
			Etapa finală, valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată****)	(kVA)	0.00	220.00
	(kW)	0.00	198.00
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fara realizarea lucrarilor de intarire****)	(kVA)	0.00	220.00
	(kW)	0.00	198.00
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata in situatiile de limitare operationala, prevazute la pct. 4, alin. (5) lit. a).	(kVA)	---	---
	(kW)	---	---
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea *****)	(kVA)	0.00	51.76
	(kW)	0.00	44.00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea fără realizarea lucrărilor de întărire****)	(kVA)	0.00	51.76
	(kW)	0.00	44.00

*) În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de producere / locul de consum și

de producere a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

**) Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru un loc de producere/loc de consum și de producere nou, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru un loc de producere/loc de consum și de producere existent. În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

***) Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată se stabilește de operatorul de rețea cel mult la valoarea solicitată de utilizator prin cererea de racordare, valoare care ține seama de următoarele:

- (i) puterile instalate ale unităților generatoare;
- (ii) simultaneitatea în funcționare avută în vedere de utilizator;
- (iii) limitarea puterii evacuate la puterea solicitată de utilizator, prin sistemul automatizat de management al puterii evacuate;
- (iv) puterea absorbită de receptoarele de la locul de consum și de producere și/sau de serviciile interne ale centralei;
- (v) pierderile de putere calculate pentru elementele de rețea situate între generator și punctul de delimitare.

****) Se completează numai în cazul în care soluția de racordare cuprinde lucrări de întărire.

*****) Pentru un loc de producere se completează numai în situația în care serviciile interne sunt alimentate prin aceeași instalație de racordare prin care se evacuează energia electrică produsă; pentru un loc de consum și de producere racordat prin aceeași instalație de racordare (prin care se evacuează și se absoarbe energie electrică) se completează puterea totală aprobată pentru consum (pentru alimentarea serviciilor interne ale centralei și a receptoarelor de la locul de consum).

Adresa electrica :

Stație transformare	Linie	Post	Plecarea	Stâlp/firida
HUDUM	LEA 20 KV HUDUM - LITENI	PTA 3 VORONA TEODORU (TERT)	---	---

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**, la **LEA 20 kV HUDUM-LITENI stalp nr. 437 existent**; (*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 producere/loc de consum și de producere existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

Conform soluției emise de EARE Botosani, avizate în CA DEGR:

#LUCRARI PE TAXA DE RACORDARE:

* Racordarea se face pe medie tensiune prin intermediul unui racord MT+post de transformare nou (proprietate beneficiar), din AX LEA 20 kV HUDUM-LITENI, din stalpul existent de tip SC-15014, cu nr. 437, din care se va realiza un racord aerian 20 kV. La 10 m de stalpul nr. 437 se va monta un stalp SC-15014, în fundație turnată, ce va avea nr. 1, ce va fi echipat cu un separator orizontal STEAPNO 24 kV de racord (SR2052), cu un singur dispozitiv de acționare și va fi prevăzut cu o priză de pământ cu rezistența de dispersie sub 4 ohmi. Stalpul nr. 437 va fi prevăzut cu o priză de pământ cu rezistența de dispersie sub 10 ohmi. Conductorul utilizat va fi de tip OI-Al 70/12 mmp.

* Instalația electrică de racordare se va realiza în baza unui proiect tehnic care va fi avizat la Delgaz Grid SA, respectând normativele, standardele și specificațiile tehnice Delgaz Grid în vigoare.

* Inscricționarea liniei de 20KV , se va realiza cu respectarea IP-SSM-33 ed. 8 Delgaz Grid - Instrucțiune proprie de securitate și sănătate în muncă pentru semnalizarea de securitate și / sau sănătate a instalațiilor electrice.

#LUCRARI IN INSTALATIA DE UTILIZARE:

* In instalatia de utilizare, se va monta la 5 m de stalpul nr. 1 al racordului proiectat, un stalp special, de tip SC-15014, cu nr. 2, in fundatie turnata, ce va fi echipat cu o celula aeriana de masura MT, legaturi duble de intindere si va fi prevazut cu o priza de pamant cu rezistenta de dispersie sub 1 ohm. La 5 m de stalpul nr. 2 va fi montat un stalp ce va avea nr. 3, de tip SC-15014, in fundatie turnata, ce va fi echipat cu PTA 20/0,4 kV cu transformator 20/0,4 kV de 1x250 kVA. PTA nou proiectat va fi denumit PTA 3 VORONA TEODORU si va fi prevazut cu o instalatie de distributie a potentialului in sol, a carei valoare trebuie sa fie mai mica de 1 ohm

* Instalatiile proiectate in instalatia consumatorului se vor inscripiona cu semnalizarea de identificare, avertizare si interzicere, conform IP-SSM 33 (EE) a S.C. Delgaz Grid S.A.

* Coloana trifazata din instalatia de utilizare va avea 5 conductoare si va fi prevăzută cu nul de protecție de la grupa de măsură la tabloul de distribuție al locului de consum, fiind realizata conform prevederilor normativului I7/2011, prin separarea in instalatia de utilizare a conductoarelor cu rol de neutru de lucru(N), respectiv neutru de protecție (PE).

* Instalatia de utilizare va fi prevăzută cu o priza de pământ cu rezistenta de dispersie având maxim 4 ohmi realizata conform standardelor aplicabile in vigoare. Execuția prizei de pământ, ca parte integrată din instalatia de utilizare, intra in atribuțiile beneficiarului. Executantul instalației de utilizare va asigura legătura nulului de protecție la priza de pământ nou construita.

* Centrala fotovoltaica (invertorul) va fi conectata la priza de pământ a utilizatorului.

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 evacuării puterii aprobate exclusiv pentru locul de producere/locul de consum și de producere în cauză:

– **NU E CAZUL** –;

ii. lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/de consum și de producere:

– **NU E CAZUL** –;

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**, la/in/pe **CAM 20 kV** montata pe stalpul nr. 2 al racordului (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare);

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin intermediul unui **contor electronic trifazat multitarif de energie electrica pentru energie activa si energie reactiva consumata si debitata**, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu curba de sarcina, cu interfata de comunicatie la distanta si modul de comunicatie in vederea integrarii in sistemul de telecitire AMR, cu 3 echipaje, cu clasa de precizie 0,5 sau C, montaj indirect, $I_b = 5 \text{ A}$, $U_n = 3 \times 57,7 \text{ V}$ sau gama extinsa si acoperitoare, si din: 3 transformatoare de masurare pentru curent de MT cu doua infasurari secundare pentru masurare cu raport de 10/5/5 A, clasa de precizie 0,5 si 3 transformatoare de masurare pentru tensiune de MT cu doua infasurari secundare pentru masurare cu raport 20/V3/0,1/V3/0,1/V3 kV, clasa de precizie 0,5. Grupul de masurare va fi montat in celula aeriana de masura, amplasata pe stalpul nr. 2, conform

specificatiilor DELGAZ Grid SA. Toate elementele componente ale grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor 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 **20000 [V]**, la borne iese separator 20 kV montat pe stalpul nr. 1 al racordului; *(elementul fizic unde se face delimitarea);*

g¹) punctul de interfață este stabilit la nivelul de tensiune **400 [V]**, la/in/pe **TG Utilizator**;

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune **20000 [V]**

4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările (limitare de putere, automatica de sistem, scheme speciale de protecție) la:

a) punctul de racordare:

- **Se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;**

- **Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 228/2018, ANRE 15/2022 si Ord. ANRE 51/2019 (daca este cazul);**

b) punctul de delimitare a instalațiilor:

- **Se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;**

- **Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 228/2018, ANRE 15/2022 si Ord. ANRE 51/2019 (daca este cazul);**

c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului:

- **Se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica;**

- **Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 228/2018, ANRE 15/2022 si Ord. ANRE 51/2019 (daca este cazul);**

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):

a) de monitorizare și reglaj:

- **Conform Ord. ANRE 228/2018, ANRE 15/2022, conform Ord. ANRE 51/2019;**

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

- **Conform Ord. ANRE 228/2018, ANRE 15/2022, conform Ord. ANRE 51/2019;**

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice:

- **In cazul alimentării cu energie electrica a unor motoare pentru care o succesiune incorecta a fazelor unei tensiuni de alimentare poate genera o situație periculoasa sau o deteriorare a mașinii, în instalația de utilizare va fi prevăzută o protecție pentru succesiunea fazelor.**

- **contor electronic trifazat multitarif de energie electrica pentru energie activa si energie reactiva consumata si debitata, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu curba de sarcina, cu interfata de comunicatie la distanta si modul de**

comunicatie in vederea integrarii in sistemul de telecitire AMR, cu 3 echipaje, clasa de precizie 0,5 sau C, montaj semidirect, $I_b = 5 \text{ A}$, $U_n = 3 \times 230/400 \text{ V}$ sau gama extinsa si acoperitoare, si din 3 transformatoare de masurare pentru curent de raport 400/5 A clasa de precizie 0,5 sau mai mica. Toate elementele componente ale grupului de masurare vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor neautorizate.

- BMPT de la bornele inverterului si ale instalatiei de stocare, daca este cazul, in care se va amplasa contorul si celelalte elemente ale grupului de masurare, daca acestea exista, se vor monta in instalatia de utilizare conform specificatiilor DELGAZ GRID SA prin grija beneficiarului si vor avea posibilitatea sigilarii impotriva interventiilor neautorizate.

- grupurile de masurare montate in instalatia de utilizare prin grija DEGR sunt in proprietatea DEGR.

- d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea: **nu este cazul**;
- e) pentru sistemele HVDC: **nu este cazul**;
- f) pentru instalațiile de stocare: **nu este cazul**;

(3) Condiții specifice pentru racordare:

- Se vor respecta cerințele Ord. ANRE 228/2018, ANRE 15/2022, Ord. ANRE 51/2019;

- Centrala de mica putere trebuie sa respecte condițiile de calitate a energiei electrice produse, stabilite conform normelor în vigoare.

- Centrala de mica putere trebuie sa nu functioneze in regim insularizat in raport cu rețeaua de distributie de joasa tensiune la care este conectata.

- Inverterul va deconecta automat in cazul aparitiei unui scurt circuit in rețeaua de distributie de joasa tensiune;

- Inverterul va deconecta automat in cazul in care tensiunea in rețeaua de distributie de joasa tensiune este zero;

- Inverterul va deconecta automat in cazul aparitiei unei supratensiuni in rețeaua de distributie de joasa tensiune;

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice:

- Se va verifica realizarea condițiilor specifice pentru racordare mentionate la punctul 4.(3). conform Ord. ANRE 51/2019;

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice:

(5) Cerințe privind racordarea în condiții de limitare a puterii evacuate la valoarea prevăzută în tabelul de la pct. 2 pentru puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională:

a) descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingențele care, atunci când au ca efect apariția de suprasarcini în rețea și, în consecință, imposibilitatea elementelor rețelei rămase în funcțiune și a rețelei

în ansamblul ei de a funcționa timp nelimitat în aceste condiții conduc la necesitatea limitării operaționale a puterii evacuate), prezentate în anexă la prezentul aviz;
b) condiții de limitare operațională a puterii evacuate -- **nu este cazul** -- (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme etc.).

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării:

- **Se vor respecta cerințele Ord. ANRE 228/2018, ANRE 15/2022, Ord. ANRE 51/2019;**

6. Centralele, unitățile generatoare și/sau instalațiile de stocare și/sau sistemele HVDC, după caz, trebuie să respecte cerințele tehnice de proiectare, racordare și de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

7. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atestat prevăzut la pct. 12 alin. (2) lit. b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

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

a) **copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, după caz;**

b) **documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare, în cazul unui loc de producere;**

c) **devizul general întocmit de proiectantul sau constructorul ales de utilizator;**

d) **copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare și execuție, după caz, încheiat de către utilizator, conform art. 44 alin. (4) lit. b) din regulament, cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta. În cazul în care contractul de execuție nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului de rețea copia contractului de execuție a instalației de racordare cu cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de începerea lucrărilor de execuție a instalației de racordare.**

e) **copia prezentului aviz de racordare**

f) **acordul sau promisiunea unilaterală a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare;**

8. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **52060.51 lei, inclusiv TVA.**

(1') Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **535.50 lei, inclusiv TVA.**

(1²) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, prevăzută la pct. 3, lit. d), subpct. (i), stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată este, este **0.00** lei, inclusiv TVA.

(1³) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00** lei, inclusiv TVA.

(1⁴) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către producători conform prevederilor art. 44 alin. (24) din Regulament, este **0.00** lei, inclusiv TVA.

(1⁵) Valoarea medie a bransamentului până la care operatorul de distribuție rambursează prosumatorilor clienți casnici, persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, care se racordează la joasă tensiune, cheltuielile pentru proiectarea și execuția bransamentului, stabilită conform reglementărilor în vigoare, este **0** lei.

(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.

9. (1) Odată 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 - **nu este cazul** - lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la pct. 3 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

(3) Restituirea de către utilizator a costurilor lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) suportate de către un prim utilizator, respectiv de către utilizatori ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se realizează prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.

(4) Utilizatorul care optează, conform prevederilor pct. 11 alin. (5) lit. e), pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este îndreptățit să primească costurile respective prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.

10. (1) În situația prevăzută la art. 31 din *Regulament*, utilizatorul are obligația să constituie, pînă la încheierea contractului de racordare, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de – **nu este cazul** – lei, reprezentând – **nu este cazul** – % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea / următoarele formă/forme: – **nu este cazul** –;

(2) Situațiile în care garanția financiară menționată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din *Regulament*, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.

11. (1) Termenul posibil de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este –**nu este cazul**– pentru lucrările precizate la pct-ul 3 lit. d) subpct. i și –**nu este cazul**– pentru lucrările precizate la pct-ul 3 lit. d) subpct. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit. d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct-ul 3 lit. d) subpct. ii) este influențată de apariția locurilor de producere/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 3 lit. d) subpct. i și – **nu este cazul** – lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 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 pînă 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, pînă 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 2;
- 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, cu excepția cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).

- e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, prin intermediul operatorului de rețea.

12. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 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. 3 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

- a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

- b) de către utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 3 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) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, costul lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se suportă integral de utilizator, prin tarif de racordare.

(5) În situațiile prevăzute la alin. (2) și (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 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.

(6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 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. 3 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

(7) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) pentru racordarea la rețeaua de joasă tensiune a prosumatorilor clienți casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale și instituțiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3⁵) din

Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

13. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări, cu respectarea, după caz, a prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a¹) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. 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.

14. Utilizatorul, cu excepția prosumatorului al cărui loc de consum și de producere se racordează la rețeaua electrică de joasă tensiune potrivit soluției de racordare stabilite de operatorul de distribuție în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, încheie 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.

15. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe instalații, în cazul întreruperii accidentale a uneia dintre ele, 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 instalații este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: **- nu este cazul -** secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.delgaz.ro

(4) Prosumatorii asigură accesul operatorului de rețea în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere pentru verificarea de către operator a calității tehnice a energiei electrice livrate în rețea, în aceleași condiții cu cele prevăzute în Procedură.

16. (1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

17. (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 aparatajul 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. 2741/2011.

18. (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) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile 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: LEA 20 kV cu conductor tip OL-AL 70/12mm², lungime 10 m.

(4) În cazul în care soluția de racordare pentru care a optat utilizatorul este cu limitare operațională a puterii evacuate, utilizatorul nu este îndreptățit să solicite și să primească de la operatorul de rețea despăgubiri pentru energia electrică ce nu a fost produsă și livrată în rețea pe perioada limitării.

19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 2, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de 12 luni de la emitere, 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') 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.
- f) în situația prevăzută la art. 36 alin. (6) din Regulament.

20. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.

(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

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

- Lucrarile de alimentare cu energie electrica se vor executa, de catre o unitate specializata atestata de ANRE, pe baza unei documentatii tehnice faza proiect tehnic intocmit de un furnizor de servicii atestat de ANRE, cu respectarea legislatiei si normativelor tehnice in vigoare. Documentatia va fi verificata si accepta pentru executie de catre reprezentantul Centrului de Operatiuni Retea Electricitate (CORE) care va incheia in acest scop o minuta cu proiectantul documentatie. Managerul de Proiect (MP) urmareste daca documentatia este completa. Documentatia respecta prevederile normativelor tehnice si legislatia in domeniile SSM, SU, protectia mediului, in vigoare la data prezenta.

-Se vor obtine acordul proprietarului terenului si autorizatia de construire pentru instalatia de racordare si utilizare;

-La terminarea lucrarilor, beneficiarul va prezenta dosarul definitiv al instalatiei electrice de utilizare. Consumatorul trebuie sa-si ia toate masurile necesare de protectie impotriva intreruperilor tranzitorii sau a golurilor de tensiune cu o durata maxima 1s; a supratensiunilor tranzitorii (de impuls) de origine atmosferica sau de comutatie; deformari curbei sinusoidale de curent ca urmare a armonicilor produse de receptoare. Utilizatorul este responsabil de corelarea corespunzatoare a protectiilor din instalatia proprie, in aval de punctul de delimitare, in functie de protectiile din instalatiile operatorului de distributie in scopul asigurarii conditiilor de selectivitate.

- La receptia/ finalizarea lucrarii, statia de incarcare masini electrice, cu incarcare rapida de 44kW, declarata, va fi receptionata.

Cu stima,

SEF SERVICIU RACORDARE
LA RETEA ELECTRICITATE
NAZAREANU COSTICA - ADI

SPECIALIST RACORDARE LA RETEA
OISTE MARIAN



S.C. Delgaz Grid S.A.

Etaple care se parcurg în vederea punerii sub tensiune a obiectivului dvs., sunt următoarele:

	Etapă	Durata estimată
<input type="checkbox"/>	Depunere dosar în vederea emiterii/actualizării avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare	-
<input checked="" type="checkbox"/>	Emiterea avizului tehnic de racordare	15 zile lucrătoare
<input checked="" type="checkbox"/>	Contractare și achitare valoare contract racordare	3 zile lucrătoare pentru propunere proiect contract racordare
<input checked="" type="checkbox"/>	Efectuarea lucrărilor	-
<input checked="" type="checkbox"/>	Depunerea dosarului instalației de utilizare și cererii pentru perioada de probe	-
<input checked="" type="checkbox"/>	Încheierea contractului de distribuție/furnizare energie electrică pentru perioada de probe (după caz)	-
<input checked="" type="checkbox"/>	Montarea contorului din punctul de delimitare	5 zile lucrătoare
<input checked="" type="checkbox"/>	Efectuarea probelor	-
<input checked="" type="checkbox"/>	Transmiterea Procesului verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de producere	-
<input checked="" type="checkbox"/>	Emiterea certificatului de racordare	3 zile lucrătoare
<input checked="" type="checkbox"/>	Încheierea contractului de distribuție/furnizare energie electrică final.	-

Etaple pe care trebuie să le parcurgeți în vederea punerii sub tensiune a obiectivului dvs., sunt marcate mai sus. În tabel a fost indicată și o durată estimată pentru fiecare etapă pentru care responsabil este DelGaz Grid S.A.

Va rugăm să respectați succesiunea pașilor și să ne atenționați în cazul în care sesizați apariția unor disfuncționalități.

ANEXA 1 - FISA CALCUL TARIF RACORDARE

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este

$T = T_I + T_R + T_U = 52596.01$ RON (inclusiv TVA), din care:

- **0.00 RON (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_I a tarifului de racordare** corespunzătoare cotei de participare la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice, necesare pentru evacuarea puterii aprobate utilizatorilor;
- **52060.51 RON (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_R a tarifului de racordare,** corespunzătoare realizării instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare;
- **535.50 RON (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_U a tarifului de racordare,** corespunzătoare :
 - a) verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații;
 - b) verificării și certificării conformității tehnice a centralei electrice cu cerințele normelor tehnice în vigoare (pentru producători și producător și consumator);

Elaborator
OISTE MARIAN

Anexa 2 - Alte condiții Centrale Fotovoltaice < 1MW

- **Lucrări în grija utilizatorului (instalație de utilizare):**
 - Instalatia de utilizare va fi realizata pentru puterea evacuata solicitata, cu respectarea normativelor tehnice in vigoare, inclusiv a normativului I7/2011. Instalatia de utilizare va fi realizata de catre un operator atestat ANRE in baza unui proiect tehnic. Proiectul tehnic, verificat de verificator atestat ANRE, va face parte din dosarul instalatiei de utilizare.
 - Va fi prevazuta cu o priza de pamant cu rezistenta de dispersie avand 4 ohmi realizata conform standardelor aplicabile în vigoare. Executia prizei de pamant, ca parte integranta a instalatiei de utilizare, intra in atributiile beneficiarului;
 - Invertorul va fi conectat la priza de pamant din instalatia de utilizare;
 - Executia coloanei monofazate / trifazate (dupa caz), prevazuta cu nul de protectie de la grupa de masura la tabloul de distributie al locului de consum si productie conform prevederilor din normativului I7/2011, intra in atributiile beneficiarului;
 - La terminarea lucrarilor utilizatorul va prezenta dosarul definitiv al instalatiei de electrice de utilizare.
- **Conditii specifice pentru racordare:**
 - Se vor respecta cerintele Ord. ANRE 228/2018, Ord. ANRE 15/2022 si Ord. ANRE 51/2019
 - Prosumatorul este responsabil pentru protejarea invertoarelor electronice și a instalațiilor auxiliare ale acestora contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte în instalațiile proprii sau de impactul rețelei electrice asupra acestora la acționarea protecțiilor de deconectare a centralei fotovoltaice sau la incidentele din rețea (scurtcircuite cu și fără punere la pământ, acționări ale protecțiilor în rețea, supratensiuni tranzitorii, etc.) cât și în cazul apariției unor condiții excepționale / anormale de funcționare.
 - Stabilirea compatibilitatii centralei fotovoltaice cu normele tehnice in vigoare se va face in cadrul etapei de punere sub tensiune a instalatiei de utilizare pentru perioada de probe. Parcurgerea etapei de punere sub tensiune a instalației de utilizare pentru probe este obligatorie în cazul în care, în conformitate cu prevederile normelor tehnice aprobate de autoritatea competentă, sunt necesare probe la locul de consum și/sau de productie.

Elaborator ATR
OISTE MARIAN



Către,
COMUNA VORONA
STR. VORONA NR. 15
Loc. VORONA , Com. VORONA
Jud. BOTOSANI
Tel. —

Stimate client,

Prezenta însoțește avizul tehnic de racordare nr. **1005735156 din 20.08.2024**

Conform Ord. ANRE nr 15/2021 - *Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum*, va comunicam etapele care urmează a se parcurge în vederea punerii sub tensiune finale:

- 1) Prosumatorul depune cererea de încheiere a contractului de racordare;
- 2) Contractarea și executarea lucrărilor,
- 3) Prosumatorul depune dosarul instalației de utilizare și cererea pentru perioada de probe;
- 4) OR analizează dosarul și transmite utilizatorului eventuale neconformități;
- 5) După completarea dosarului, OD înștiințează solicitantul cu privire la necesitatea încheierii contractului de distribuție/furnizare energie electrica pentru perioada de probe, după caz;
- 6) Montarea contorului de măsurare a energiei electrice din punctul de delimitare;
- 7) Efectuarea probelor de către prosumator;
- 8) Prosumatorul transmite la OD Procesul verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de producere;
- 9) OR emite certificatul de racordare;
- 10) Încheierea Convenției de Exploatare și a Contractului de distribuție/furnizare energie electrica final.

SEF SERVICIU RACORDARE
LA RETEA ELECTRICITATE
NAZAREANU COSTICA - ADI



SPECIALIST
RACORDARE LA RETEA
OISTE MARIAN



Delgaz-Grid S.A.
Serviciul Racordare la Retea
Electricitate

Str. Sf. Petru Movila, 38
Cod 700014, Iași
www.delgaz.ro

OISTE MARIAN
T

marian.oiste@delgaz-grid.ro
DEGR - SRRE

Directori Generali
Cristian Secoșan (Dir. Gen.)
Mihaela Loredana Cazacu (Adj.)
Anca Liana Evoie (Adj.)
Cristian Ifrim (Adj.)

Sediul Central: Târgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/08.06.2000

Banca BRD Târgu Mureș
IBAN: RO11BRDE270SV27540412700
Capital Social Subscris și Vărsat:
773.257.777,5 RON



Direcția Județeană de Mediu Botoșani

Nr. 13381 /R./ 20.10.2025

CLASAREA NOTIFICĂRII

Ca urmare a solicitării depuse de **COMUNA VORONA**, cu sediul în satul Vorona, comuna Vorona, județul Botoșani, pentru proiectul: **"STAȚII ÎNCĂRCARE AUTO CU CENTRALĂ FOTOVOLTAICĂ, NC 52451 LOCALITATEA VORONA, COMUNA VORONA, JUDEȚUL BOTOȘANI, BENEFICIAR COMUNA VORONA"**, propus a fi amplasat în satul Vorona-Teodoru, comuna Vorona sau identificat prin CF 52451, județul Botoșani, înregistrată la Direcția Județeană de Mediu Botoșani, cu nr. 13267 din data de 20.10.2025,

- în urma analizării documentației depuse, a localizării amplasamentului în planul de urbanism și în raport cu poziția față de arii protejate, zone-tampon, monumente ale naturii sau arheologice, zone cu restricții de construit, zona costieră;

- având în vedere că:

- proiectul propus nu intră sub incidența Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;

- proiectul propus nu intră sub incidența art. 28 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare;

- proiectul propus nu intra sub incidența art. 48 și art. 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.

Direcția Județeană de Mediu Botoșani decide:

Clasarea notificării, deoarece proiectul propus nu se supune procedurilor de evaluare a impactului asupra mediului.

p. Director,
Narcisa-Maria DUMITRIU

p. Șef Serviciu Reglementări
cons. Gabriela Zamfirescu

Întocmit:
cons. Adriana Baban

Responsabil Biodiversitate și Arie Naturale Protejate
cons. Magdalena Obadă

Direcția Județeană de Mediu Botoșani
Adresa Bdul Mihai Eminescu, nr.44, municipiul Botoșani, jud. Botoșani, Cod 710186
Tel.: 0231584135; 0231584136 e-mail: office@djmbt.anmap.gov.ro

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

website: <https://djmbt.anmap.gov.ro>

CONVENȚIE
încheiată astăzi 18.09.2025

Între,

S.C. DELGAZ GRID S.A., cu sediul în Târgu Mureș, Bulevardul Pandurilor, nr. 42, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului sub nr. J26/326/2000, CUI 10976687, cont bancar IBAN: RO11BRDE270SV27540412700, deschis la BRD Tg. Mureș, reprezentată de D-nul Cristian Secosan - Director General și D-nul Cristian Nicolae Ifrim – Director General Adjunct

și

D-na/D-nul **PÎRVU NICULIȚĂ** domiciliat/a în Vorona-Teodoru, com. Vorona, jud. Botoșani, posesor de CI cu seria **XT**....., numărul **880601**....., CNP: **1701206070045**.....

Prezenta convenție se încheie în conformitate cu **Legea Energiei nr. 123/2012**, cu modificările și completările ulterioare pentru execuția lucrării:

nr./2025 - **“ STATHI INCARCARE AUTO CU CENTRALA FOTOVOLTAICA, NC 52451, LOCALITATEA VORONA, COMUNA VORONA, JUDETUL BOTOSANI”, BENEFICIAR COMUNA VORONA**

Obiectul convenției

Exercitarea efectivă de către operatorul de distribuție a dreptului de acces asupra terenului proprietarului afectat de capacitățile energetice, precum și exercitarea efectivă a drepturilor de uz și servitute în vederea efectuării lucrărilor de rețehnologizare, întreținere, reparații-servicii, intervenții în caz de avarii și alte intervenții necesare pentru asigurarea funcționării normale a capacităților energetice amplasate pe teren proprietate privată.

Art.1. D-na/D-nul **Pîrvu Niculiță**, moștenitor al terenului deținut de defunctul Pîrvu Pavel, situat în localitatea **Vorona-Teodoru, comuna Vorona, județul Botoșani**, titlu proprietate nr. **50181 / 09.03.2025**, sunt de acord cu următoarele:

- a) În cadrul documentației tehnico-economice întocmite, pe terenul aparținând moștenitorului **Pîrvu Niculiță**, se va:

Realiza o priză de pământ la stâlpul nr. 437 existent, din LEA 20 kV Hudum-Liteni.

- b) Acordarea DELGAZ GRID S.A. a unui drept legal de uz și servitute, conform descrierii făcute în „**Obiectul Convenției**”, pe întreaga durată a existenței instalațiilor de distribuție a energiei electrice, pe terenul individualizat la art. 1, a suprafeței de : **4.876 mp** ocupată pentru montarea prizei de pământ la stâlpul nr. existent, calculată conform Anexei la Ordinul 239/2019 – Norma tehnică privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice – cap.IV Suprafețe de teren necesare pentru construirea, rețehnologizarea și mentenanța LEA și ținând cont de dimensiunile prizei de pământ necesare a se realiza la stâlp.

- c) Proprietarul declară că este de acord cu ocuparea terenului în suprafața de **4.876 mp**, necesari efectuării lucrărilor descrise la art.1 pct. a

DELGAZ grid	STATII INCARCARE AUTO CU CENTRALA FOTOVOLTAICA, NC 52451, LOCALITATEA VORONA, COMUNA VORONA, JUDETUL BOTOSANI, BENEFICIAR COMUNA VORONA	PROIECT NR...../2025
-----------------------	--	----------------------

- d) Societatea se obligă să folosească suprafețele de teren afectate de capacitățile energetice și cele afectate de exercitarea drepturilor de uz și servitute în scopul pentru care s-a încheiat prezenta convenție.
- e) Acordarea DELGAZ GRID S.A. a unui drept de a ocupa pe durata executiei lucrarilor si a existentei instalatiilor, a urmatoarelor suprafete : **4,876 mp** detaliate la pct. b.
- f) Acordarea DELGAZ GRID S.A., fără o notificare prealabila, a dreptului de acces gratuit pentru remedierea avariilor sau a defecțiunilor apărute sau pentru executarea lucrarilor de reparatii si revizii ale instalatiilor de distributie a energiei electrice (conform Legii Energiei Electrice nr. 123 din 2012, cu modificările și completările ulterioare).
- g) Proprietarul va transmite obligatiile prevazute în prezenta conventie de drept catre orice succesor sau catre orice subdobanditor indiferent de modul de translatare catre acestia a dreptului real asupra terenului din proprietatea sa.

Art. 2. DELGAZ GRID S.A. se obliga, prin constructorul lucrării și prin contractul încheiat cu acesta, sa readuca terenul la starea existenta la începerea lucrarilor sau sa refaca imprejuririle în cazul în care au fost afectate.

Art. 3. Dacă în urma efectuării lucrărilor prevăzute la art. 1 lit. a), se produc pagube materiale proprietarului, societatea va plăti acestuia despăgubirile calculate, având în vedere următoarele criterii:

- suprafata de teren cultivată, afectată cu ocazia efectuării lucrărilor;
- tipurile de culturi și plantatii, precum și amenajările afectate de lucrări;
- activitățile restrânse cu ocazia lucrărilor.

În cazul în care ulterior finalizării lucrarilor descrise la Art. 1 lit. a), exercitarea de catre societate a drepturilor de uz și servitute va produce pagube suplimentare proprietarului (altele decât cele care fac obiectul despăgubirilor conform prezentei conventii), partile vor negocia contravaloarea daunelor ce se vor acorda pentru noile prejudicii aduse. Permiteea accesului pe teren a reprezentatilor societatii se va face începând cu data platii indemnizatiei prevazute de art. 1, litera d.

Art. 4. Confidentialitate

a) Prin notiunea de „informatii confidentiale” se inteleg toate discutiile, desfasurarea negocierilor și informatiile divulgate pe parcursul acestora, datele și conditiile financiare, precum și toate informatiile scrise și nescrise de care partile au luat la cunostinta în cadrul discutiilor și/sau întâlnirilor privind continutul prezentei conventii.

b) Prin semnarea prezentei conventii, partile se obliga sa pastreze confidentialitatea in legatura cu orice informatii confidentiale avand legatura cu prezenta, privind modul de indeplinire a acesteia, precum și orice alte aspecte sau împrejurari care le-au fost aduse la cunostinta cu ocazia incheierii și se obliga sa nu dezvaluie Informatii Confidentiale nici unei persoane fizice sau juridice sau în general tertilor fata de prezenta Conventie. Orice divulgare externa de Informatii Confidentiale de catre Proprietar se va efectua numai cu acordul scris, obtinut în prealabil de la Delgaz Grid.

c) Prevederile referitoare la confidentialitate sunt și vor ramane în vigoare pe o durata nelimitata. Prin semnarea prezentei, partile recunosc ca tipul și perioadele de restrictie impuse în prevederile de mai sus reprezinta vointa partilor, sunt rezonabile și sunt în mod corect cerute pentru protectia partilor și a prestigiului asociat cu Delgaz Grid.

Art. 5. Clauze finale

- a) Modificarea prezentei conventii se face numai prin act aditional incheiat între partile acesteia.

- b) In cazul in care proprietarul terenului, dupa incasarea sumei prevazuta la art. 1.d) reprezentand indemnizatie, nu isi indeplineste oricare dintre obligatiile sale stabilite prin prezenta conventie, acesta va fi obligat la restituirea contravalorii indemnizatiei primite indexate cu indicele de consum valabil la data neexecutarii obligatiei la care se vor adauga orice alte daune interese.
- c) Prin semnarea prezentei conventii proprietarul se declara definitiv si integral despagubit in ce priveste prejudiciile prezente si produse prin exercitarea drepturilor legale de uz si servitute suferite de acesta si nu mai poate emite nicio alta pretentie prezenta cu privire la terenul ce face obiectul conventiei pe intreaga durata pentru care a fost incheiata conventia.
- d) Documentele anexate prezentei conventii sunt:
- ☒ CI/BI; ☐ Titlu de proprietate ☐ Extras de CF; ☐ Contract de vânzare cumparare;
☐ Adeverință de ROL; ☐ Plan de situatie; ☐
- e) Prezenta conventie, impreună cu anexele sale, reprezintă voința părților și înlătură orice altă înțelegere verbală dintre acestea, anterioară sau ulterioară încheierii sale, fiind încheiata în exercitarea drepturilor si obligatiilor operatorilor de distributie energie electrica si a titularilor dreptului de proprietate a terenurilor pe care se afla amplasate capacitatele de distributie a energiei electrice, în conformitate cu dispozițiile Lg.123/2012 cu modificările ulterioare.
- f) Delgaz Grid declară faptul că are toate autorizările prevăzute de legislația în vigoare cu privire la protecția datelor cu caracter personal și că are cunoștință precum și că respectă prevederile cuprinse în Regulamentul (UE) 2016/679 al Parlamentului European și al Consiliului privind protecția persoanelor fizice, precum și a oricăror alte reglementări în domeniul protecției datelor cu caracter personal.

Prin semnarea prezentei *Conventii* declar că am luat act de Nota de informare cu privire la prelucrarea datelor cu caracter personal, ce conține printre altele, informații referitoare la scopul și temeiul prelucrării, durata prelucrării, drepturile mele, măsuri de securitate, reclamații etc.

Semnătură proprietar teren **Pîrvu Niculiță**



- g) Prezenta conventie s-a încheiat într-un număr de 2 (două) exemplare originale, câte unul pentru fiecare parte, astăzi, 18.09.2025.

S.C. DELGAZ GRID S.A.,

Sef CORE BOTOSANI,

Ing. CIRIPAN OVIDIU

Proprietar (moștenitor) teren,

Pîrvu Niculiță



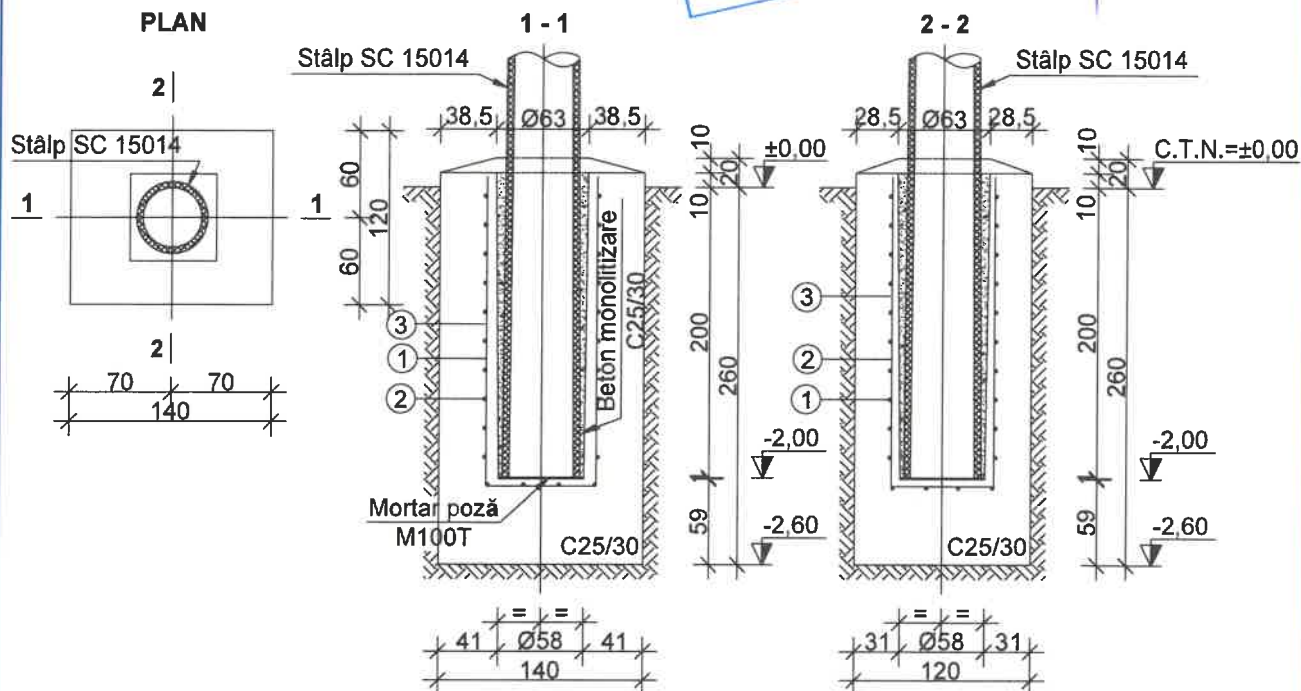


Autodirecția Națională de mediu
A. Boteșcu, Botoșani
GAVRILAS OVIDIU
VERIFICAREA PROIECTULUI
INSTRUMENTUL INSTALATIEI DE
ELECTRICITATE
AUTORIZATIE
NR. 204/2014

Zonă analizată pentru
amplasare instalații de racordare
la rețeaua electrică de distribuție a
centralei electrice fotovoltaice (CEF)

Sistem de protecție X-Y - STEREO 70		Sistem de protecție alternativă - 1250x1250		REFERAT de verificare/RAPORT de expertiză tehnică / NR. 204/2014	
VERIFICATOR	NUME	SEMNATURA	CERINȚA		
				BENEFICIAR: COMUNA VORONA	
				ADRESA: str. Principala, nr. 380, com. Vorona, județul Botoșani	
				AMPLASAMENT: Intravilan Vorona Teodoru	
				TITLU PROIECT: STATII ÎNCĂRCARE AUTO CU CENTRALĂ FOTOVOLTAICĂ	
				NC 52451, LOCALITATEA VORONA, COMUNA VORONA, JUDEȚUL BOTOȘANI	
				TITLU PLANȘA: Plan de încadrare în zonă	
				IE01	

BEL Energy Solutions Adresa: Strada Suceava nr. 100 Iași Tel: 0232 200 111 Fax: 0232 200 111		BEL Energy Solutions Adresa: Strada Suceava nr. 100 Iași Tel: 0232 200 111 Fax: 0232 200 111	
SPECIFICATIE	NUME	SEMNATURA	SCARA:
PROIECTAT	Ing. Lucian Belehuz	1:1000	
DESENAT	Ing. Dăiana Belehuz	DATA:	2025



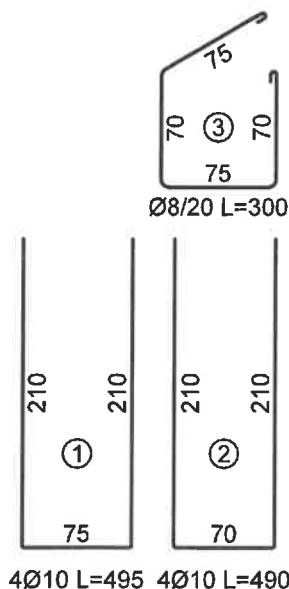
Extras de armătură

Marca	Ø	Număr bare asemenea	Lung. în m a unei bare	Lung. în m pe Ø pt. barele din toate elem.	
				BST 500	
				Ø8	Ø10
1	10	4	4,95	-	19,80
2	10	4	4,90	-	19,60
3	8	10	3,00	30,00	-
Total lung. pe Ø m				30,00	39,40
Masa pe metru kg				0,395	0,617
Masa pe Ø kg				11,90	24,30
Masa totală kg				36,20	

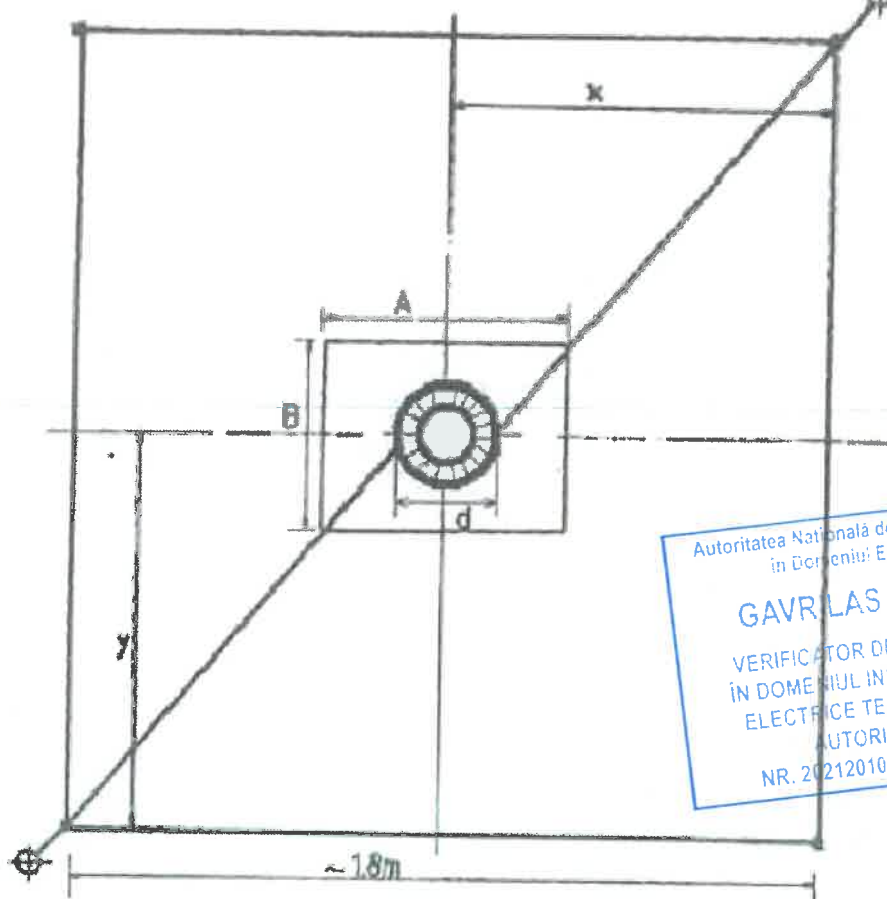
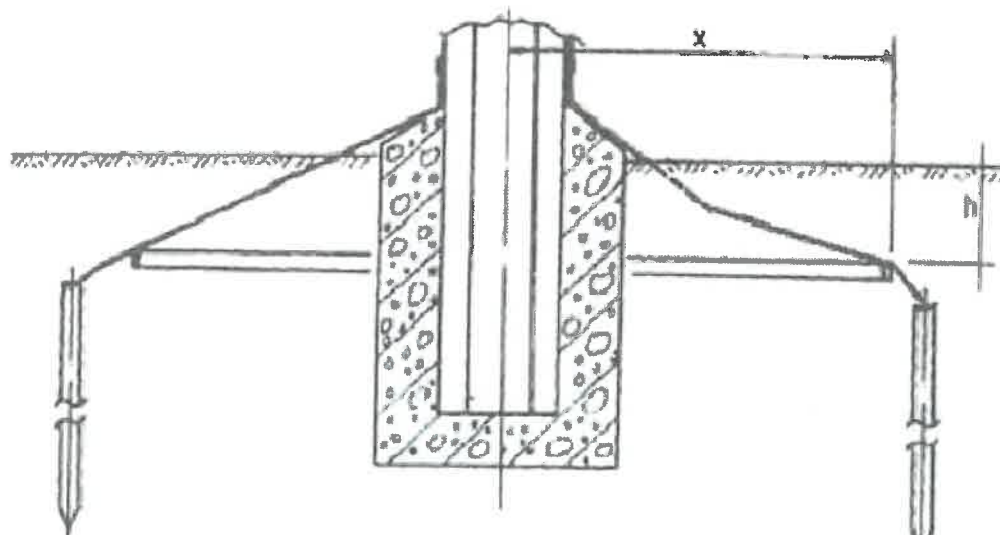
MATERIALE : CONFORM NE012-1:2007 , TABEL F.1.2, beton fundatii C25/30 - CL.0.20 Dmx 22-S3 ; beton monolitizare C25/30-CL.0.20 , Dmx -16S3 ; clasa de expunere XF1

Fundația este valabilă pentru teren categ. I, II și III conform "Îndrumar de proiectare a L.E.A. de medie tensiune. Fundatii." - 1 LI-Ip4/4-90.

Dozajul și tipul de ciment și a rețetelor stației de beton omologat, se va stabili funcție de specificațiile din codul NE 012/2-2010.



VERIFICATOR	NUME	SEMNĂTURA	CERINȚA	REFERAT de verificare/RAPORT de expertiză tehnică /
BEL Energy solutions Adresă: Aleea Tudor Neacșu, nr. 105 Iași Email: office@belenergy.ro Telefon: +40 752 711 665				BENEFICIAR: COMUNA VORONA ADRESA: str. Principală, nr. 380, com. Vorona, județul Botoșani AMPLASAMENT: Intravilan Vorona Teodoru 804/2025
SPECIFICATIE	NUME	SEMNĂTURA	SCARA:	TITLU PROIECT: STAȚII ÎNCĂRCARE AUTO CU CENTRALĂ FOTOVOLTAICĂ NC 52451, LOCALITATEA VORONA, COMUNA VORONA, JUDEȚUL BOTOȘANI
ȘEF PROIECT	Ing. Lucian Belehuz			FAZA: D.T.A.C.
PROIECTAT	Ing. Daiana Belehuz		DATA: 2025	TITLU PLANȘA: Plan fundație stâlp medie tensiune tip SC15014
DESENAT	Ing. Daiana Belehuz			PLANȘA NR.: IE03



Autoritatea Națională de Reglementare
în Domeniul Energiei

GAVRILAS OVIDIU

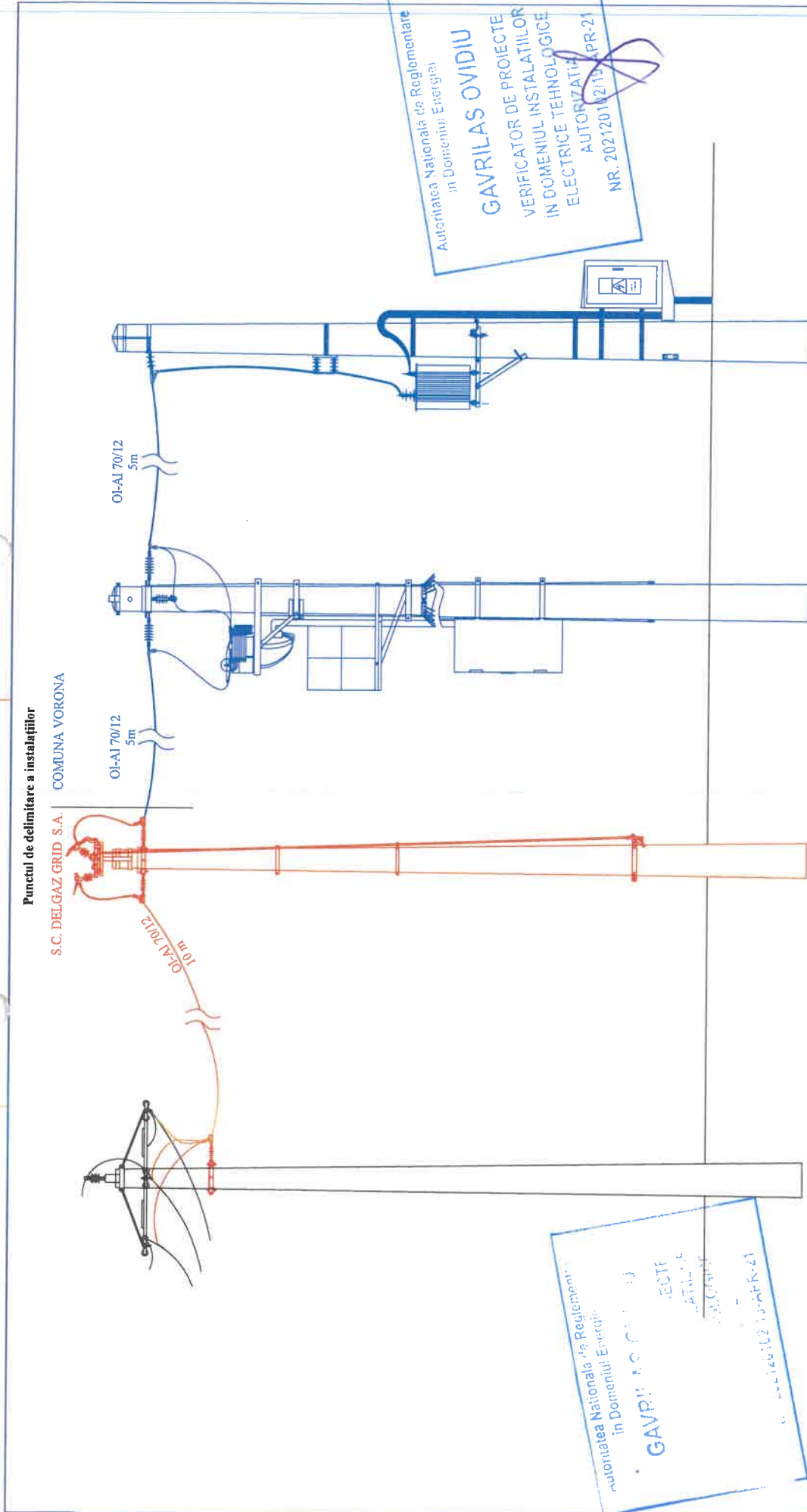
VERIFICATOR DE PROIECTE
ÎN DOMENIUL INSTALAȚIILOR
ELECTRICE TEHNOLOGICE

AUTORIZAȚIA
NR. 202120102/19-APR-2

Stâlp SC 15014
 $x = d/2 + 0,8m$; $y = d/2 + 0,8m$; $h = 0,6m$
 Banda OI-Zn = 12m
 Țeavă OI-Zn 60,3x4,5mm = 2x1,5m = 3m

VERIFICATOR	NUME	SEMNĂTURA	CERINȚA	REFERAT de verificare/RAPORT de expertiză tehnică / DATA
BEL Energy solutions <small>Adresă: Aleea Tudor Neufeld, nr. 105 Iași Email: office@belenergy.ro Telefon: +40 762 711 695</small>				BENEFICIAR: COMUNA VORONA ADRESA: str. Principală, nr. 380, com. Vorona, județul Botoșani AMPLASAMENT: Intravilan Vorona Teodoru PROIECT NR.: 804/2025
SPECIFICATIE	NUME	SEMNĂTURA	SCARA:	TITLU PROIECT: STAȚII ÎNCĂRCARE AUTO CU CENTRALĂ FOTOVOLTAICĂ NC 52451, LOCALITATEA VORONA, COMUNA VORONA, JUDEȚUL BOTOȘANI
ȘEF PROIECT	Ing. Lucian Belehuz	<i>LB</i>		FAZA: D.T.A.C.
PROIECTAT	Ing. Daiana Belehuz	<i>DBel</i>	DATA:	TITLU PLANȘA:
DESENAT	Ing. Daiana Belehuz	<i>DBel</i>	2025	Plan priză de pământ stâlp nr. 437 existent, Rpp≤ 10 ohmi
				PLANȘĂ NR.: IE05





LEGENDA:

- INSTALAȚII EXISTENTE
- INSTALAȚII PROIECTATE - LUCRĂRI PE TARIF DE RACORDARE
- INSTALAȚII PROIECTATE - LUCRĂRI ÎN INSTALAȚIA BENEFICIARULUI CARE FAC OBIECTUL ALTUI PROIECT

VERIFICATOR

VERIFICATOR	NUME	SEMNĂTURA	CERINȚA	REFERAT de verificare/RAPORT de expertiză tehnică /

BEL Energy Solutions
Adresa: Str. Șosea Europei, nr. 255-140
Tel: +40 232 711 565

BEL Energy Solutions
Adresa: Str. Șosea Europei, nr. 255-140
Tel: +40 232 711 565

Specificații

Specificație	Nume	Scara	Seamnă	Beneficiar
ȘEF PROIECT	Ing. Lucian Belehuș	1:100	BL	COMUNA VORONA
PROIECTAT	Ing. Daniela Belehuș	1:100	DBL	ADRESA: str. Principala, nr. 380, com. Vorona, județul Botoșani
DESEMAT	Ing. Daniela Belehuș	1:100	DBL	AMPLASAMENT: Intravilan Vorona Teodoru

Titlu Planșă

Titlu Planșă	Data	Detaliu record LEA 20 kV
	2025	

Planșă nr.: 804/2025
Faza: D.T.A.C.
Planșă nr.: IE06

Beneficiar: COMUNA VORONA
Adresa: str. Principala, nr. 380, com. Vorona, județul Botoșani
Amplasament: Intravilan Vorona Teodoru
Titlu Proiect: STAȚII ÎNCĂRCARE AUTO CU CENTRALĂ FOTOVOLTAICĂ
NC 52451, LOCALITATEA VORONA, COMUNA VORONA, JUDEȚUL BOTOȘANI