

PROIECT TEHNIC

Pentru investitia

CONSTRUIRE STATII DE REINCARCARE PENTRU VEHICULE ELECTRICE IN ORASUL POTCOAVA, JUDETUL OLT



Beneficiar: Orasul Potcoava

Proiect nr. PT – 101/ 2024



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
 CUI : RO 30281706
 J03/754/2012
 Mail: office@greenbuildingstructure.ro

BORDEROU DE SEMNATURI

POZITIE IN PROIECT	FUNCTIE/ NUME	NR..../DATA CONTRACT	SEMNATURI
PROIECTANT GENERAL	SC GREEN BUILDING STRUCTURE SRL		
Sef de Proiect	Arhitect cu drept de semnatura - Predescu Ana Maria	Nr. 114/ 12.08.2022	
Arhitect	Arhitect cu drept de semnatura - Predescu Ana Maria		
Instalatii electrice	Ing. Dobre Marian	Nr. 120/ 04.09.2023	

REFERAT

privind verificarea de calitate la cerințele le (A,B,C,D,E și F) a proiectului nr.
intitulat:

101/2024

CONSTRUIRE STATII DE REINCARCARE PENTRU VEHICULE ELECTRICE IN ORASUL POTCOAVA, JUDETUL
OLT

FAZA: PTh

1. Date de identificare:

Proiectant	GREEN BUILDING STRUCTURE S.R.L.
Beneficiar	ORASUL POTCOAVA

Lucrarea se verifică, conf. Legii 10/1995, privind calitatea în construcții în sensul următoarelor
cerințe esențiale, cu referire la instalațiile electrice:

- | | |
|---|--|
| a) rezistență mecanică și stabilitate; | b) securitate la incendiu; |
| c) igienă, sănătate și mediu; | d) siguranță în exploatare; |
| e) protecție împotriva zgomotului; | f) economie de energie și izolare termică. |
| g) utilizare sustenabilă a resurselor naturale. | |

2. Caracteristicile principale ale proiectului și ale construcției:

Proiectul tratează : instalații de alimentare, iluminat, prize, forță, instalația de legare la pământ , paratrasnet(existent)

3. Documentele care se prezintă la verificare:

Memoriu elaborat de proiectant în care se prezintă soluțiile adoptate pentru respectarea cerinței
verificate
Breviar calcul
Program control calitate
Caiet de sarcini

Plansele desenate (conform borderou) în care se prezintă soluția propusă

4. Concluzii și recomandări:

În urma verificării se consideră proiectul corespunzător, semnându-se și stampilându-se conform
îndrumătorului, documentația primită, fără observații

Am primit
Investitor / Proiectant,
(... ex.)

Am predat
Verificator tehnic atestat MLPAT
Ing. GHEORGHE VICTOR DIACONESCU





ROMANIA
MINISTERUL TRANSPORTURILOR,
CONSTRUCȚIILOR ȘI TURISMULUI

CERTIFICAT DE

ATESTARE TEHNICO-PROFESIONALĂ

În baza Legii nr. 10/1995 privind
calitatea în construcții, cu modificările
ulterioare și ale actelor normative
subsecvențe acestei referitoare la
atestarea tehnico-profesională a
specialiștilor cu activitate în construcții.

În baza cerinței din dosarul nr. 446. 2003,
înregistrat la MTCI cu nr. 010324. 2004 și a
concluziilor Comisiei de examinare nr. 14 din
18.05.2003 se emite prezentul certificat.

Semnătura titularului

V. D. D.

Data eliberării

20.06.2005

Seria B Nr.

06775

DIRECTOR

CESTIAN PAIU

DIAMANTIDE

PENTRU LUCRĂRI PUBLICE ȘI AMENAJAREA TERITORIULUI

ROMANIA

MINISTRU DELEGAT

LEON BURBET

10.10.1995

DIACONESCU C. GHEORGHE

(cod numeric personal) 144061840067

de profesie **INGINER** cu domiciliul în localitatea **BUCUREȘTI**
și **LAIPIU** nr. **57** bl. **SC**
et. **ap.** **3** sectorul **3**

SE ATESTĂ

PENTRU COMPETENȚA: **VERIFICARE DE PROIECTE**
ÎN DOMENIILE: **TOATE**

ÎN SPECIALITATEA: **INSTALAȚII ELECTRICE (Ic)**

PRIVIND CERINȚELE ESENȚIALE: **TOATE**
CONFORM LEGII NR. 10/1995

Precondition validation

Prehensile activities

Prüfungswahlbarkeit:

30.08.2020 10:00:30

DE



References

10,000 at 10,000:

Principles

run

၂၀၁၁ ခု

၇၃၈၂၁၆

LEGITIMATE

067

MINISTERUL TRANSPORTURILOR, CONSTRUCȚIILOR ȘI TURISMULUI

Denumire / Domnul DIAMANDARIU C. SHERBOGHE...
(cod numeric personal 1440618400067)

Profesiile: **INGINER**

Pentru competența în domeniile:
AGESTAI
VERIFICATOR DE PERIODE
DATE

Prindem exemplare originale
CONȚINUTUL **DATE**
CEȘTIUN **CEȘTIUN** **10/1995**

Comisia de examinare Nr. **14**
AURELIA
SECRETAR **SIMION CIBLAN**

1 Mai
1 Mai

Data: **30.08.2005**
Data: **30.08.2005**

Specialitatea: **INSTALAȚII ELECTRICE**
(1c)

Seria B Nr. **0675**



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

FOAIE DE CAPAT

NR. PROIECT: PT – 101/ 2024

Denumire proiect	CONSTRUIRE STATII DE REINCARCARE PENTRU VEHICULE ELECTRICE IN ORASUL POTCOAVA, JUDETUL OLT
Amplasament	Orasul Potcoava, Judetul Olt
Beneficar	Orasul Potcoava
Faza de Proiectare	Proiect tehnic
Proiectant general	SC GREEN BUILDING STRUCTURE SRL

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

BORDEROU

I. PIESE SCRISE

Foaie de capat
Borderou
Memoriu tehnic general
Memoriu Arhitectura
Memoriu instalatii electrice
Breviar de calcul instalatii electrice
Memoriu organizare de santier
Program pentru control
Caiete de sarcini
Deviz general actualizat la faza PT
Liste cu cantitati de lucrari CU Valori
Fise Tehnice
Liste cu cantitati de lucrari FARA Valori
Fise Tehnice
Graficul general de realizare a investitiei

II. PIESE DESENATE

A. PIESE DESENATE	NR. PLANSA
Plan incadrare in zona	A0
Plan de situatie amplasament 1	A01
Plan de situaita amplasament 2	A02
Plan de situatie amplasament 3	A03
Plan de situatie amplasament 4	A04
Plan de situatie amplasament 5	A05
Plan de situatie amplasament 6	A06
Plan de situatie amplasament 7	A07
Plan amenajare parcare amplasament 1	A08
Plan amenajare parcare amplasament 2	A09
Plan amenajare parcare amplasament 3	A010
Plan amenajare parcare amplasament 4	A011
Plan amenajare parcare amplasament 5	A012
Plan amenajare parcare amplasament 6	A013
Plan amenajare parcare amplasament 7	A014
Plan instalatii electrice exterioare alimentare statie reincarcare amplasament 1	IE-01
Plan instalatii electrice exterioare alimentare statie reincarcare amplasament 2	IE-02
Plan instalatii electrice exterioare alimentare statie reincarcare amplasament 3	IE-03
Plan instalatii electrice exterioare alimentare statie reincarcare amplasament 4	IE-04
Plan instalatii electrice exterioare alimentare statie reincarcare amplasament 5	IE-05
Plan instalatii electrice exterioare alimentare statie reincarcare amplasament 6	IE-06



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

Plan instalatii electrice exterioare alimentare statie reincarcare amplasament 7	IE-07
Schema electrica monofilara tablou de distributie amplasament 1	A1 IET-01
Schema generala de distributie a energiei electrice amplasament 1	A1 IET-02
Schema electrica monofilara tablou de distributie amplasament 2	A2 IET-01
Schema generala de distributie a energiei electrice amplasament 2	A2 IET-02
Schema electrica monofilara tablou de distributie amplasament 3	A3 IET-01
Schema generala de distributie a energiei electrice amplasament 3	A3 IET-02
Schema electrica monofilara tablou de distributie amplasament 4	A4 IET-01
Schema generala de distributie a energiei electrice amplasament 4	A4 IET-02
Schema electrica monofilara tablou de distributie amplasament 5	A5 IET-01
Schema generala de distributie a energiei electrice amplasament 5	A5 IET-02
Schema electrica monofilara tablou de distributie amplasament 6	A6 IET-01
Schema generala de distributie a energiei electrice amplasament 6	A6 IET-02
Schema electrica monofilara tablou de distributie amplasament 7	A7 IET-01
Schema generala de distributie a energiei electrice amplasament 7	A7 IET-02
Detaliu montaj cabluri ingropate amplasament 1	DDE - 01
Detaliu montaj cabluri ingropate amplasament 2	DDE - 02
Detaliu montaj cabluri ingropate amplasament 3	DDE - 03
Detaliu montaj cabluri ingropate amplasament 4	DDE - 04
Detaliu montaj cabluri ingropate amplasament 5	DDE - 05
Detaliu montaj cabluri ingropate amplasament 6	DDE - 06
Detaliu montaj cabluri ingropate amplasament 7	DDE - 07
Plan situatie DTOE amplasament 1	DTOE - 01
Plan situatie DTOE amplasament 2	DTOE - 02
Plan situatie DTOE amplasament 3	DTOE - 03
Plan situatie DTOE amplasament 4	DTOE - 04
Plan situatie DTOE amplasament 5	DTOE - 05
Plan situatie DTOE amplasament 6	DTOE - 06
Plan situatie DTOE amplasament 7	DTOE - 07



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro



Nr. certificat : 4247
ISO 14001:2015



Nr. certificat : 3279
ISO 45001:2018



Nr. certificat : 4866
ISO 9001:2015

A. PARTI SCRISE



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

I. Memoriu tehnic general

1. INFORMATII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTITII

1.1. Denumirea obiectivului de investitii

CONSTRUIRE STATII DE REINCARCARE PENTRU VEHICULE ELECTRICE IN ORASUL POTCOAVA, JUDETUL OLT

1.2. Amplasamentul

Prin oportunitatea oferita de Administratia Fondului de Mediu beneficiarul Orasul Potcoava doreste amplasarea a unui numar de 7 statii de reincarcare in amplasamentele enumerate mai jos:

Amplasamentul 1 Loc. Potcoava, Strada Falcoeni Deal – Nr. Cadastral 54403
Amplasamentul 2 Loc. Potcoava, Strada Targului – Nr. Cadastral 54771
Amplasamentul 3 Loc. Potcoava, Strada Alea Mioritei – Nr. Cadastral 54781
Amplasamentul 4 Loc. Potcoava, Strada Morii – Nr. Cadastral 54406
Amplasamentul 5 Loc. Potcoava, Strada Tineretului – Nr. Cadastral 54769
Amplasamentul 6 Loc. Sinesti, Strada Satu Nou – Nr. Cadastral 54462
Amplasamentul 7 Loc. Sinesti, Strada Zootehniei – Nr. Cadastral 54425

1.3. Actul administrativ prin care a fost aprobat(a), in conditiile legii, studiul de fezabilitate/documentatia de avizare a lucrarilor de interventii

Indicatorii tehnico-economici au fost aprobati prin proiectul realizat faza Studiului de fezabilitate, realizat conform prevederilor HG 907/2016, aprobat prin HCL nr..... din

1.4. Ordonatorul principal de credite

Primarul Orasului Potcoava – Dl. Enachioaia Nicusor Manuel
Adresa: Orasului Potcoava, Judetul Olt

1.5. Investitorul

Administratia Fondului de mediu prin Primaria Orasului Potcoava.

1.6. Beneficiarul investitiei

Orasul Potcoava

1.7. Elaboratorul proiectului tehnic de executie

PROIECTANT GENERAL: SC GREEN BUILDING STRUCTURE SRL

Sediu: Com. Teiu, sat Teiu, nr. 256, judetul Arges
C.U.I: RO 30281706
Nr. Inreg. Oficiul Registrului Comertului: J03/754/2012
Telefon: 0730 619 333
E-mail: office@greenbuildingstructure.ro

2. PREZENTAREA SCENARIULUI/OPTIUNII APROBAT(E) IN CADRUL STUDIULUI DE FEZABILITATE/DOCUMENTATIEI DE AVIZARE A LUCRARILOR DE INTERVENTII

2.1. Particularitati ale amplasamentului, cuprinzand:

a) descrierea amplasamentului;

Investitia este amplasata in intravilanul Orasul Potcoava, Judetul Olt, aflat in administrarea Consiliului Local, conform extrasului de carte funciara.



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

Potcoava este un oras in județul Olt, Muntenia, Romania, format din localitatea componenta Potcoava (resedința), si din satele Potcoava-Falcoeni, Sinesti, Trufinesti si Valea Merilor. Situat la 30 km est de municipiul Slatina.



Localizarea orasului Potcoava, Judetul Olt pe harta Romaniei

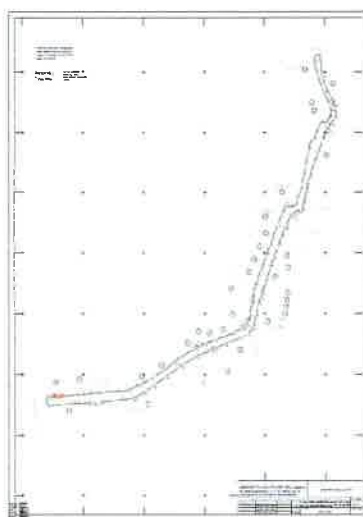
b) topografia;

AMPLASAMENT 1 - Loc. Potcoava, Strada Falcoeni Deal – Nr. Cadastral 54403

Amplasamentul studiat este situat pe un teren plat, avand o suprafata masurata de 10.182 mp, conform carte funciara nr. 54403 Potcoava. Terenul se afla in proprietatea Domeniului public si are categoria de folosinta „drum”.

Vecinatatile statiei sunt urmatoarele:

- **Vest** – nr. Cadastral 54330
- **Nord** – nr. Cadastral 54397



Ridicare topografica vizata OCPI amplasament 1

AMPLASAMENT 2 – Loc. Potcoava, Strada Targului – Nr. Cadastral 54771

Amplasamentul studiat este situat pe un teren plat, avand o suprafata masurata de 9.007 mp, conform carte funciara nr. 54771 Potcoava. Terenul se afla in proprietatea Domeniului Public si are categoria de folosinta drum.

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

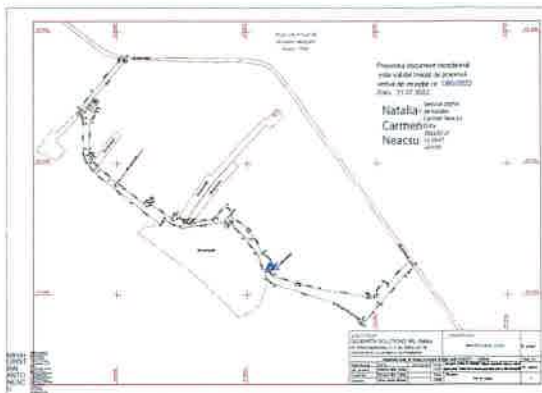
CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

Vecinatatile statiei sunt urmatoarele:

- **Vest** – nr. Cadastral 54559
- **Nord** – nr. Cadastral 50193/51720



Ridicare topografica vizata OCPI amplasament 2

AMPLASAMENT 3 - Loc. Potcoava, Strada Alea Mioritei – Nr. Cadastral 54781

Amplasamentul studiat este situat pe un teren plat, avand o suprafata masurata de 3.384 mp, conform carte funciara nr. 54781 Potcoava. Terenul se afla in proprietatea Domeniului Public si are categoria de folosinta „drum”.

Vecinatatile statiei sunt urmatoarele:

- **Vest** – nr. Cadastral 50082-C1
- **Sud** – nr. Cadastral 51963
- **Nord** – nr. Cadastral 52160



Ridicare topografica vizata OCPI amplasament 3

AMPLASAMENT 4 – Loc. Potcoava, Strada Morii – Nr. Cadastral 54406

Amplasamentul studiat este situat pe un teren plat, avand o suprafata masurata de 3.287 mp, conform carte funciara nr. 54406 Potcoava. Terenul se afla in proprietatea Domeniului Public si are categoria de folosinta „drum”.

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

Vecinatatile statiei sunt urmatoarele:

- **Est** – nr. Cadastral 50215
- **Sud** – nr. Cadastral 52028
- **Nord** – nr. Cadastral 50111



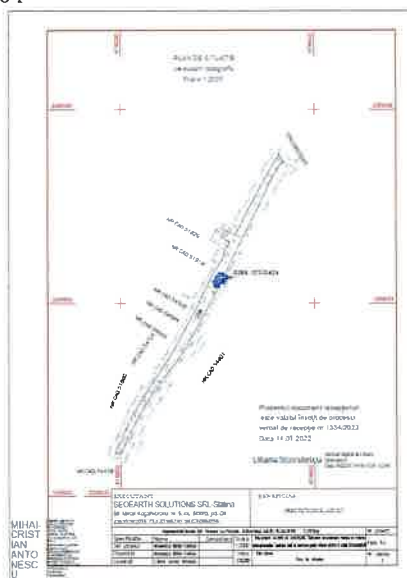
Ridicare topografica vizata OCPI amplasament 4

AMPLASAMENT 5 – Loc. Potcoava, Strada Tineretului – nr. cadastral 54769

Amplasamentul studiat este situat pe un teren plat, avand o suprafata masurata de 2.971 mp, conform carte funciara nr. 54769 Potcoava. Terenul se afla in proprietatea Domeniului Public si are categoria de folosinta „drum”.

Vecinatatile statiei sunt urmatoarele:

- **Vest** – nr. Cadastral 51914
- **Est** – nr. Cadastral 54601



Ridicare topografica vizata OCPI amplasament 5



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

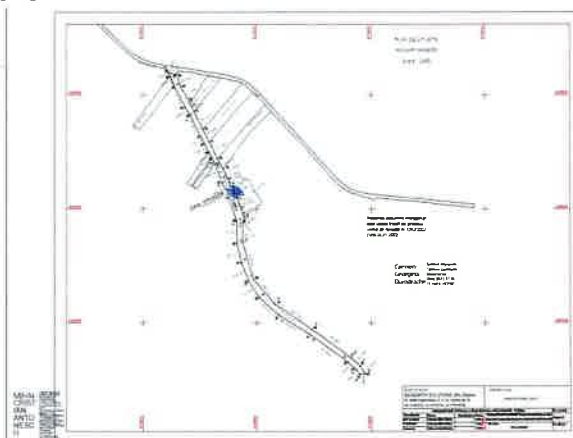
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

AMPLASAMENT 6 – Loc. Sinesti, Strada Satu Nou – nr. cadastral 54462

Amplasamentul studiat este situat pe un teren plat, avand o suprafata masurata de 6.876 mp, conform carte funciara nr. 54462 Potcoava. Terenul se afla in proprietatea Domeniului Public si are categoria de folosinta „drum”.

Vecinatatile statiei sunt urmatoarele:

- **Est** – nr. Cadastral 54313



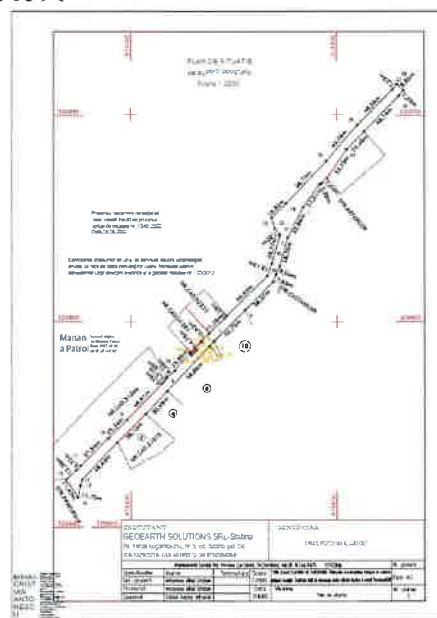
Ridicare topografica vizata OCPI amplasament 6

AMPLASAMENT 7 – Loc. Sinesti, Strada Zootehniei – nr. cadastral 54425

Amplasamentul studiat este situat pe un teren plat, avand o suprafata masurata de 5.024 mp, conform carte funciara nr. 54425. Terenul se afla in proprietatea Domeniului Public si are categoria de folosinta „drum”.

Vecinatatile statiei sunt urmatoarele:

- **Nord** – nr. Cadastral 51591



Ridicare topografica vizata OCPI amplasament 7

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

c) clima si fenomenele naturale specifice zonei;

Zona geografica in care se afla amplasamentul studiat are un climat temperat-continental, cu usoare influențe submediteraneene.

Dintre factorii climatogeni, deosebit de importanta este radiația solara sub forma globala, deoarece constituie sursa energetica ce sta la baza tuturor proceselor si fenomenelor climatice. Radiația solara totala se ridica in zona la aproximativ 130.000 kcal/cm², in aceasta incadrandu-se atat radiația solara cat si radiația difuza. Aceasta radiație influențeaza pozitiv procesul de vegetație al plantelor. Energia calorica maxima se intalneste in lunile iunie-iulie, iar cea mica in lunile ianuarie-februarie. Stratul de zapada persista puțin timp, albedoul solurilor negre este de 7%. Vara, cerul fiind mai senin, energia calorica ajunge la sol si are valori mai mari, in schimb cerul este mai acoperit si creste radiația difuza, scazand cantitatea de energie solara.

In Potcoava, climatul local este influențat iarna de anticicloul siberian, crivațul, uneori aduce geruri mari. Vara se intalneste circulația ciclonului tropical african care permite patrunderea maselor de aer cald, manifestat deseori de vanturi calde si uscate.

Factorii dinamici care influențeaza timpul din zona sunt reprezentați de formațiunile barice ce se deplaseaza deasupra țării noastre, in sud-vestul acesteia.

Temperatura medie anuala este de 11 °C;

Temperatura minima absoluta este de — 31°C;

Temperatura maxima absoluta este de + 40.5°C;

Regimul precipitațiilor este deficitar (400 - 500 mm), cu perioade lungi de seceta (80 - 100 zile) intalnite de obicei la inceputul si sfarsitul perioadei de vegetație.

Vanturile sunt influențate de relief. Valea Oltului canalizeaza curenții de aer pe direcțiile nord — sud.

In timpul iernii predomina vanturile geroase dinspre stepa rusa (Crivaț), in est iar din sud-vest bate Austrul care are intensitatea mai mica decat Crivațul si prevesteste seceta.

d) geologia, seismicitatea;

In acest caz, prin natura proiectului, solicitarile generate de greutatea statiilor de reincarcare nu genereaza eforturi care sa nu indeplineasca cerintele de calitate pentru rezistenta si stabilitate a terenului, se alege sa nu realizeze un studiu geotehnic separat deoarece exista deja informatii geotehnice suficiente din proiecte anterioare in aceeași zona si date din studii geotehnice generice.

Date Seismice

Conform hartilor de zonare seismica (P100-1/2013), amplasamentul este situat intr-o zona care corespunde unei acceleratii la nivelul terenului de $a_g=0,20g$, cu o perioada de colt a spectrului seismic de raspuns $T_C=1,0$ s, pentru un interval mediu de recurenta de referinta al actiunii seismice $IMR=225$ ani, reprezentand cutremurul care este luat in considerare la Starea Limita Ultima (SLU).

e) devierile si protejarile de utilitati afectate;

Nu este cazul.

f) sursele de apa, energie electrica, gaze, telefon si altele asemenea pentru lucrari definitive si provizorii;

Conform Avizelor solicitate prin Certificatul de urbanism si prin natura proiectului se vor obtine toate avizele necesare in ce priveste amplasarea tuturor echipamentelor necesare executiei lucrarilor propuse.

g) caile de acces permanente, caile de comunicatii si altele asemenea;

Nu este cazul.

h) caile de acces provizorii;

Pe durata executiei, nu este necesara amenajarea unor cai de acces provizorii.

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

i) bunuri de patrimoniu cultural imobil.

Investitia nu este situat in zona de protectie a monumentelor istorice.

2.2. Solutia tehnica cuprinzand:

a) caracteristici tehnice si parametri specifici obiectivului de investitii;

Conform specificatiilor din Ghidul de finantare „Prin Program se finanteaza statiile de reincarcare formate din minimum doua puncte de reincarcare, alimentate de acelasi punct de livrare din reseaua publica de distributie, dintre care un punct de reincarcare permite incarcarea in curent continuu la o putere ≥ 50 kW si un punct de reincarcare permite incarcarea in curent alternativ la o putere ≥ 22 kW a vehiculelor electrice”.

Prin prezentul proiect se propune amenajarea parcarilor aferente cat si amplasarea a unui numar de 7 Statii de reincarcare pentru vehicule cu o putere de 60 KW DC + 22 KW AC, acestea prezentand o serie de avantaje

- Incarcarea la o putere moderata, cum ar fi 60 kW, poate contribui la conservarea duratei de viata a bateriilor vehiculelor electrice, in comparatie cu incarcarea la puteri foarte mari.
- Statiile de incarcare de 60 kW pot fi instalate in spatii mai restranse, ceea ce le face potrivite pentru locatii cu spatii limitate.
- Desi ofera o incarcare relativ rapida, statiile de 60 kW pot avea un consum de energie moderat, ceea ce poate reduce costurile de operare.
- Permit o incarcarea rapida a vehiculelor electrice, oferind o solutie eficienta pentru soferii care doresc sa-si incarce vehiculele intr-un timp relativ scurt.
- Aceste statii de incarcare pot fi utilizate pentru o gama variata de vehicule electrice, deoarece multe modele sunt proiectate pentru a functiona cu puteri de incarcare de 60 kW.

Caracteristicile tehnice ale statiilor se regasesc in fise atasate prezentului proiect.

b) varianta constructiva de realizare a investitiei;

In amplasamentul locatiilor se vor asigura toate facilitatile pentru functionarea a statiilor de reincarcare, avand capabilitatea de incarcare rapida in curent continuu de 60 kW si de 22 kW in curent alternativ.

AMPLASAMENT 1 – Loc. Potcoava, Strada Falcoeni Deal – Nr. Cadastral 54403

Din Blocul de masura si protectie trifazat (BMPT) si contorul bidirectional va pleca catre Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] cablul de alimentare ACYAbY.

Din Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] compus dintr-o sectiune va pleca un cablu de electroalimentare aferent statiei electrice de reincarcare. Cablurile electrice vor fi protejate in tuburi PEID / PeHD pe toata lungimea de instalare fiind amplasate in sapatura pe spatii verzi/pamant.

In amplasamentul statiei se va realiza o priza de impamantare locala complexa cu doi electrolizi orizontali de 4,5 m si 4 electrozi verticali de 1,5 m lungime rezistenta de dispersie $< 4\Omega$.

Se va asigura spatiul corespunzator, conform reglementarilor rutiere in vigoare, astfel incat la cererea factorilor de decizie din primarie.

Locatia va asigura accesul nediscriminator al publicului la statia de reincarcare instalata si va beneficia de semnalizarea corespunzatoare.

Se va asigura vizibilitatea statiei electrice de reincarcare in corespondenta cu standardele europene si nationale in domeniu.

Se recomanda utilizarea unei copertine pentru protectie la intemperii.

AMPLASAMENT 2 – Loc. Potcoava, Strada Targului – Nr. Cadastral 54771

Din Blocul de masura si protectie trifazat (BMPT) si contorul bidirectional va pleca catre Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] cablul de alimentare ACYAbY.



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

Din Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] compus dintr-o sectiune va pleca un cablu de electroalimentare aferent statiei electrice de reincarcare. Cablurile electrice vor fi protejate in tuburi PEID / PeHD pe toata lungimea de instalare fiind amplasate prin subtraversare prin forare orizontala – verticala.

In amplasamentul statiei se va realiza o priza de impamantare locala complexa cu doi electrolizi orizontali de 4,5 m si 4 electrozi verticali de 1,5 m lungime rezistenta de dispersie $< 4\Omega$.

Se va asigura spatiul corespunzator, conform reglementarilor rutiere in vigoare, astfel incat la cererea factorilor de decizie din primarie.

Locatia va asigura accesul nediscriminator al publicului la statia de reincarcare instalata si va beneficia de semnalizarea corespunzatoare.

Se va asigura vizibilitatea statiei electrice de reincarcare in corespondenta cu standardele europene si nationale in domeniu.

Se recomanda utilizarea unei copertine pentru protectie la intemperii.

AMPLASAMENT 3 - Loc. Potcoava, Strada Alea Mioritei – Nr. Cadastral 54781

Din Blocul de masura si protectie trifazat (BMPT) si contorul bidirectional va pleca catre Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] cablul de alimentare ACYAbY.

Din Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] compus dintr-o sectiune va pleca un cablu de electroalimentare aferent statiei electrice de reincarcare. Cablurile electrice vor fi protejate in tuburi PEID / PeHD pe toata lungimea de instalare fiind amplasate in sapatura pe spatii verzi/pamant si subtraversare prin forare orizontala – verticala.

In amplasamentul statiei se va realiza o priza de impamantare locala complexa cu doi electrolizi orizontali de 4,5 m si 4 electrozi verticali de 1,5 m lungime rezistenta de dispersie $< 4\Omega$.

Se va asigura spatiul corespunzator, conform reglementarilor rutiere in vigoare, astfel incat la cererea factorilor de decizie din primarie.

Locatia va asigura accesul nediscriminator al publicului la statia de reincarcare instalata si va beneficia de semnalizarea corespunzatoare.

Se va asigura vizibilitatea statiei electrice de reincarcare in corespondenta cu standardele europene si nationale in domeniu.

Se recomanda utilizarea unei copertine pentru protectie la intemperii.

AMPLASAMENT 4 – Loc. Potcoava, Strada Morii – Nr. Cadastral 54406

Din Blocul de masura si protectie trifazat (BMPT) si contorul bidirectional va pleca catre Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] cablul de alimentare ACYAbY.

Din Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] compus dintr-o sectiune va pleca un cablu de electroalimentare aferent statiei electrice de reincarcare. Cablurile electrice vor fi protejate in tuburi PEID / PeHD pe toata lungimea de instalare fiind amplasate in sapatura pe spatii verzi/pamant.

In amplasamentul statiei se va realiza o priza de impamantare locala complexa cu doi electrolizi orizontali de 4,5 m si 4 electrozi verticali de 1,5 m lungime rezistenta de dispersie $< 4\Omega$.

Se va asigura spatiul corespunzator, conform reglementarilor rutiere in vigoare, astfel incat la cererea factorilor de decizie din primarie.

Locatia va asigura accesul nediscriminator al publicului la statia de reincarcare instalata si va beneficia de semnalizarea corespunzatoare.

Se va asigura vizibilitatea statiei electrice de reincarcare in corespondenta cu standardele europene si nationale in domeniu.

Se recomanda utilizarea unei copertine pentru protectie la intemperii.

AMPLASAMENT 5 – Loc. Potcoava, Strada Tineretului – nr. cadastral 54769

Din Blocul de masura si protectie trifazat (BMPT) si contorul bidirectional va pleca catre Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] cablul de alimentare ACYAbY.

Din Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] compus dintr-o sectiune va pleca un cablu de electroalimentare aferent statiei electrice de reincarcare. Cablurile electrice vor fi protejate in tuburi PEID / PeHD



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

pe toata lungimea de instalare fiind amplasate in sapatura pe spatii verzi/pamant si subtraversare prin forare orizontal – verticala.

In amplasamentul statiei se va realiza o priza de impamantare locala complexa cu doi electrolizi orizontali de 4,5 m si 4 electrozi verticali de 1,5 m lungime rezistenta de dispersie $< 4\Omega$.

Se va asigura spatiul corespunzator, conform reglementarilor rutiere in vigoare, astfel incat la cererea factorilor de decizie din primarie.

Locatia va asigura accesul nediscriminator al publicului la statia de reincarcare instalata si va beneficia de semnalizarea corespunzatoare.

Se va asigura vizibilitatea statiei electrice de reincarcare in corespondenta cu standardele europene si nationale in domeniu.

Se recomanda utilizarea unei copertine pentru protectie la intemperii.

AMPLASAMENT 6 – Loc. Sinesti, Strada Satu Nou – nr. cadastral 54462

Din Blocul de masura si protectie trifazat (BMPT) si contorul bidirectional va pleca catre Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] cablul de alimentare ACYAbY.

Din Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] compus dintr-o sectiune va pleca un cablu de electroalimentare aferent statiei electrice de reincarcare. Cablurile electrice vor fi protejate in tuburi PEID / PeHD pe toata lungimea de instalare fiind amplasate in sapatura pe spatii verzi/pamant.

In amplasamentul statiei se va realiza o priza de impamantare locala complexa cu doi electrolizi orizontali de 4,5 m si 4 electrozi verticali de 1,5 m lungime rezistenta de dispersie $< 4\Omega$.

Se va asigura spatiul corespunzator, conform reglementarilor rutiere in vigoare, astfel incat la cererea factorilor de decizie din primarie.

Locatia va asigura accesul nediscriminator al publicului la statia de reincarcare instalata si va beneficia de semnalizarea corespunzatoare.

Se va asigura vizibilitatea statiei electrice de reincarcare in corespondenta cu standardele europene si nationale in domeniu.

Se recomanda utilizarea unei copertine pentru protectie la intemperii.

AMPLASAMENT 7 – Loc. Sinesti, Strada Zootehniei – nr. cadastral 54425

Din Blocul de masura si protectie trifazat (BMPT) si contorul bidirectional va pleca catre Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] cablul de alimentare ACYAbY.

Din Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] compus dintr-o sectiune va pleca un cablu de electroalimentare aferent statiei electrice de reincarcare. Cablurile electrice vor fi protejate in tuburi PEID / PeHD pe toata lungimea de instalare fiind amplasate in sapatura pe spatii verzi/pamant.

In amplasamentul statiei se va realiza o priza de impamantare locala complexa cu doi electrolizi orizontali de 4,5 m si 4 electrozi verticali de 1,5 m lungime rezistenta de dispersie $< 4\Omega$.

Se va asigura spatiul corespunzator, conform reglementarilor rutiere in vigoare, astfel incat la cererea factorilor de decizie din primarie.

Locatia va asigura accesul nediscriminator al publicului la statia de reincarcare instalata si va beneficia de semnalizarea corespunzatoare.

Se va asigura vizibilitatea statiei electrice de reincarcare in corespondenta cu standardele europene si nationale in domeniu.

Se recomanda utilizarea unei copertine pentru protectie la intemperii.

Categoria de importanta „D” - Cladiri de importanta redusa.

Clasa de importanta „IV” - “Cladiri de mica importanta pentru siguranta publica, cu grad redus de ocupare si/sau de mica importanta economica, constructii agrigole, constructii temporare etc.”

c) trasarea lucrarilor;

Acesta se va executa conform solutiei prezentate in ATR -uri.



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

d) organizarea de santier.

Modul de organizare de santier este precizat in memoriul tehnic pentru organizarea de santier. Pe durata executarii lucrarilor de construire se vor respecta urmatoarele:

- legea 319/2006 privind protectia si securitatea muncii;
- norme generale de protectia muncii;
- HG nr. 1425/30.10.2006 modificata si completata de HG nr. 995/2010 privind Hotararea pentru aprobarea Norme metodologice de aplicare a prevederilor Legii privind protectia si securitatea muncii nr. 319/2006
- Norme generale de prevenire si stingere a incendiilor
- Hotararea de Guvern nr. 1091 din 16/08/2006 privind cerintele minime de Securitate si sanatate la locul de munca
- Ord. MMPS235/1995 privind normele specific de Securitatea muncii la inaltime
- HG nr. 1048/23.08.2006 – Hotararea privind cerintele minime de Securitate sanatate pentru utilizarea de catre lucratori a echipamentelor individuale de protectie la locul de munca.
- HG. Nr. 1146/03.10.2006 – Hotararea privind cerintele minime de Securitate si sanatate pentru utilizarea in munca de catre lucratori a echipamentelor de munca
- Alte acte normative in vigoare in domeniu la data executarii propriu-zise a lucrarilor.
- ORDIN nr. 599/1998 privind prescriptiile minime pentru semnalizarea de Securitate si/sau de sanatate la locul de munca.
- In conformitate cu Legea 10/1995 privind calitatea lucrarilor in constructii si HGR 925/1995 proiectul va fi supus verificarii tehnice pentru exigenta a normelor tehnice in vigoare.

3. CADRU LEGAL

- Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 124 din 13 decembrie 2021 privind stabilirea cadrului institutional si financiar pentru gestionarea fondurilor europene alocate Romaniei prin Mecanismul de redresare si rezilienta, precum si pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 155/2020 privind unele masuri pentru elaborarea Planului national de redresare si rezilienta necesar Romaniei pentru accesarea de fonduri externe rambursabile si nerambursabile in cadrul Mecanismului de redresare si rezilienta cu modificarile si completarile ulterioare („Ordonanta de urgenta nr. 124/2021”);

- Hotararea Guvernului nr. 209 din 14 februarie 2022 pentru aprobarea Normelor Metodologice de aplicare a prevederilor Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 124/2021 privind stabilirea cadrului institutional si financiar pentru gestionarea fondurilor europene alocate Romaniei prin Mecanismul de redresare si rezilienta, precum si pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 155/2020 privind unele masuri pentru elaborarea Planului national de redresare si rezilienta necesar Romaniei pentru accesarea de fonduri externe rambursabile si nerambursabile in cadrul Mecanismului de redresare si rezilienta cu modificarile si completarile ulterioare („Normele Metodologice”);

- Ordin MDLPA nr. 999 din 10 mai 2022 pentru aprobarea pentru aprobarea Ghidului specific — Conditii de accesare a fondurilor europene aferente Planului national de redresare si rezilienta in cadrul apelurilor de proiecte PNRR/2022/C10, componenta 10 — Fondul local;

- Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 70/2022 privind prevenirea, verificarea si constatarea neregulilor/dublei finantari, a neregulilor grave aparute in obtinerea si utilizarea fondurilor externe nerambursabile alocate Romaniei prin Mecanismul de Redresare si Rezilienta si/sau a fondurilor publice nationale aferente acestora si recuperarea creantelor rezultate,

- Manualul de identitate vizuala elaborat de Ministerul Investitiilor si Proiectelor Europene, precum si cu orice alte prevederi comunitare si nationale incidente, denumite in continuare „Legea aplicabila”;

- Council Implementation Decision (CID) - Decizia de punere in aplicare a Consiliului privind aprobarea evaluarii planului de redresare si rezilienta pentru Romania, disponibil la: <https://data.consilium.europa.eu/doc/document/ST-12319-2021-ADD-1/en/pdf>.

- Operational Arrangements (OA) – Aranjamentele operationale intre Comisia Europeana si Romania privind indeplinirea jaloanelor si tintelor asumate prin PNRR -https://commission.europa.eu/system/files/2022-06/countersigned_ro_oa_en.pdf.



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

- Regulamentul (UE) 2020/852 privind instituirea unui cadru care sa faciliteze investitiile durabile, inclusiv cele din 2020 prin respectarea principiului DNSH.
- Regulamentul (UE) nr.2021/241 de instituire a Mecanismului de Redresare si Rezilienta, cu modificarile si completarile ulterioare,
- Ordinul nr. 649/26.04.2022 pentru aprobarea Schemei de ajutor de stat „Sprijin acordat pentru implementarea Planului national de redresare si rezilienta in cadrul Mecanismului de redresare si rezilienta — PNRR/2022/C10 — Fondul Local — promovarea infrastructurii de reincarcare pentru vehicule electrice” publicata in Monitorul Oficial.
- OUG nr.173/2022 privind stabilirea unor masuri necesare pentru indeplinirea jaloanelor si tintelor din Planul national de redresare si rezilienta aferente componentei 10 - Fondul local, componentei 11 - Turism si cultura, componentei 14 - Buna guvernanta si componentei 15 - Educatie, precum si pentru completarea unor acte normative, aprobata prin Legea nr.143/2023.
- Legea nr. 34/2017 privind instalarea infrastructurii pentru combustibili alternativi;
- Legea nr.123/2012 energiei electrice si a gazelor natural, cu modificarile si completarile ulterioare;





Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

II. MEMORIU DE ARHITECTURA

1. DATE GENERALE

- **Denumirea lucrarii** CONSTRUIRE STATII DE REINCARCARE PENTRU VEHICULE ELECTRICE IN ORASUL POTCOAVA, JUDETUL OLT
- **Amplasament:** Orasul Potcoava , Judetul Olt
- **Beneficiar** Orasul Potcoava
- **Profilul lucrarii:** STATII DE REINCARCARE
- **Proiectant:** S.C. GREEN BUILDING STRUCTURE SRL
- **Faza de proiectare:** Proiect Tehnic
- **Categoria de importanta** "D" - Cladiri de importanta redusa
- **Clasa de importanta** clasa IV - "Cladiri de mica importanta pentru siguranta publica, cu grad redus de ocupare si/sau de mica importanta economica, constructii agrigole, constructii temporare etc."

2. *Caracteristicile amplasamentului*

AMPLASAMENT 1 – Loc. Potcoava, Strada Falcoeni Deal – Nr. Cadastral 54403

Imobilul este situat in intravilanul orasului Potcoava. Terenul in suprafata de 10.182 mp detinut conform inscrisurilor din Cartea funciara nr. 54403, se afla in proprietatea Domeniului Public si are categoria de folosinta „drum”.

Conform extrasului de carte funciara pentru informare nu sunt notate sarcini, servitutii sau litigii.
Imobilul nu se afla in zona de protectie a monumentelor.

Vecinatatile statiei sunt urmatoarele:

- Vest – nr. Cadastral 54330
- Nord – nr. Cadastral 54397

Cai de acces – Accesul la teren se realizeaza din drumul Strada Falcoeni Deal situat pe latura nordica a terenului . Prin documentatia intocmita se respecta prevederile legale de amplasare a statiilor de reincarcare.

Terenul este plat, nu prezinta panta pe nici o directie.

AMPLASAMENT 2 – Loc. Potcoava, Strada Targului – Nr. Cadastral 54771

Imobilul este situat in intravilanul orasului Potcoava. Terenul in suprafata de 9.007 mp detinut conform inscrisurilor din Cartea funciara nr. 54771, se afla in proprietatea Domeniului Public si are categoria de folosinta „drum”.

Conform extrasului de carte funciara pentru informare nu sunt notate sarcini, servitutii sau litigii.
Imobilul nu se afla in zona de protectie a monumentelor.

Vecinatatile statiei sunt urmatoarele:

- Vest – nr. Cadastral 54559
- Nord – nr. Cadastral 50193/51720

Cai de acces – Accesul la teren se realizeaza din drumul Strada Targului situat pe latura nordica a terenului . Prin documentatia intocmita se respecta prevederile legale de amplasare a statiilor de reincarcare.

Terenul este plat, nu prezinta panta pe nici o directie.



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

AMPLASAMENT 3 – Loc. Potcoava, Strada Alea Mioritei – nr. cadastral 54781

Imobilul este situat in intravilanul comunei Potcoava. Terenul in suprafata de 3.384 mp detinut conform inscrisurilor din Cartea funciara nr. 54781, se afla in proprietatea Domeniului Public si are categoria de folosinta „drum”.

Conform extrasului de carte funciara pentru informare nu sunt notate sarcini, servitutii sau litigii. Imobilul nu se afla in zona de protectie a monumentelor.

Vecinatatile statiei sunt urmatoarele:

- Vest – nr. Cadastral 50082-C1
- Sud – nr. Cadastral 51963
- Nord – nr. Cadastral 52160

Cai de acces – Accesul la teren se realizeaza din drumul Strada Alea Mioritei situat pe latura nordica a terenului . Prin documentatia intocmita se respecta prevederile legale de amplasare a statiilor de reincarcare.

Terenul este plat, nu prezinta panta pe nici o directie.

AMPLASAMENT 4 – Loc. Potcoava, Strada Morii – nr. cadastral 54406

Imobilul este situat in intravilanul comunei Potcoava. Terenul in suprafata de 3.287 mp detinut conform inscrisurilor din Cartea funciara nr. 54406, se afla in proprietatea Domeniului Public si are categoria de folosinta „drum”.

Conform extrasului de carte funciara pentru informare nu sunt notate sarcini, servitutii sau litigii. Imobilul nu se afla in zona de protectie a monumentelor.

Vecinatatile statiei sunt urmatoarele:

- Vest – nr. Cadastral 50215
- Nord – nr. Cadastral 54412

Cai de acces – Accesul la teren se realizeaza din drumul Strada Morii situat pe latura estica a terenului . Prin documentatia intocmita se respecta prevederile legale de amplasare a statiilor de reincarcare.

Terenul este plat, nu prezinta panta pe nici o directie.

AMPLASAMENT 5 – Loc. Potcoava, Strada Tineretului – nr. cadastral 54769

Imobilul este situat in intravilanul comunei Potcoava. Terenul in suprafata de 2.971 mp detinut conform inscrisurilor din Cartea funciara nr. 54769, se afla in proprietatea Domeniului Public si are categoria de folosinta „drum”.

Conform extrasului de carte funciara pentru informare nu sunt notate sarcini, servitutii sau litigii. Imobilul nu se afla in zona de protectie a monumentelor.

Vecinatatile statiei sunt urmatoarele:

- Vest – nr. Cadastral 51914
- Est – nr. Cadastral 54601

Cai de acces – Accesul la teren se realizeaza din drumul Strada Tineretului situat pe latura estica a terenului . Prin documentatia intocmita se respecta prevederile legale de amplasare a statiilor de reincarcare.

Terenul este plat, nu prezinta panta pe nici o directie.



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

AMPLASAMENT 6 – Loc. Sinesti, Strada Satu Nou – nr. cadastral 54462

Imobilul este situat in intravilanul comunei Potcoava. Terenul in suprafata de 6.876 mp detinut conform inscriurilor din Cartea funciara nr. 54462, se afla in proprietatea Domeniului Public si are categoria de folosinta „drum”.

Conform extrasului de carte funciara pentru informare nu sunt notate sarcini, servitutii sau litigii.
Imobilul nu se afla in zona de protectie a monumentelor.

Vecinatatile statiei sunt urmatoarele:

- **Est** – nr. Cadastral 54313

Cai de acces – Accesul la teren se realizeaza din drumul Strada Satu Nou situat pe latura estica a terenului . Prin documentatia intocmita se respecta prevederile legale de amplasare a statiilor de reincarcare.
Terenul este plat, nu prezinta panta pe nici o directie.

AMPLASAMENT 7 – Loc. Sinesti, Strada Zootehniei – nr. cadastral 54425

Imobilul este situat in intravilanul comunei Potcoava. Terenul in suprafata de 5.024 mp detinut conform inscriurilor din Cartea funciara nr. 54425, se afla in proprietatea Domeniului Public si are categoria de folosinta „drum”.

Conform extrasului de carte funciara pentru informare nu sunt notate sarcini, servitutii sau litigii.
Imobilul nu se afla in zona de protectie a monumentelor.

Vecinatatile statiei sunt urmatoarele:

- **Nord** – nr. Cadastral 51591
- **Vest** – nr. Cadastral 51344

Cai de acces – Accesul la teren se realizeaza din drumul Strada Zootehniei situat pe latura estica a terenului . Prin documentatia intocmita se respecta prevederile legale de amplasare a statiilor de reincarcare.
Terenul este plat, nu prezinta panta pe nici o directie.

• conditii de clima :

Zona studiata se incadreaza intr-un climat continental, caracterizat prin ierni lungi aspre cu precipitatii bogate. Prezenta padurii in aceasta zona intretine constant o atmosfera foarte umeda. Temperatura absoluta a aerului nu coboara sub -26 grade C, iar temperatura medie a lunii iulie este cuprinsa intre 10grade C – 18 grade C. O serie de aspecte fenologice, unele aprecieri de pe urma observatiilor de teren, profilele microclimatice si analizele elementelor geografico – fizice, temperatura medie termica de +5oC – +7oC releva ca teritoriul studiat are un climat temperat continental.

In general, bazinul Potcoava este caracterizat prin ierni blande si toamne lungi, fapt ce explica prezenta vitei-de-vie pina la altitudinea de 350-450 m fata de nivelul marii. Vanturile mai des simtite in depresiune sunt brizele de munte, vanturile de vest si crivatul din est, mai ales iarna. Daca anual cantitatea scazuta de precipitatii in depresiuni este de 150-200 mm/an, cantitatea medie este de 700-800 mm/an.

Aer

Poluarea atmosferei reprezinta unul din factorii majori care afecteaza sanatatea si conditiile de viata ale populatiei , constructiile si vegetatia.

Sursele principale de poluare sunt :

- incalzirea locuintelor, institutiilor,
- combustibilul folosit la prepararea hranei,



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

- traficul rutier,
- generarea curentului electric.

- **zona seismică de calcul :**

Din punct de vedere seismic, amplasamentul se încadrează conform SR 11100/1-93 în microzona cu cutremure de gradul 8.1. pe Seara MKS cu revenire pentru o perioadă de 50 ani.

Conform Normativ P 100-1/2019 amplasamentul se află în zona "D" de proiectare cu $A_g=0,20$ g și cu o perioadă de colt $T_c=1,0$ secunde.

- **particularități geotehnice ale terenului :**

Din punct de vedere geologic, orașul Potcoava aparține platformei Moesice, unde apar la zi depozite cuaternare, începând cu pleistocenul mediu.

În adâncime au fost interceptate de foraje și identificate în aflorimente prezente în zonele adiacente, depozite mai vechi din cuprinsul fundamentul Platformei Moesice.

Fundamentul cristalin de vârstă Proterozoic superior (Pts), cuprinde sisturi epimetamorfice cloritoase.

Cuvertura debutează cu depozite detritice atribuite Ordovicianului și eventual unei părți a Cambrianului.

Conform studiilor stratigrafice au fost stabilite mai multe cicluri majore de sedimentare.

Ciclul Ordovician — Carbonifer prezintă caracter predominant detritic, doar în Silurian și Devonianul inferior, în rest prezintă un caracter pelitic.

Din Devonianul superior până în Namurian, sedimentarea este predominant carbonatică (dolomită calcaroasă cu nivele evaporitice), iar în restul carboniferului revine sedimentarea detritică cu episoade carbunoase pe alocuri. Grosimea depozitelor corespunzătoare acestui ciclu este variabilă.

- **modul de asigurare a utilitatilor**

- alimentare cu energie electrică: se va realiza printr-un bransament din rețeaua de distribuție existentă în zona, soluția de alimentare fiind stabilită de către furnizorul de energie electrică prin avizul de racordare, atasat prezentei documentații. Investiție ce va face obiectul unui proiect nou de bransament.
- Alimentare cu apă: nu este cazul
- Evacuare deseuri: nu este cazul

3. Caracteristicile construcțiilor

AMPLASAMENT 1 – Loc. Potcoava, Strada Falcoeni Deal – Nr. Cadastral 54403

- Gabarit necesar 1 loc de încărcare – 2,5*5 m
- Număr locuri de parcare aferente stației de încărcare – 2
- Gabarit necesar 2 locuri de parcare + stație = 60 mp
- Număr stații de reîncărcare – 1 buc
- Număr panouri de semnalizare/informare = 1 buc

Pe terenul studiat se propune amplasarea unei stații de reîncărcare și amenajarea spațiilor de parcare aferente acestora și marcarea cu culoarea verde. Stația propusă va asigura încărcarea, a două automobile simultan cu o putere de 60 KW DC + 22 KW AC. Stația propusă trebuie să îndeplinească următoarea condiție :”încărcarea în curent alternativ, și încărcarea multistandard în curent continuu”.

În amplasament se vor asigura toate facilitățile pentru funcționarea unei stații de reîncărcare, având capacitatea de încărcare multistandard rapidă în curent continuu de 60KW și 22KW în curent alternativ. Stația va permite încărcarea simultan a două mașini.

Din Blocul de măsură și protecție trifazat (BMPT) și contorul bidirecțional va pleca către Tabloul Electric de Distribuție [T.E.D.] cablul de alimentare ACYAbY.

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

Din Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] compus dintr-o sectiune va pleca un cablu de electroalimentare aferent statiei electrice de reincarcare. Cablurile electrice vor fi protejate in tuburi PEID / PeHD pe toata lungimea de instalare fiind amplasate in sapatura pe spatii verzi/pamant.

In amplasamentul statiei se va realiza o priza de impamantare locala complexa cu doi electrolizi orizontali de 4,5 m si 4 electrozi verticali de 1,5 m lungime rezistenta de dispersie $< 4\Omega$.

Se va asigura spatiul corespunzator, conform reglementarilor rutiere in vigoare, stationarea masinilor electrice realizandu se perpendicular cu axul drumului.

Locatia va asigura accesul nediscriminator al publicului la statia de reincarcare instalata si va beneficia de semnalizare corespunzatoare .

Se va asigura vizibilitatea statie electrice de reincarcare in corespondenta cu standardele europene si nationale in domeniu.

Stațiile de reincarcare vor dispune de un acces deschis de management si operare care sa permita identificarea locației, monitorizarea in timp real a funcționalității, disponibilității, cantității de energie transferata. De asemenea, acest acces trebuie sa permita interconectarea si comunicarea cu alte instalații similare in timp real.

Stațiile de reincarcare comunica prin protocol de tip OCPP - Open Charge Point Protocol - minimum 1.6J si dispun de meniu in limba romana si in limba engleza.

AMPLASAMENT 2 - Loc. Potcoava, Strada Targului – Nr. Cadastral 54771

- Gabarit necesar 1 loc de incarcare – 2,5*5 m
- Numar locuri de parcare aferente statiei de incarcare – 2
- Gabarit necesar 2 locuri de parcare + statie = 60 mp
- Numar statii de reincarcare – 1 buc
- Numar panouri de semnalizare/informare = 1buc

Pe terenul studiat se propune amplasarea unei statii de reincarcare si amenajarea spatiilor de parcare aferente acestora si marcarea cu culoarea verde. Statia propusa va asigura incarcarea, a doua automobile simultan cu o putere de 60 KW DC + 22 KW AC. Statia propusa trebuie sa indeplineasca urmatoarea conditie :”incarcarea in curent alternativ, si incarcarea multistandard in curent continuu”.

In amplasament se vor asigura toate facilitatile pentru functionarea unei statii de reincarcare, avand capabilitatea de incarcare multistandard rapida in curent continuu de 60KW si 22KW in curent alternativ. Statia va permite incarcarea simultan a doua masini.

Din Blocul de masura si protectie trifazat (BMPT) si contorul bidirectional va pleca catre Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] cablul de alimentare ACYAbY.

Din Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] compus dintr-o sectiune va pleca un cablu de electroalimentare aferent statiei electrice de reincarcare. Cablurile electrice vor fi protejate in tuburi PEID / PeHD pe toata lungimea de instalare fiind amplasate prin subtraversare prin forare orizontal – verticala.

In amplasamentul statiei se va realiza o priza de impamantare locala complexa cu doi electrolizi orizontali de 4,5 m si 4 electrozi verticali de 1,5 m lungime rezistenta de dispersie $< 4\Omega$.

Se va asigura spatiul corespunzator, conform reglementarilor rutiere in vigoare, stationarea masinilor electrice realizandu se perpendicular cu axul drumului.

Locatia va asigura accesul nediscriminator al publicului la statia de reincarcare instalata si va beneficia de semnalizare corespunzatoare .

Se va asigura vizibilitatea statie electrice de reincarcare in corespondenta cu standardele europene si nationale in domeniu.

Stațiile de reincarcare vor dispune de un acces deschis de management si operare care sa permita identificarea locației, monitorizarea in timp real a funcționalității, disponibilității, cantității de energie transferata. De asemenea, acest acces trebuie sa permita interconectarea si comunicarea cu alte instalații similare in timp real.

Stațiile de reincarcare comunica prin protocol de tip OCPP - Open Charge Point Protocol - minimum 1.6J si dispun de meniu in limba romana si in limba engleza.

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

AMPLASAMENT 3 - Loc. Potcoava, Strada Alea Mioritei – nr. cadastral 54781

- Gabarit necesar 1 loc de incarcare – 2,5*5 m
- Numar locuri de parcare aferente statiei de incarcare – 2
- Gabarit necesar 2 locuri de parcare + statie = 60 mp
- Numar statii de reincarcare – 1 buc
- Numar panouri de semnalizare/informare = 1 buc

Pe terenul studiat se propune amplasarea unei statii de reincarcare si amenajarea spatiilor de parcare aferente acestora si marcarea cu culoarea verde. Statia propusa va asigura incarcarea, a doua automobile simultan cu o putere de 60 KW DC + 22 KW AC. Statia propusa trebuie sa indeplineasca urmatoarea conditie :”incarcarea in curent alternativ, si incarcarea multistandard in curent continuu”.

In amplasament se vor asigura toate facilitatile pentru functionarea unei statii de reincarcare, avand capabilitatea de incarcare multistandard rapida in curent continuu de 60KW si 22KW in curent alternativ. Statia va permite incarcarea simultan a doua masini.

Din Blocul de masura si protectie trifazat (BMPT) si contorul bidirectional va pleca catre Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] cablul de alimentare ACYAbY.

Din Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] compus dintr-o sectiune va pleca un cablu de electroalimentare aferent statiei electrice de reincarcare. Cablurile electrice vor fi protejate in tuburi PEID / PeHD pe toata lungimea de instalare fiind amplasate in sapatura pe spatii verzi/pamant si subtraversare prin forare orizontala – verticala.

In amplasamentul statiei se va realiza o priza de impamantare locala complexa cu doi electrozi orizontali de 4,5 m si 4 electrozi verticali de 1,5 m lungime rezistenta de dispersie $< 4\Omega$.

Se va asigura spatiul corespunzator, conform reglementarilor rutiere in vigoare, stationarea masinilor electrice realizandu-se perpendicular cu axul drumului.

Locatia va asigura accesul nediscriminator al publicului la statia de reincarcare instalata si va beneficia de semnalizare corespunzatoare .

Se va asigura vizibilitatea statiei electrice de reincarcare in corespondenta cu standardele europene si nationale in domeniu.

Stațiile de reincarcare vor dispune de un acces deschis de management si operare care sa permita identificarea locației, monitorizarea in timp real a funcționalității, disponibilității, cantității de energie transferata. De asemenea, acest acces trebuie sa permita interconectarea si comunicarea cu alte instalații similare in timp real.

Stațiile de reincarcare comunica prin protocol de tip OCPP - Open Charge Point Protocol - minimum 1.6J si dispun de meniu in limba romana si in limba engleza.

AMPLASAMENT 4 - Loc. Potcoava , Strada Morii – nr. cadastral 54406

- Gabarit necesar 1 loc de incarcare – 2,5*5 m
- Numar locuri de parcare aferente statiei de incarcare – 2
- Gabarit necesar 2 locuri de parcare + statie = 60 mp
- Numar statii de reincarcare – 1 buc
- Numar panouri de semnalizare/informare = 1 buc

Pe terenul studiat se propune amplasarea unei statii de reincarcare si amenajarea spatiilor de parcare aferente acestora si marcarea cu culoarea verde. Statia propusa va asigura incarcarea, a doua automobile simultan cu o putere de 60 KW DC + 22 KW AC. Statia propusa trebuie sa indeplineasca urmatoarea conditie :”incarcarea in curent alternativ, si incarcarea multistandard in curent continuu”.

In amplasament se vor asigura toate facilitatile pentru functionarea unei statii de reincarcare, avand capabilitatea de incarcare multistandard rapida in curent continuu de 60KW si 22KW in curent alternativ. Statia va permite incarcarea simultan a doua masini.



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

Din Blocul de masura si protectie trifazat (BMPT) si contorul bidirectional va pleca catre Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] cablul de alimentare ACYAbY.

Din Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] compus dintr-o sectiune va pleca un cablu de electroalimentare aferent statiei electrice de reincarcare. Cablurile electrice vor fi protejate in tuburi PEID / PeHD pe toata lungimea de instalare fiind amplasate in sapatura pe spatii verzi/pamant.

In amplasamentul statiei se va realiza o priza de impamantare locala complexa cu doi electrolizi orizontali de 4,5 m si 4 electrozi verticali de 1,5 m lungime rezistenta de dispersie $< 4\Omega$.

Se va asigura spatiul corespunzator, conform reglementarilor rutiere in vigoare, stationarea masinilor electrice realizandu se perpendicular cu axul drumului.

Locatia va asigura accesul nediscriminator al publicului la statia de reincarcare instalata si va beneficia de semnalizare corespunzatoare .

Se va asigura vizibilitatea statie electrice de reincarcare in corespondenta cu standardele europene si nationale in domeniu.

Stațiile de reincarcare vor dispune de un acces deschis de management si operare care sa permita identificarea locației, monitorizarea in timp real a funcționalității, disponibilității, cantității de energie transferata. De asemenea, acest acces trebuie sa permita interconectarea si comunicarea cu alte instalații similare in timp real.

Stațiile de reincarcare comunica prin protocol de tip OCPP - Open Charge Point Protocol - minimum 1.6J si dispun de meniu in limba romana si in limba engleza.

AMPLASAMENT 5 - Loc. Potcoava, Strada Tineretului – nr. cadastral 54769

- Gabarit necesar 1 loc de incarcare – 2,5*5 m
- Numar locuri de parcare aferente statiei de incarcare – 2
- Gabarit necesar 2 locuri de parcare + statie = 60 mp
- Numar statii de reincarcare – 1 buc
- Numar panouri de semnalizare/informare = 1 buc

Pe terenul studiat se propune amplasarea unei statii de reincarcare si amenajarea spatiilor de parcare aferente acestora si marcarea cu culoarea verde. Statia propusa va asigura incarcarea, a doua automobile simultan cu o putere de 60 KW DC + 22 KW AC. Statia propusa trebuie sa indeplineasca urmatoarea conditie :”incarcarea in curent alternativ, si incarcarea multistandard in curent continuu”.

In amplasament se vor asigura toate facilitatile pentru functionarea unei statii de reincarcare, avand capabilitatea de incarcare multistandard rapida in curent continuu de 60KW si 22KW in curent alternativ. Statia va permite incarcarea simultan a doua masini.

Din Blocul de masura si protectie trifazat (BMPT) si contorul bidirectional va pleca catre Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] cablul de alimentare ACYAbY.

Din Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] compus dintr-o sectiune va pleca un cablu de electroalimentare aferent statiei electrice de reincarcare. Cablurile electrice vor fi protejate in tuburi PEID / PeHD pe toata lungimea de instalare fiind amplasate in sapatura pe spatii verzi/pamant si subtraversare prin forare orizontala – verticala.

In amplasamentul statiei se va realiza o priza de impamantare locala complexa cu doi electrolizi orizontali de 4,5 m si 4 electrozi verticali de 1,5 m lungime rezistenta de dispersie $< 4\Omega$.

Se va asigura spatiul corespunzator, conform reglementarilor rutiere in vigoare, stationarea masinilor electrice realizandu se perpendicular cu axul drumului.

Locatia va asigura accesul nediscriminator al publicului la statia de reincarcare instalata si va beneficia de semnalizare corespunzatoare .

Se va asigura vizibilitatea statie electrice de reincarcare in corespondenta cu standardele europene si nationale in domeniu.

Stațiile de reincarcare vor dispune de un acces deschis de management si operare care sa permita identificarea locației, monitorizarea in timp real a funcționalității, disponibilității, cantității de energie

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

transferata. De asemenea, acest acces trebuie sa permita interconectarea si comunicarea cu alte instalatii similare in timp real.

Stațiile de reincarcare comunica prin protocol de tip OCPP - Open Charge Point Protocol - minimum 1.6J si dispun de meniu in limba romana si in limba engleza.

AMPLASAMENT 6 - Loc. Sinesti, Strada Satu Nou – nr. cadastral 54462

- Gabarit necesar 1 loc de incarcare – 2,5*5 m
- Numar locuri de parcare aferente statiei de incarcare – 2
- Gabarit necesar 2 locuri de parcare + statie = 60 mp
- Numar statii de reincarcare – 1 buc
- Numar panouri de semnalizare/informare = 1 buc

Pe terenul studiat se propune amplasarea unei statii de reincarcare si amenajarea spatiilor de parcare aferente acestora si marcarea cu culoarea verde. Statia propusa va asigura incarcarea, a doua automobile simultan cu o putere de 60 KW DC + 22 KW AC. Statia propusa trebuie sa indeplineasca urmatoarea conditie :”incarcarea in curent alternativ, si incarcarea multistandard in curent continuu”.

In amplasament se vor asigura toate facilitatile pentru functionarea unei statii de reincarcare, avand capabilitatea de incarcare multistandard rapida in curent continuu de 60KW si 22KW in curent alternativ. Statia va permite incarcarea simultan a doua masini.

Din Blocul de masura si protectie trifazat (BMPT) si contorul bidirectional va pleca catre Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] cablul de alimentare ACYAbY.

Din Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] compus dintr-o sectiune va pleca un cablu de electroalimentare aferent statiei electrice de reincarcare. Cablurile electrice vor fi protejate in tuburi PEID / PeHD pe toata lungimea de instalare fiind amplasate in sapatura pe spatii verzi/pamant.

In amplasamentul statiei se va realiza o priza de impamantare locala complexa cu doi electrolizi orizontali de 4,5 m si 4 electrozi verticali de 1,5 m lungime rezistenta de dispersie < 4Ω.

Se va asigura spatiul corespunzator, conform reglementarilor rutiere in vigoare, stationarea masinilor electrice realizandu se perpendicular cu axul drumului.

Locatia va asigura accesul nediscriminator al publicului la statia de reincarcare instalata si va beneficia de semnalizare corespunzatoare .

Se va asigura vizibilitatea statie electrice de reincarcare in corespondenta cu standardele europene si nationale in domeniu.

Stațiile de reincarcare vor dispune de un acces deschis de management si operare care sa permita identificarea locației, monitorizarea in timp real a funcționalității, disponibilității, cantității de energie transferata. De asemenea, acest acces trebuie sa permita interconectarea si comunicarea cu alte instalatii similare in timp real.

Stațiile de reincarcare comunica prin protocol de tip OCPP - Open Charge Point Protocol - minimum 1.6J si dispun de meniu in limba romana si in limba engleza.

AMPLASAMENT 7 - Loc. Sinesti, Strada Zootehniei – nr. cadastral 54425

- Gabarit necesar 1 loc de incarcare – 2,5*5 m
- Numar locuri de parcare aferente statiei de incarcare – 2
- Gabarit necesar 2 locuri de parcare + statie = 60 mp
- Numar statii de reincarcare – 1 buc
- Numar panouri de semnalizare/informare = 1 buc

Pe terenul studiat se propune amplasarea unei statii de reincarcare si amenajarea spatiilor de parcare aferente acestora si marcarea cu culoarea verde. Statia propusa va asigura incarcarea, a doua automobile simultan cu o putere de 60 KW DC + 22 KW AC. Statia propusa trebuie sa indeplineasca urmatoarea conditie :”incarcarea in curent alternativ, si incarcarea multistandard in curent continuu”.

In amplasament se vor asigura toate facilitatile pentru functionarea unei statii de reincarcare, avand



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

capabilitatea de incarcare multistandard rapida in curent continuu de 60KW si 22KW in curent alternativ. Statia va permite incarcarea simultan a doua masini.

Din Blocul de masura si protectie trifazat (BMPT) si contorul bidirectional va pleca catre Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] cablul de alimentare ACYAbY.

Din Tabloul Electric de Distributie [T.E.D.] compus dintr-o sectiune va pleca un cablu de electroalimentare aferent statiei electrice de reincarcare. Cablurile electrice vor fi protejate in tuburi PEID / PeHD pe toata lungimea de instalare fiind amplasate in sapatura pe spatii verzi/pamant.

In amplasamentul statiei se va realiza o priza de impamantare locala complexa cu doi electrolizi orizontali de 4,5 m si 4 electrozi verticali de 1,5 m lungime rezistenta de dispersie $< 4\Omega$.

Se va asigura spatiul corespunzator, conform reglementarilor rutiere in vigoare, stationarea masinilor electrice realizandu se perpendicular cu axul drumului.

Locatia va asigura accesul nediscriminator al publicului la statia de reincarcare instalata si va beneficia de semnalizare corespunzatoare .

Se va asigura vizibilitatea statie electrice de reincarcare in corespondenta cu standardele europene si nationale in domeniu.

Stațiile de reincarcare vor dispune de un acces deschis de management si operare care sa permita identificarea locației, monitorizarea in timp real a funcționalității, disponibilității, cantității de energie transferata. De asemenea, acest acces trebuie sa permita interconectarea si comunicarea cu alte instalații similare in timp real.

Stațiile de reincarcare comunica prin protocol de tip OCPP - Open Charge Point Protocol - minimum 1.6J si dispun de meniu in limba romana si in limba engleza.

4. Sistemul constructiv

Amplasamentul 1 – Loc. Potcoava, Strada Falcoeni Deal – Nr. Cadastral 54403

- se propune amenajarea unei platforme conform planuri anexate
- montajul statie – conform specificatie furnizor

Amplasamentul 2 - Loc. Potcoava, Strada Targului – Nr. Cadastral 54771

- se propune amenajarea unei platforme conform planuri anexate
- montajul statie – conform specificatie furnizor

Amplasamentul 3 - Loc. Potcoava, Strada Alea Mioritei – Nr. Cadastral 54781

- se propune amenajarea unei platforme conform planuri anexate
- montajul statie – conform specificatie furnizor

Amplasamentul 4 - Loc. Potcoava, Strada Morii – Nr. Cadastral 54406

- se propune amenajarea unei platforme conform planuri anexate
- montajul statie – conform specificatie furnizor

Amplasamentul 5 - Loc. Potcoava, Strada Tineretului – Nr. Cadastral 54769

- se propune amenajarea unei platforme conform planuri anexate
- montajul statie – conform specificatie furnizor

Amplasamentul 6 - Loc. Sinesti, Strada Satu Nou – Nr. Cadastral 54462

- se propune amenajarea unei platforme conform planuri anexate
- montajul statie – conform specificatie furnizor

Amplasamentul 7 - Loc. Sinesti, Strada Zootehniei – Nr. Cadastral 54425

- se propune amenajarea unei platforme conform planuri anexate
- montajul statie – conform specificatie furnizor



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

5. ASIGURARI CERINTELOR FUNDAMENTALE APLICABILE, POTRIVIT LEGII

Proiectul se va verifica la toate cerintele de calitate precizate de “legea calitatii in constructii” de catre un verficator autorizat M.LP.A.T la specialitatea Ie.

Cerinta de calitate “A” – Rezistenta mecanica si stabilitate

Conform specificatiilor din “Codul de proiectare seismica P100-1/2013, constructia existenta se incadreaza in clasa IV de importanta - “Cladiri de mica importanta pentru siguranta publica, cu grad redus de ocupare si/sau de mica importanta economica, constructii agrigole, constructii temporare etc.”

Cerinta “B” SIGURANTA IN EXPLOATARE

Se vor respecta instructiunile de incarcare recomandate de producatorul echipamentelor

CERINTE “C” SECURITATEA LA INCENDIU

Echipamentul montat va respecta normele si legislatia in vigoare.

CERINTA „D”

Beneficiarul va asigura mentenanta statiilor, in conformitate cu prevederile producatorului, inclusiv igienizarea periodica a echipamentului.

CERINTA „F”

Economia de energie

Exploatarea vehiculelor electrice implica consumul ridicat de energie electrica, dar exclude folosirea combustibililor fosili. Astfel se favorizeaza consumul de energie din surse regenerabile.

Izolarea hidrofuga

Echipamentul Propus a se monta prin proiect, inclusiv linia de alimentare a acestuia, sunt protejate in conformitate cu standardul IP54. Intrucat echipamentul propus va fi montat si exploatat in exterior, sub cerul liber, acesta va avea un grad de protectie la umiditate si praf de minim IP55 conform standardului EN60529 2.

Protectie antivandalism

Echipamentul propus a se monta prin proiect are un grad de protectie antivandalism IK10. De asemenea, pentru a evita eventualele coeziuni cu vehiculele electrice, se vor monta intre locurile de parcare si statia de incarcare stalpi metalici de protectie, semnalizati vizibil (galben-negru).

Cerinta „F”

Prin functionare, statia de reincarcare pentru vehicule electrice, va produce un nivel de zgomot in functionare la putere maxima de pana la 66dB, la 1 m de statia de incarcare, in orice directie.





Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

III. MEMORIU DE INSTALATII ELECTRICE

3.1. PREZENTAREA PROIECTULUI

In urma analizei situatiei existente si analizand site-ul specializat: <http://www.plugshare.com/>, se identifica deficiente legate de lipsa masinilor electrice poate implica analiza unor aspecte variate, cum ar fi impactul asupra mediului, costurile, infrastructura de incarcare, autonomia vehiculelor si altele. Iata cateva dintre deficiențele asociate cu lipsa masinilor electrice:

- Impactul asupra mediului: Masinile cu motoare conventionale alimentate cu combustibili fosili genereaza emisii poluante, contribuind la schimbarile climatice si la poluarea aerului. Lipsa masinilor electrice poate duce la mentinerea sau accentuarea acestui impact negativ asupra mediului.
- Dependenta de combustibili fosili: Absenta vehiculelor electrice poate contribui la dependenta continua de combustibilii fosili si la vulnerabilitatea fata de fluctuatiile preturilor petrolului pe plan mondial.
- Costurile ridicate ale carburantilor: Utilizarea masinilor conventionale necesita achizitionarea constanta a carburantilor, iar preturile acestora pot varia in functie de conditiile pietei. In absenta alternativelor electrice, soferii pot fi expusi la costuri ridicate de exploatare.
- Infrastructura de incarcare insuficienta: Lipsa unei infrastructuri dezvoltate de incarcare pentru vehiculele electrice poate descuraja oamenii sa treaca la astfel de vehicule. Starea actuala a infrastructurii de incarcare poate limita autonomia si atractivitatea masinilor electrice.
- Autonomie redua a vehiculelor electrice: In comparatie cu masinile cu motoare cu combustie interna, unele vehicule electrice au o autonomie mai mica. Aceasta poate fi perceputa ca o deficiente in special pentru cei care parcurg distante lungi fara posibilitatea de a incarca vehiculul in mod regulat.

Deficienta identificata este materializata prin imposibilitatea accesarii a posesorilor de masini electrice, a statiilor de reincarcare a masinilor electrice, ceea ce conduce la o descurajare a traficului electric, cu consecinte negative in plan turistic, implicit economic si de mediu.

In zona amplasamentelor propuse pentru amenajarea de statii de reincarcare exista puncte de transformare in vedere alimentarii cu energie electrica a acestora.

Amplasament 1: Strada Falcoeni Deal – Nr. Cadastral 54403

- Numarul Statiilor de Incarcare: 1 statie cu 2 puncte de reincarcare; - incarcarea in curent alternativ, si incarcarea multistandard in curent continuu ;
- Regimul juridic: Terenul este situat in intravilanul Orasului Potcoava, apartine domeniului public, conform extras de carte funciara nr. 54403

Amplasament 2: Strada Targului – Nr. Cadastral 54771

- Numarul Statiilor de Incarcare: 1 statie cu 2 puncte de reincarcare; - incarcarea in curent alternativ, si incarcarea multistandard in curent continuu ;
- Regimul juridic: Terenul este situat in intravilanul Orasului Potcoava, apartine domeniului public, conform extras de carte funciara nr. 54771

Amplasament 3: Strada Alea Mioritei – Nr. Cadastral 54781

- Numarul Statiilor de Incarcare: 1 statie cu 2 puncte de reincarcare; - incarcarea in curent alternativ,





Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

si incarcarea multistandard in curent continuu ;

- Regimul juridic: Terenul este situat in intravilanul Orasului Potcoava, apartine domeniului public, conform extras de carte funciara nr. 54781

Amplasament 4: Strada Morii – Nr. Cadastral 54406

- Numarul Statiilor de Incarcare: 1 statie cu 2 puncte de reincarcare; - incarcarea in curent alternativ, si incarcarea multistandard in curent continuu;
- Regimul juridic: Terenul este situat in intravilanul Orasului Potcoava, apartine domeniului public, conform extras de carte funciara nr. 54406

Amplasament 5: Strada Tineretului – Nr. Cadastral 54769

- Numarul Statiilor de Incarcare: 1 statie cu 2 puncte de reincarcare; - incarcarea in curent alternativ, si incarcarea multistandard in curent continuu ;
- Regimul juridic: Terenul este situat in intravilanul Orasului Potcoava, apartine domeniului public, conform extras de carte funciara nr. 54769

Amplasament 6: Strada Satu Nou – Nr. Cadastral 54462

- Numarul Statiilor de Incarcare: 1 statie cu 2 puncte de reincarcare; - incarcarea in curent alternativ, si incarcarea multistandard in curent continuu ;
- Regimul juridic: Terenul este situat in intravilanul Orasului Potcoava, apartine domeniului public, conform extras de carte funciara nr. 54462

Amplasament 7: Strada Zootehniei – Nr. Cadastral 54425

- Numarul Statiilor de Incarcare: 1 statie cu 2 puncte de reincarcare; - incarcarea in curent alternativ, si incarcarea multistandard in curent continuu ;
- Regimul juridic: Terenul este situat in intravilanul Orasului Potcoava, apartine domeniului public, conform extras de carte funciara nr. 54425

La baza intocmirii acestei documentatii au stat :

1. Tema de proiectare pusa la dispozitie de catre beneficiar.
2. Planurile si sectiunile de arhitectura.
3. Normele si normativele in vigoare.

3.2. REGLEMENTARI

Baza de reglementare a prezentei documentatii este constituita de normele si legislatia Uniunii Europene precum si a celor romanesti in domeniu. In cazul unor situatii contradictorii se vor aplica prevederile normelor europene. In scopul realizarii unor solutii optime tehnico- economice, vor fi utilizate cu caracter facultativ si standardele internationale, ale Uniunii Europene si standardele romanesti

Prezenta documentatie a fost intocmita pe baza continutului cadru al documentatiei D.T. precizat in ultima varianta actualizata a legii 50/1991 si completarile ulterioare (si a normelor metodologice la lege). Proiectul va fi verificat din punct de vedere al cerintelor de calitate a,b,c,d,e,f,g, conform Legii 10/1995, exigenta instalatii electrice (Ie).



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

In toate etapele de proiectare se vor respecta actele normative referitoare la proiectare si la materiale si produse puse in opera:

- Legea nr.10/1995 si completarile ulterioare privind calitatea in constructii;
- Legea nr.307/2006 privind apararea impotriva incendiilor;
- Legea nr.319/2006 privind securitatea si sanatatea in munca;
- Regulament UE 305/2011 privind stabilirea unor conditii armonizate pentru comercializarea produselor pentru constructii;
- HG nr.766/21.11.1997 modificata si completata ulterior pentru aprobarea unor regulamente privind calitatea in constructii;
- HG nr. 492/2018 pentru aprobarea Regulamentului privind controlul de stat al calitatii in constructii;
- Regulamentul de receptie a lucrarilor de constructii si instalatii aferente acestora, aprobat prin HG nr. 273/1994
- Normativ pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente cladirilor", indicativ I 7—2011 ;
- Normativ pentru securitatea la incendiu a cladirilor, Partea a III-a — Instalatii de detectare, semnalizare si avertizare, indicativ P 118/3-2015 si completarile ulterioare;
- Codul retelelor electrice de distributie —ANRE;
- Norme de prevenire si stingere a incendiilor pentru ramura energiei electrice, indicativ PE 009/93;
- Normativ pentru proiectarea si executia retelelor de cabluri electrice, indicativ NTE007/08/00;
- Normativ de incercari si masuratori la echipamente si instalatii electrice, indicativ PE 116/94;
- Normativ privind limitarea regimului nesimetric si deformant in retelele electrice, indicativ PE 143/94;
- Indreptar de proiectare si executie a instalatiilor de legare la pamant, indicativ IRE-Ip30-2004;
- Normativ pentru verificarea calitatii si receptia lucrarilor de instalatii aferente constructiilor, indicativ C 56-02;
- Norma metodologica de aplicare a prevederilor Legii securitatii si sanatatii in munca — 2006
- Norme generale de aparare impotriva incendiilor, aprobate prin Ordin MAI nr163/28.02.2007
- Hotirea Guvernului Romaniei nr 971 din 26.07.2006 privind cerinte minime pentru semnalizarea de securitate si de sanatate la locul de munca.
- Normativ de siguranta la foc a constructiilor, indicativ P 118-99;
- Normativ de prevenire si stingere a incendiilor pe durata executarii lucrarilor de constructii si instalatii aferente acestora, indicativ C300-1994;
- Documentatia va fi verificata pentru cerinta de calitate, conform prevederilor Legii 10/1995.
- Regulamentele delegate si deciziile CE / UE privind clasificarea la foc si atestarea conformitatii produselor pentru constructii
- HGR 1236 / 2012 privind stabilirea cadrului institutional si a unor masuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului UE nr. 305/2011 al Parlamentului European si al Consiliului din 9 martie 2011



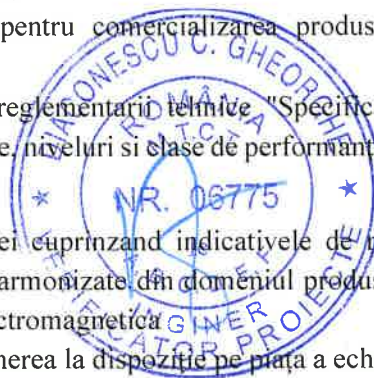
Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

- Ordinul MDLPL 1583 / 2008 privind aplicarea standardelor referitoare la sisteme de control si evacuare a fumului si gazelor fierbinți din construcții si de limitare a propagarii fumului in caz de incendiu
- Ordinul MTCT 1822 / 2004 pentru aprobarea Regulamentului privind clasificarea si incadrarea produselor pentru construcții pe baza performanțelor de comportare la foc (modificat si completat prin Ordin MTCT 133/2006 si Ordin MDLPL 269 / 2008)
- HG nr. 668/2017 privind stabilirea condițiilor pentru comercializarea produselor pentru construcții
- Ordinul MDRAP 2360 / 2013 pentru aprobarea reglementarii tehnice "Specificație tehnica privind produse pentru construcții. Caracteristici esențiale, niveluri si clase de performanta", indicativ ST 051-2013
- Ordin MDRAP 3169/2016 privind aprobarea Listei cuprinzand indicatiile de referință ale standardelor romane care transpun standarde europene armonizate din domeniul produselor pentru construcții
- HG nr. 487/2016-privind compatibilitatea electromagnetica
- HG nr. 409/2016 privind stabilirea condițiilor pentru punerea la dispozitie pe piata a echipamentelor electrice de joasa tensiune.





Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro



Standarde utilizate:

Nr. crt.	Cod document	Denumire document
1.	SR CEI 60050-826 /2006	Vocabular Electrotehnic Internațional. Partea 826: Instalații electrice
2.	SR EN 60529 / 1995	Grade de protecție asigurate prin carcase (Cod IP).
3.	SR EN 60529:1995/A1 /2003	Grade de protecție asigurate prin carcase (Cod IP).
4.	SR EN 60332-1-1 /2005	Incercări ale cablurilor electrice și cu fibre optice supuse la foc. Partea 1-1: Incercare la propagarea verticală a flăcării pe un conductor sau cablu izolat. Aparatura de incercare
5.	SR EN 60947-1 /2008	Aparataj de jt. Partea 1: Reguli generale.
6.	SR EN 60947-1:2008/A1 / 2011	Aparataj de joasă tensiune. Partea 1: Reguli generale.
7.	SR EN 60947-4-1 /2001	Aparataj de jt. Partea 4-1: Contactoare și demaratoare de motoare. Contactoare și demaratoare electromecanice.
8.	SR EN 60947-4-1 /2010	Aparataj de jt. Partea 4-1: Contactoare și demaratoare de motoare. Contactoare și demaratoare electromecanice.
9.	SR EN 60947-4-1:2001/A1 / 2003	Aparataj de jt. Partea 4-1: Contactoare și demaratoare de motoare. Contactoare și demaratoare electromecanice.
10.	SR EN 60947-4-1:2001/A2 / 2006	Aparataj de joasă tensiune. Partea 4-1: Contactoare și demaratoare de motoare. Contactoare și demaratoare electromecanice.
11.	SR HD 384.5.523 S2 / 2003	Instalații electrice în construcții. Partea 5: Alegerea și instalarea echipamentelor electrice. Capitolul 523: Curenti admisibili în sisteme de pozare.
12.	SR HD 384.5.523 S2:2003/C91 / 2008	Instalații electrice în construcții. Partea 5: Alegerea și instalarea echipamentelor electrice. Capitolul 523: Curenti admisibili în sisteme de pozare.
13.	STAS 2612 / 1987	Protecția împotriva electrocutărilor. Limite admise
14.	STAS 4002 / 1974	Materiale auxiliare pentru rețele și instalații electrice. Cleme de sirp pentru circuite cu conductoare din cupru și aluminiu. Condiții tehnice speciale de calitate
15.	STAS 4102 / 1985	Piese pentru instalații de legare la pământ de protecție.
16.	SR 8591 / 1997	Rețele edilitare subterane. Condiții de amplasare.
17.	STAS 8779 / 1986	Cabluri de semnalizare cu izolație și manta de PVC.
18.	STAS 9436-1 / 1973	Cabluri și conducte electrice . Clasificare și principii desimbolizare.
19.	STAS 9436-2 / 1980	Cabluri și conducte electrice. Cabluri de energie de joasă și medie tensiune. Clasificare și simbolizare
20.	STAS 9436-5 / 1973	Cabluri și conducte electrice. Cabluri de semnalizare, comandă și control. Clasificare și simbolizare.
21.	STAS 9570/1 / 1989	Marcarea și reperarea rețelilor de conducte și cabluri în localități.
22.	STAS 10101/0 / 1975	Acțiuni în construcții. Clasificarea și gruparea acțiunilor.
23.	SR EN 50160 / 2007	Caracteristici ale tensiunii în rețelele electrice publice.
24.	SR CEI 60050(461)+A1 / 1996	Vocabular electrotehnic internațional. Capitolul 461: Cabluri electrice.



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

25.	SR CEI 60050-826 /2006	Vocabular Electrotehnic Internațional. Partea 826: Instalații electrice
26.	SR EN 60071-1 /2006	Coordonarea izolației. Partea 1: Definiții, principii si reguli.
27.	SR EN 60071-2 /1999	Coordonarea izolației. Partea 2: Ghid de aplicare.
28.	SR EN 60228 / 2005	Conductoare pentru cabluri izolate.
29.	SR EN 60332-1-1 /2005	Incerari ale cablurilor electrice si cu fibre optice supuse la foc. Partea 1-1: Incercare la propagarea verticala a flacarii pe un conductor sau cablu izolat. Aparatura de incercare
30.	SR EN 60332-2-1 /2005	Incerari ale cablurilor electrice si cu fibre optice supuse la foc. Partea 2-1: Incercare la propagarea verticala a flacarii pe un conductor sau cablu izolat de secțiune mica. Aparatura de incercare
31.	SR HD 60364-1 /2009	Instalații electrice de joasa tensiune. Partea 1: Principii fundamentale, determinarea caracteristicilor generale, definiții
32.	SR HD 60364-4-41 /2007	Instalații electrice de joasa tensiune. Partea 4-41: Masuri de protectie pentru asigurarea securitatii. Protecția împotriva socurilor electrice.
33.	SR HD 60364-4-41:2007/C91 / 2008	Instalații electrice de joasa tensiune. Partea 4-41: Masuri de protecție pentru asigurarea securitatii. Protecția împotriva socurilor electrice.
34.	SR HD 60364-4-443 /2007	Inst el in construcții. Partea 4-44: Protecție pentru asigurareasecurității. Protecție împotriva perturbațiilor de tensiune si a perturbațiilor electromagnetice. Art 443: Protecție împotriva supratensiunilor de origine atmosferica sau de comutație.
35.	SR HD 60364-5-51 /2010	Instalații electrice in construcții. Partea 5-51: Alegerea si montarea echipamentelor electrice. Reguli generale.
36.	SR HD 60364-5-51 /2010	Instalații electrice in construcții. Partea 5-51: Alegerea si montarea echipamentelor electrice. Reguli generale.
37.	SR HD 60364-5-534 /2009	Instalații electrice de joasa tensiune. Partea 5-53: Alegerea si instalarea echipamentelor electrice. Secționare, intrerupere si comanda. Articolul 534: Dispozitive de protecție împotriva supratensiunilor
38.	SR HD 60364-5-54 /2012	Instalații electrice de joasa tensiune. Partea 5-54: Alegerea si montarea echipamentelor electrice. Instalații de legare la pamant si conductoare de protecție.
39.	SR HD 60364-6 /2007	Instalații electrice de joasa tensiune. Partea 6: Verificare
40.	SR HD 60364-7-701 /2007	Instalații electrice de joasa tensiune. Partea 7-701: Prescripții pentru instalații sau amplasamente speciale. Incaperi cu cada deaie sau dus
41.	SR HD 60364-7-704 /2007	Instalații electrice de joasa tensiune. Partea 7-704: Prescripții pentru instalații sau amplasamente speciale. Instalații pentru santiere de construcții si de demolare.
42.	SR CEI 60888 / 1994	Sarme de otel zincate pentru conductoare cablate.



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro



- | | | |
|-----|-----------------------------|--|
| 43. | SR EN 60909-3 /2004 | Curenți de scurtcircuit în rețele electrice trifazate de curent alternativ. Partea 3: Curenți în cazul unei duble puneri monofazate la pamant și curenți parțiali de scurtcircuit prin pamant. |
| 44. | SR EN 60947-7-1 /2010 | Aparataj de joasa tensiune. Partea 7-1: Echipamente accesorii. Blocuri de jonctiune pentru conductoare de cupru |
| 45. | SR EN 61140 / 2002 | Protecție împotriva socurilor electrice. Aspecte comune în instalații și echipamente electrice |
| 46. | SR EN 61140:2002/A1 / 2007 | Protecție împotriva socurilor electrice. Aspecte comune în instalații și echipamente electrice |
| 47. | SR EN 61140:2002/C91 / 2008 | Protecție împotriva socurilor electrice. Aspecte comune în instalații și echipamente electrice |
| 48. | SR EN 61230 / 2009 | Lucrari sub tensiune. Dispozitive portabile de legare la pamant sau de legare la pamant și în scurtcircuit. |
| 49. | SR EN 61238-1 /2004 | Conectoare presate și cu strângere mecanică pentru cablurile de energie cu tensiunea nominală până la 36 kV (Um = 42 kV).
Partea 1: Metode de încercări și prescripții. |
| 50. | SR EN 61439-1 /2012 | Ansambluri de aparataj de joasa tensiune. Partea 1: Reguli generale. |
| 51. | SR EN 61439-2 /2012 | Ansambluri de aparataj de joasa tensiune. Partea 2: Ansambluri de aparataj (de comutație și de comanda) de putere. |
| 52. | SR EN 61439-3 /2012 | Ansambluri de aparataj de joasa tensiune. Partea 3: Tablouri de distribuție destinate pentru a fi utilizate de persoane obișnuite (DBO). |
| 53. | SR EN 61439-5 /2011 | Ansambluri de aparataj de joasa tensiune. Partea 5: Ansambluri de aparataj pentru rețele de distribuție. |
| 54. | SR EN 61439-6 /2013 | Ansambluri de aparataj de joasa tensiune. Partea 6: Canale de cabluri prefabricate. |
| 55. | SR EN 61477 / 2009 | Lucrari sub tensiune. Prescripții minime pentru utilizarea sculelor, dispozitivelor și echipamentelor. |

3.3. PREZENTAREA SOLUȚIEI TEHNICE PROIECTATE

3.3.1. ALIMENTAREA CU ENERGIE ELECTRICA

Bransamentul electric se va proiecta si se va executa respectandu-se conditiile prevazute in SR234, normativul PE 106, pentru bransamentele electrice aeriene si pentru bransamentele electrice subterane respectandu-se si conditiile prevazute in normativul NTE 007/08/00.

Alimentarea cu energie electrica a obiectivului este asigurata prin intermediul postului de transformare existent, conform ATR distribuitor local.

In cazul in care, in urma intocmirii proiectului tehnic de executie (dupa aprobarea tuturor fiselor tehnice ale echipamentelor de putere si dupa intocmirea unui nou bilant electro-energetic) se constata depasirea puterii alocate de catre distribuitorul local prin ATR-ul existent, beneficiarul va solicita distribuitorului actualizarea avizului tehnic de racordare, pentru obtinerea unui spor de putere.

Sursa de baza va fi alimentarea cu energie electrica de la sistemul energetic national prin intermediul unui racord dintr-un post de transformare / bransament existent.

Bilant energetic - Strada Falcoeni Deal – Nr. Cadastral 54403:

TABLOU ELECTRIC DISTRIBUTIE		T.E.D
Putere electrica instalata	Pi	82.0 kW
Putere electrica maxim absorbita	Pmaxa	82.0 kW
Curentul de calcul	Ic	120.8 A

Bilant energetic - Strada Targului – Nr. Cadastral 54771:

TABLOU ELECTRIC DISTRIBUTIE		T.E.D
Putere electrica instalata	Pi	82.0 kW
Putere electrica maxim absorbita	Pmaxa	82.0 kW
Curentul de calcul	Ic	120.8 A

Bilant energetic - Strada Alea Mioritei – Nr. Cadastral 54781:

TABLOU ELECTRIC DISTRIBUTIE		T.E.D
Putere electrica instalata	Pi	82.0 kW
Putere electrica maxim absorbita	Pmaxa	82.0 kW
Curentul de calcul	Ic	120.8 A

Bilant energetic - Strada Morii – Nr. Cadastral 54406:

TABLOU ELECTRIC DISTRIBUTIE		T.E.D
Putere electrica instalata	Pi	82.0 kW
Putere electrica maxim absorbita	Pmaxa	82.0 kW
Curentul de calcul	Ic	120.8 A



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

Bilant energetic - Strada Tineretului – Nr. Cadastral 54769:

TABLOU ELECTRIC DISTRIBUTIE		T.E.D
Putere electrica instalata	Pi	82.0 kW
Putere electrica maxim absorbita	Pmaxa	82.0 kW
Curentul de calcul	Ic	120.8 A

Bilant energetic - Strada Satu Nou – Nr. Cadastral 54462:

TABLOU ELECTRIC DISTRIBUTIE		T.E.D
Putere electrica instalata	Pi	82.0 kW
Putere electrica maxim absorbita	Pmaxa	82.0 kW
Curentul de calcul	Ic	120.8 A

Bilant energetic - Strada Zootehnicii – Nr. Cadastral 54425:

TABLOU ELECTRIC DISTRIBUTIE		T.E.D
Putere electrica instalata	Pi	82.0 kW
Putere electrica maxim absorbita	Pmaxa	82.0 kW
Curentul de calcul	Ic	120.8 A

3.3.1.1. tensiunea de utilizare $U_n = 230/400$ V.c.a.;

3.3.1.2. frecventa retelei de alimentare $F_u = 50$ Hz; retelei electrice in punctul de delimitare cu furnizorul (TT; TN, etc);

3.3.1.3. durata maxima a intreruperii cu energie electrica, de la furnizorul extern, conform caracteristicilor consumatorului si a solutiei de alimentare obtinute prin avizul de racordare;

Pentru conectarea tabloului electric de distributie la reseaua furnizorului de energie electrica se vor utiliza cabluri din aluminiu, armat, de tip ACYAbY, cu sectiunea de 95mm^2 , montate ingropat.

Durata maxima a intreruperii cu energie electrica, de la sistemul de alimentare extern va fi conform caracteristicilor consumatorului si a solutiei de alimentare obtinute prin avizul de racordare.

Distributia energiei electrice

Distributia energiei electrice se realizeaza in sistem TN-S, separarea neutrului realizandu-se in tabloul electric general aferent cladirii.

In conformitate cu prevederile articolului 55 din cadrul normativului "Normativ pentru proiectarea si executarea retelelor de cabluri electrice", indicativ NTE 007/08/00 se vor pastra distante minime intre:

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

- o distante minime de 25 cm intre grupari de cabluri cu tensiuni diferite.
- o distante minime de 15 cm intre grupari de cabluri cu comportari diferite la propagarea flacarii.

Tabloul electric va fi in confection metalica cu usa plina cu yala, cu grad de protectie minim IP 65, echipat conform schemelor monofilare si avand in vedere o rezerva de spatiu de minim 20% pentru montarea elementelor de protectie pentru receptoare electrice viitoare.

Toate circuitele interioare de se vor executa cu cablu din aluminiu ACYAbY cu intarziere la propagarea flacarii, protejat in tub PeHD- montat ingropat la minim -0.8m fata de CTA.

Instalatii electrice de prize si receptoare de putere

Toate circuitele de forta vor fi protejate la plecarea din tabloul electric cu intrerupatoare automate prevazute cu protectie automata la curenti de defect (PACD), conform schemelor monofilare, multifilare si specificatiilor de aparataj.

Racordurile electrice sunt dispuse pe circuite independente, corespunzator gradului de importanta a acestora.

Circuitele electrice ce alimenteaza receptoarele de forta se vor proteja la suprasarcina cu relele termice si la scurtcircuit cu sigurante automate.

Toate echipamentele de forta sunt achizitionate cu panou propriu de automatizare si control, astfel incat in sarcina proiectantului de instalatii electrice este doar alimentarea pe partea de forta a echipamentelor. Legaturile intre unitatile interioare si cele exterioare ale diverselor echipamente se vor realiza de catre furnizorul de echipamente.

Circuitele (prize si receptoare de putere) vor fi protejate la scurtcircuit si acolo unde este cazul la suprasarcina cu disjunctoare automate bipolare. Circuitele de prize si forta vor trebui stabilite astfel ,incat traseele de cabluri sa fie cat mai scurte, iar pierderile de tensiune sa se incadreze in limitele impuse de catre normativul 17/2011 (maxim 8% pentru circuitele de forta).

Circuitele se vor distribui pe cele trei faze pentru echilibrarea incarcarii acestora.

Caracteristici tehnice si parametri specifici obiectivului de investitie:

Conform fise tehnice anexate prezentului proiect.

Instalatii de priza de pamant

Rezistența de dispersie a prizei de pamant va fi sub valoarea de 4 Ohm, fiind o priza distincta pentru instalatia electrica de protectie impotriva atingerilor accidentale. In cazul in care priza de pamant nu satisface conditia de $R_p < 4 \text{ Ohm}$ se va lega la prize de pamant electrozi verticali suplimentari OLZn $d=2 \frac{1}{2}''$, $l=3 \text{ m}$ pana la obtinerea valorii impuse.

Pentru a evita fenomenul de supratensiuni atmosferice din rețeaua de distribuție s-au montat in tablourile electrice descarcatoare de supratensiuni.

Instalatia de protectie impotriva socurilor electrice si legare la pamant

Bazat pe intreruperea alimentarii, corespunzator retelei TN, deoarece sursa este cu punctul neutru distribuit, respectiv schema TN-S, pana la originea instalatiei electrice de utilizare a consumatorului.

In conformitate cu cerintele NP-I7/2011 se impun urmatoarele:

- a) toate masele instalatiei electrice trebuie legate, prin conductoare de protectie (PE) la neutrul alimentarii, legat la pamant;
- b) retea de echipotentializare - componenta a sistemului de legare la pamant - va avea noduri intermediare BPE si noduri BPPE ca bare principale de protectie si echipotentializare a unei retele de conductoare de protectie pentru legarea suplimentara la pamant a carcaselor (maselor) si pentru echipotentializarea acestora dar si a elementelor metalice din sau care acced in ansamblul construit;
- c) in fiecare tablou electric se va realiza o bareta PE la care se vor lega:
 - conductorul PE distribuit al sursei;
 - conductoarele PE pentru fiecare circuit sau coloana descendenta;
 - conductorul PE pentru legarea carcasei metalice, a tabloului respectiv, la PE.
- d) egarea la pamant, prin intermediul barelor principale de legare la pamant, se va face la priza de pamant existenta.

Deoarece s-a considerat, pe de o parte, ca numai prin legarea la neutru nu este sigura actionarea aparatelor de protectie ale retelei (PACD), iar pe de alta parte exista echipamente cu functionare continua nesupravegheata, s-a adoptat ca mijloc complementar protectia automata cu DDR. Pentru DDR se asigura rezerva si actionare selectiva pe verticala.

Masuri de protectie impotriva socurilor electrice, si psi

o Masuri impotriva atingerii directe

Protectia se va asigura prin izolari, carcasari, separari, protectie diferentiala, conform prevederilor normativului I7-2011

Toate echipamentele metalice se vor lega la priza de pamant a cladirii. Aceasta priza este existenta.

o Masuri impotriva atingerilor indirecte.

Pentru protectia utilizatorilor impotriva electrocutarii prin atingere indirecta se va asigura legarea la conductorul de protectie. In acest scop toate partile metalice ale instalatiei si echipamentelor electrice, care in mod normal nu sunt sub tensiune darcare, in mod accidental, in urma unui defect, pot ajunge sub tensiune, se vor lega la conductorul de protectie.

Conductorul de protectie va fi separat de neutru si va fi protejat pe tot parcursul lui pana la carcasele receptoarelor electrice in aceleasi conditii ca si conductoarele active de faza si neutru.

Pentru protectia utilizatorilor impotriva electrocutarii prin atingere directa se va asigura:

- izolarea electrica a tuturor elementelor conductoare de curent ce fac parte dincircuitele curentilor de lucru;
- utilizarea de tablouri electrice avand grad de protectie corespunzator;



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

- amplasarea la inaltime inaccessibile in mod normal a echipamentelor electrice.

CERINTE ESENTIALE DE CALITATE

REZISTENTA MECANICA SI STABILITATEA se va realiza prin :

- Rezistenta mecanica a elementelor instalației la eforturile exercitate in timpul utilizării;
- Numarul minim de manevre mecanice si electrice asupra aparatelor electrice, care nu produc deteriorari si uzura;
- Rezistența materialelor, aparatelor si echipamentelor la temperaturile de utilizare;
- Adaptarea masurilor de protecție antiseismica (asigurarea tabloului electric impotriva rasturnării, utilizarea conductorilor flexibili, cu rezerva la rosturi)
- Prinderile, fixările, suporturile si traversările prin elementele de construcție, ale instalațiilor electrice, nu trebuie sa afecteze rezistența elementelor de construcție.

SECURITATEA LA INCENDIU se va realiza prin :

- Adaptarea instalației electrice la gradul de rezistență la foc a elementelor de construcție;
- Incadrarea instalației electrice in categoriile de pericol de incendiu, respectiv de pericol de explozie;
- Precizarea nivelului de combustibilitate a componentelor instalației electrice;
- Elementele conductive ale instalațiilor nu se monteaza pe elemente combustibile. Cablurile utilizate sunt cu intarziere la propagarea flăcării si au elemente de protecție (tuburi, carcase) incombustibile.

SIGURANȚA IN EXPLOATARE se va realiza prin :

- Protecția utilizatorului impotriva socurilor electrice, prin atingere directa, sau indirecta;
- Securitatea instalației electrice la funcționarea in regim anormal: protecția la suprasarcina si la scurtcircuit;

IGIENA, SANATATE SI MEDIU se va realiza prin evitarea riscului de producere sau favorizare a dezvoltării de substanțe nocive sau insalubre, de catre instalațiile electrice;

FUNCȚIONAREA INSTALAȚIEI DE ALIMENTARE ELECTRICA

In regim de funcționare normala, tabloul principal va funcționa cu intreruptorul desosire inchis iar plecarile spre consumatori vor fi conectate in totalitate.

Intocmit,

Ing Dobre Marian



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro



Nr. certificat : 4247
ISO 14001:2015



Nr. certificat : 3279
ISO 45001:2018



Nr. certificat : 4856
ISO 9001:2015

BREVIAR DE CALCUL INSTALATII ELECTRICE

Tablou	Circuit	Destinatie	TN-S	U3~	400	U1~	Cs	PC [W]	P[L1]	P[L2]	P[L3]	$\cos\varphi$	η	Ic [A]	Nr cabluri	Curent admisibil (corectat I'z[A])	Protectie
	Nr.	A1															
TEG	C1	Alimentare statie reincarcare el 1	3~				1	82000				0.98	1	120.77	1	150.96	144A
		TEG	3~	0	0	0	1	82000	0	0	0	0.98	1	120.77	1	150.97	144A

BREVIAR DE CALCUL INSTALATII ELECTRICE

Tablou	Circuit	Destinatie	TN-S	U3~	400	U1~	Cs	PC [W]	P[L1]	P[L2]	P[L3]	$\cos\varphi$	η	Ic [A]	Nr cabluri	Curent admisibil (corectat I'z[A])	Protectie
	Nr.	A2															
TEG	C1	Alimentare statie reincarcare el 1	3~				1	82000				0.98	1	120.77	1	150.96	144A
		TEG	3~	0	0	0	1	82000	0	0	0	0.98	1	120.77	1	150.97	144A



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro



Nr. certificat : 4247
ISO 14001:2015



Nr. certificat : 3279
ISO 45001:2018



Nr. certificat : 4668
ISO 9001:2015

BREVIAR DE CALCUL INSTALATII ELECTRICE

Tablou	Circuit	Destinatie	TN-S	U3~	400	U1~	PC [W]	Cs	cosφ	η	Ic [A]	Nr cabluri	Curent admisibil (corectat I'z[A])	Protectie
	Nr.	A3					Pi[W]	P[L1] P[L2] P[L3]						
TEG	C1	Alimentare statie reincarcare el 1	3~				82000	1	0.98	1	120.77	1	150.96	144A
		TEG	3~				82000	1	0.98	1	120.77	1	150.97	144A

BREVIAR DE CALCUL INSTALATII ELECTRICE

Tablou	Circuit	Destinatie	TN-S	U3~	400	U1~	PC [W]	Cs	cosφ	η	Ic [A]	Nr cabluri	Curent admisibil (corectat I'z[A])	Protectie
	Nr.	A4					Pi[W]	P[L1] P[L2] P[L3]						
TEG	C1	Alimentare statie reincarcare el 1	3~				82000	1	0.98	1	120.77	1	150.96	144A
		TEG	3~				82000	1	0.98	1	120.77	1	150.97	144A



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro



Nr. certificat : 4247
ISO 14001:2015



Nr. certificat : 3279
ISO 45001:2018



Nr. certificat : 4868
ISO 9001:2015

BREVIAR DE CALCUL INSTALATII ELECTRICE

Tablou	Circuit	Destinatie	TN-S	U3~	400	U1~	PC	Cs	P[L2]	P[L3]	cosφ	η	Ic [A]	Nr cabluri	Curent admisibil (corectat I'z[A])	Protectie
	Nr.															
TEG	C1	Alimentare statie reincarcare el 1	3~				82000	1			0.98	1	120.77	1	150.96	144A
		TEG	3~	0	0	0	82000	1	0	0	0.98	1	120.77	1	150.97	144A

BREVIAR DE CALCUL INSTALATII ELECTRICE

Tablou	Circuit	Destinatie	TN-S	U3~	400	U1~	PC	Cs	P[L2]	P[L3]	cosφ	η	Ic [A]	Nr cabluri	Curent admisibil (corectat I'z[A])	Protectie
	Nr.															
TEG	C1	Alimentare statie reincarcare el 1	3~				82000	1			0.98	1	120.77	1	150.96	144A
		TEG	3~	0	0	0	82000	1	0	0	0.98	1	120.77	1	150.97	144A



Nr. certificat : 4247
ISO 14001:2015

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

BREVARIU DE CALCUL INSTALAȚIE ELECTRICE														
Tabloul	Circuit	Destinatie	TN-S	U3~=	400	U1~=	..	230						
	Nr.	A7		P [W]	P [L1]	P [L2]	P [L3]	Cs	PC [W]	cosφ	η	Ic [A]	Nr cabluri	Curent admisibil (corectat I'z[A])
TEG	C1	Alimentare statie reincarcare el 1		3~ 82000				1	82000	0.98	1	120.77	1	150.96
		TEG		3~ 82000	770	0	0	1	82000	0.98	1	120.77	1	150.97
														144A
														144A



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

IV. MEMORIU DE ORGANIZARE A EXECUTIEI LUCRARILOR

Prezentul memoriu cuprinde descrierea lucrarilor provizorii pregatitoare si necesare in vederea asigurarii tehnologiei de executiei a investitiei: „CONSTRUIRE STATII DE REINCARCARE PENTRU VEHICULE ELECTRICE IN ORASUL POTCOAVA, JUDETUL OLT”.

4. Descrierea lucrarilor provizorii:

4.1. Organizarea incintei, modul de amplasare a constructiilor, amenajarilor si depozitelor de materiale

Pe acest teren constructorul va executa lucrari de organizare provizorii, numai cele strict necesare santierului, impuse de executia lucrarilor de baza, cat si de necesitatile santierului.

Pentru lucrarile provizorii, respectiv organizarea de santier se vor estima tipuri de lucrari, avand in vedere ca prin natura interventiilor propuse nu sunt necesare lucrari de eliberare de amplasament.

Materialele de constructie cum ar fi, nisipul, se vor putea depozita in incinta proprietatii, in aer liber, fara masuri deosebite de protectie, in zona marcata pe plansa DTOE1.

4.2. Constructii provizorii necesare:

Organizarea santierului se va realiza tinandu-se cont de plansa DTOE1. Nu sunt necesare masuri de protectie a vecinatatilor. Se vor lua masuri preventive cu scopul de a evita producerea accidentelor de lucru.

V. Asigurarea si procesare de materiale si echipamente;

Aceasta faza apartine antreprenorului general, nenominalizat la aceasta data. Lucrarea va fi deservita de organizarea centralizata a constructorului, astfel ca toate materialele se vor aduce pe santier numai pe masura ce sunt necesare.

VI. Asigurarea racordarii provizorii la rețeaua de utilitati urbane din zona amplasamentului;

Pentru buna desfasurare a lucrarilor de constructii, autoritatea contractanta trebuie sa puna la dispozitia constructorului urmatoarele:

- suprafata de teren necesara pentru organizarea de santier
- Alimentarea cu apa – nu este cazul.
- Evacuarea apelor uzate – nu este cazul.

Caile de acces rutier;

- Parcarea autovehiculelor se va rezolva pe terenul mentionat.
- Amplasarea lucrarilor de organizare a santierului se face pe terenul pus la dispozitia constructorului in limita de proprietate a autoritati contractante.

VII. Precizari cu privire la accese si imprejmuiuri;

Imprejmuirea santierului se va face pe terenul autoritatii contractante, conform planului atasat. Accesul in incinta se va face in zona platformelor de parcare.

VIII. Precizari privind protectia muncii.

PRECIZARI PRIVIND PROTECTIA MUNCII SI PREVENIREA SI STINGEREA INCENDIILOR



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

Operatiile necesare executiei tuturor lucrarilor, se va face numai cu muncitori carora li s-a facut instructajul special de protectia muncii.

La executarea lucrarilor se vor respecta toate masurile de protectie a muncii prevazute in legislatia in vigoare in special din « Regulamentul privind protectia si igiena muncii in constructii » editia 1993 ; Legea Protectiei Muncii Nr. 90/1996 ; « Norme generale de protectie a muncii » editia 1996, precum si « Norme specifice de protectie a muncii pentru diferite categorii de lucrari »; Art 350 Masuri de protectie impotriva pericolului de electrocutare.

In timpul executiei lucrarilor se vor face instructajele periodice privind protectia muncii si se va lucra cu echipe autorizate pe specific de lucrari. Muncitorii vor fi dotati la punctul de lucru cu material de protectie specific si unelte corespunzatoare.

Masurile prevazute in norme nu sunt limitative. Executantul va prevedea si va executa toate normele de protectia muncii pe care le considera specifice conditiilor locale pentru evitarea oricaror accidente.





Nr. certificat : 4247
ISO 14001:2015



Nr. certificat : 3279
ISO 45001:2018



Nr. certificat : 4866
ISO 9001:2015

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

Avizat I.J.C.

Inspector Sef.....

PROGRAM DE VERIFICARE A CALITATII EXECUTIEI LUCRARILOR

Conf OGR nr. 2/94 si Legii 10/95 (cu modificarile ulterioare republicate) privind calitatea in constructii, fazele determinante stabilite de proiectant pentru executia lucrarilor de instalatii electrice pentru lucrarea «CONSTRUIRE STATII DE REINCARCARE PENTRU VEHICULE ELECTRICE IN ORASUL POTCOAVA, JUDETUL OLT» avand categoria «D» de importanta, sunt urmatoarele :

Participantii la receptia lucrarilor vor fi anuntati, prin grija executantului, cu 10 zile inainte de ajungerea in faza de executie programata:

Nr.	Faza de lucru de urmarit	Participanti	Documente	Observatii
0		3	4	5
1	Predare-primire amplasament	B, E, PI	P.V.P.A	
2	Proces verbal de trasare	B, E	P.V.T	
3	Verificarea cotelor sapaturii	B, E	P.V.L.A	
4	Montarea platbandei prizei de pamant in fundatii precum si buletinul de verificare a prizei de pamant. Verificarea caracteristicilor tehnice a materialelor si a modului de executie a prizei de pamant. Buletin de masura priza de pamant cu : - verificarea prizei naturale de legare la pamant; - verificarea rezistentei prizei de pamant si a continuitatii acesteia;	B, E, PI	P.V.L.A. P.V.F.D.	
5	Verificarea agrementelor tehnice si a buletinelor de calitate a materialelor si echipamentelor puse in opera	B, E	P.V.L.A.	



Nr. certificat : 4247
ISO 14001:2015



Nr. certificat : 3279
ISO 45001:2018



Nr. certificat : 4886
ISO 9001:2015

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

6	Verificarea preliminara a continuitatii conductoarelor electrice inainte cat si dupa montaj	B, E	P.V.V.C.L.
7	Verificarea integritatii tuburilor ce se monteaza	B, E	P.V.L.A. P.V.V.C.L.
8	Verificarea rezistentei de izolatie a conductoarelor	B, E	P.V.V.C.L
9	Verificarea conexiunii conductoarelor ,a culorilor de indentificare a acestora, a succesiunii fazelor	B, E	P.V.V.C.L.
10	Verificarea realizarii inst. electrice conf. planurilor inaintea receptiei preliminare, verificarea traseelor circuitelor, distanta fata de alte instalatii, distanta intre punctele de fixare	B, E, PI	P.V.R.C
11	Verificarea conditiilor de montare a cablurilor subterane , a conditiilor de pozare a acestora	B, E, PI	P.V.L.A
12	Verificarea instalatiei paratrasnet: continuitate conductori coborare , conexiuni, montaj paratrasnet	B, E	P.V.L.A
13	Receptie la terminarea lucrarilor	B, E, PI, I	P.V.R

LEGENDA :

PI – proiectant instalatii

E – executant

B – beneficiar (reprezentantul beneficiarului)

I – inspector ISC

P.V.L.A.- proces verbal lucrari ascunse

P.V.E.D.- proces verbal faza determinanta

P.V/R.- proces verbal receptie

P.V.V.C.E- verificare-constatare calitatea lucrarilor

P.V.R.C - proces verbal receptie calitativa

P.V.P.A - proces verbal predare amplasament

P.V.T - proces verbal trasare





Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

- NOTA :1. Prin faza determinanta se intelege stadiul fizic la care lucrarea odata ajunsa nu se mai poate continua fara incheierea documentelor inscrise in col. 5 a tabelului.Executantul va convoca participantii la verificarea lucrarilor cu minim 10 zile inainte de termenul propus.
2. La receptia finala a obiectivului, prezentul program impreuna cu documentele incheiate se vor anexa la CARTEA CONSTRUCȚIEI.
3. Alte faze de control prevazute in norme, vor face obiectul programului propriu de verificare a calitatii al executantului prin responsabilul tehnic al lucrarii. Rezultatele acestui program, se concretizeaza in P.V. de lucrari ascunse, evidenta certificatelor de calitate si toate documentele de santier prevazute de legislatia in vigoare.
4. Executantul nu este indreptatit a face inlocuiri de materiale sau aparate fara avizul scris al proiectantului.
5. Executantul va anunta in scris ceilalti factori interesati pentru participare cu minimum 10 zile inaintea datei la care urmeaza a se face verificarea.
7. Atat pentru problemele cuprinse in prezenta lista, cat si pentru toate celelalte lucrari de executie, analiza permanenta a calitatii revine beneficiarului.
8. La receptia obiectului, un exemplar din prezentul program complet se va anexa la cartea constructiei.

BENEFICIAR

EXECUTANT



**INSPECTORATUL
DE STAT IN CONSTRUCȚII**



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

CAIET DE SARCINI

A. EXECUTIE LUCRARI

1. GENERALITATI

Locatiile in care se vor monta statiile de reincarcare se afla in intravilan si sunt situate pe domeniul public.

Se va intocmi un Proces-Verbal de predare-primire amplasament. Traseul cablului se va realiza pe baza planului din proiectul de executie utilizand repere fizice existente in teren sau tarus din lemn pentru spatiile verzi si in semne pe pavaj cu creta sau cu vopsea. Pentru clarificarea eventualelor neclaritati legate de executarea lucrarilor se stabilesc solutii impreuna cu proiectantul, beneficiarul investitiei si/sau reprezentatul retelei.

Conditii generale

Montarea retelei subterane:

Reteaua subterana se foloseste pentru alimentarea din BMPT pana la statia de incarcare vehicule electrice. Cablul se pozeaza in sant, la adancimea e 0.8m, pe un pat de nisip de 10 cm, apoi se acopera cu un nou strat de nisip de 10 cm grosime. Peste nisip se pune in lungul santului, pamant din sapatura selectiionat (fara corpuri straine cu diametrul de 15mm) . La adancimea de 30-40 cm se pune o folie avertizoare, apoi se continua astuparea santului. Astuparea se face in straturi successive de circa 20 cm grosime, care se compacteaza. Traseul se stabileste, prin realizarea de sondaje sapate manual. La montarea cablului se respecta normativul pentru proiectarea si executarea retelelor de cabluri electrice, MTE 007/08/00.

Denumire retea	In plan orizontal	In plan vertical (intersectii)	Observatii
Apa si Canal	0,5(0,6*)	0,25	* la adancimi de peste 1,5m
Conducta termica cu abur	1,5m	0,5m	Distanta masurata de la marginea canalului
Conducta termica cu apa	0,5m	0,2m	Distanta masurata de la marginea canalului
Lichide combustibile	1m	0,5m	
Gaze	0,6m	0,25 ⁽¹⁾	Pt. cabluri pozate in pamant prin tub de protectie
Gaze joasa presiune	1,5m	0,25 ⁽¹⁾	Pt. cabluri pozate in pamant prin tub de protectie
Gaze medie presiune	2m	0,25 ⁽¹⁾	Pt. cabluri pozate in pamant prin tub de protectie
Fundatii de cladiri	0,6m	-	Cu conditia verificarii stabilitatii constructiei
Axul arborilor	1m	-	
Sina de tramvai	1m*	1m**	- Cablu cu izolatie PVC * - Unghi de traversare recomandat 75°÷90°
Drumuri	0,5m*	1m	* fata de bordura
Cabluri electrice 1-20kV	7cm	0,5m*	*Se poate reduce la 0,25m pretejand cablul cu tub 0,5m de o parte si de cealalta a traversarii
Cabluri electrice 1-20kV monofazate pozate in trefla	25cm	0,5m*	*Se poate reduce la 0,25m pretejand cablul cu tub 0,5m de o parte si de cealalta a traversarii
Cabluri de comanda	10cm	0,5m	*Se poate reduce la 0,25m pretejand cablul cu tub 0,5m de o parte si de cealalta a traversarii



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

Cabluri telefonice, tractiune urbana	0.5m*	0.5m**	*La adancimi de ingropare intre 0,8 si 1,5m **Se poate reduce la 0,25m protejand cablul cu tub de 0,5m pe de o parte si de cealalta a traversarii
--------------------------------------	-------	--------	--

2. EXECUTIA LUCRARILOR

2.1. Montarea retelei de alimentare

Alimentarea cu energie electrica este asigurata prin linie electrica subterana. Tipul de cablu va fi tip ACYAbY.

- CABLURILE PRINCIPALE DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI TIP ACYABY

Cabluri de energie cu izolatia extrudata si accesoriile lor pentru tensiuni nominale de la 1 kV trebuie sa fie conforme cu SR CEI 60502-1 si SR HD 603 S1/2001.

Cordon de putere pentru montaj ingropat sau in zone expuse socurilor si valoare a tensiunii de 1000V .

Compozitie :

conductori din aluminiu unifilari sau multifilari, izolat cu PVC ;

culoare conforma standardelor romanesti ;

umplutura ;

armatura cablului cu fire de otel sau lame ;

folie PVC neagra ;

Caracteristici tehnice :

tensiune de lucru : 1000 V

temperatura de lucru : -30C la +70C

flexibilitate : moderata

raza de curbura 15xD

rezistenta la umiditate buna

rezistenta la socuri foarte buna

rezistenta la foc fara propagarea focului

rezistenta la agenti chimici buna

Sectionea (mm ²)	Diametrul exterior (mm)	Grosimea mantalei (mm)	Masa aluminului (kg/km)	Masa totala (kg/km)
2 x 4 RE	15.8	1.8	23	370
2 x 6 RE	16.8	1.8	34	417
2 x 10 RE	18.5	1.8	55	510
2 x 16 RE	20.5	1.8	90	629
3 x 4 RE	16.5	1.8	34	402
3 x 6 RE	17.4	1.8	51	451
3 x 10 RE	19.4	1.8	83	562
3 x 16 RE	21.5	1.8	135	700
3 x 25 RE	24.5	1.8	199	907
3 x 35 SM	24.9	1.8	273	913
3 x 50 SM	28.7	1.9	372	1181
3 x 70 SM	32.2	2.0	540	1494
3 x 95 SM	37.6	2.2	750	2263
3 x 120 SM	41.3	2.3	942	2687
3 x 150 SM	43.6	2.4	1155	3075
3 x 185 SM	49.2	2.6	1455	3774
3 x 240 SM	56.0	2.8	1914	4778
3 x 25+16 RE+RE	26.2	1.8	244	1001
3 x 35+16 SM+RE	27.1	1.8	318	1078
3 x 50+25 SM+RE	31.5	2.0	438	1425
3 x 70+35 SM+SM	37.1	2.2	631	2074
3 x 95+50 SM+SM	42.4	2.3	874	2644

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

Sețiunea	Diametrul exterior	Grosimea mantalei	Masa aluminului	Masa totala
(mm ²)	(mm)	(mm)	(kg/km)	(kg/km)
3 x 120+70 SM+SM	46.7	2.5	1122	3150
3 x 150+70 SM+SM	48.5	2.5	1335	3506
3 x 185+95 SM+SM	55.4	2.8	1705	4406
3 x 240+120 SM+SM	62.3	3.0	2228	5453
4 x 4 RE	17.9	1.8	45	458
4 x 6 RE	19.0	1.8	68	523
4 x 10 RE	21.2	1.8	110	650
4 x 16 RE	23.7	1.8	180	816
4 x 25 RE	27.0	1.8	265	1064
4 x 35 SM	27.1	1.8	364	1100

- Pichetarea traseului cablului

Pichetarea traseului cablului se realizeaza de catre seful de lucrare pe baza planului din proiectul de executie, se vor utiliza tarusi din lemn pentru spatiile verzi si insemne pe pavaj cu vopsea. In urma pichetarii se va stabili traseul cablului care va ocoli obstacolele intalnite in teren: copaci, canale, fundatii, guri de aerisire, etc. Daca se considera necesar, pentru clarificarea problemelor ridicate de executarea canalizarilor se pot executa o serie de sondaje transversale pe directia retelelor edilitare, stabilindu-se solutiile care se impun impreuna cu proiectantul, beneficiarul investitiei si reprezentantul retelei.

La pichetarea traseului cablului si in executie se vor respecta distantele fata de instalatiile edilitare in conformitate cu NTE 007 si SR 8591 si distantele specificate in avizele obtinute.

Daca se considera necesar, pentru clarificarea problemelor ridicate de executarea lucrarilor se stabilesc solutiile care se impun impreuna cu proiectantul, beneficiarul investitiei si reprezentantul retelei.

2.2. Desfacerea pavajelor

Taierea si spargerea pavajelor se vor executa de catre formatia alocata acestei activitati, activitatea fiind prezentata in instructiunea corespunzatoare.

Decopertarea se va face de catre membrii formatiei de lucru.

Pavajele se vor aseza manual si nu prin aruncare; personalul care le manipuleaza va purta manusi de protectie.

Materialele rezultate din desfacerea pavajelor se vor transporta la groapa de gunoi.

In cazul pavajului din dale de beton pe pat de nisip desfacerea o va face formatia care executa fundatia. Dalele vor fi scoase cu mare atentie cu ajutorul tarnacopului sau al rangii.

2.3. Executarea santurilor pe trotuare si spatii verzi

Dimensiunea si forma santurilor vor fi cele indicate in proiectul de executie. De regula santurile pentru instalatiile de joasa tensiune se vor face pe trotuare si spatii verzi 0,8 m adancime si 0,4 m latime.

Pe traseele unde exista instalatii de cabluri electrice, conducte de apa, gaze, termoficare sau cabluri telefonice, sapaturile se vor efectua manual si cu mare atentie.

Utilizarea tarnacopului la sapatura manuala este permisa pana la adancimea de 0,4m, dupa care este ermisa numai folosirea lopetilor si cu mare atentie, a cazmalelor.

Pamantul provenit din sapatura va fi asezat la o distanta de minim 0,5 m de la marginea peretilor sapaturii.

Se interzice depozitarea pamantului sau a altor materiale rezultate din spargerea pavajelor in spatiile verzi, peste capacele hidrantilor de incendiu, peste vanele conductelor de apa sau gaze, peste trapele posturilor de transonare sau peste capacele camerelor de trecere pentru instalatii.

Daca instalatia noua urmeaza un profit de cabluri existent, cand se ajunge la stratul de protectie al cablurilor



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

electrice, dispozitivele de protectie (caramizi, placi sau folii avertizoare) se vor depozita pe trotuar in vederea refolosirii.

La folosirea uneltelor manuale trebuie sa se asigure spatii norm.ale de lucru pentru personal. In cazul in care se lucreaza cu tarnacoape, distanta dintre executanti trebuie sa fie de minim 2m.

Se interzice executarea lucrarilor pe perioada furtunilor sau a ploilor torentiale. Pavajele si spatiile verzi se vor reface ca in situatia initiala.

2.4. Executarea subtraversarilor

Tehnologia de foraj orizontal dirijat reprezinta un sistem de foraj rotativ hidrodinamic, dirijat si axat pe trei principii tehnologice de baza:

1. Utilizarea unei sape de foraj avand forma unui sfredel cu dalta in lance;
2. Avansarea pe orizontala in sistem rotativ si prin maruntirea solului pe baza de injectii subpresiune inalta a unui jet cu fluid special de foraj, pe baza de argila bentonitica (datorita proprietatilor tixotropice ale acestui tip de argila, noroiul de foraj indeplineste si rolurile destabilizator al gaurii de foraj si agent de ungere);
3. Pilotarea dirijata de la suprafata a tijelor si dispozitivului de forare, prin teleghidaj, cu ajutorul unui emitor de unde electromagnetice plasat in interiorul sapei, care transmite in permanenta parametrii, precum si adancimea la care se afla sapa, inclinarea sapei in % si orientarea varfului sapei in sistem orar. Aceste informatii sunt primite la suprafata terenului de un receptor-emitor portabil, care le afiseaza in orice moment si le pune la dispozitia persoanei care dirijeaza executia forajului pilot. Instantaneu, datele sunt retransmise unui receptor fix instalat pe echipamentul de foraj, unde apar pe ecranele citite de operatorul echipamentului. Pe langa datele de mai sus, sonda din interiorul sapei mai transmite informatii cu privire la temperatura mediului in care se afla si gradul de incarcare a bateriilor care o alimenteaza. Pe baza datelor primite, navigatorul (persoana care dirijeaza executia forajului pilot) transmite in permanenta operatorului instructiuni de orientare si inaintare a sapei, permitand astfel respectarea traseului proiectat si evitand contactul cu retelele subterane cunoscute si iesind la suprafata in punctul prestabilit, precizia fiind de $\pm 5 - 20$ cm.

Etape tehnologice

4. Procedeul de foraj orizontal dirijat cuprinde trei etape tehnologice consecutive:

- Etapa initiala, a forajului pilot cuprinde forarea terenului la diametrul descris de sapa de forare la inaintare, presarea laterala a materialului desprins si fixarea acestuia in pereti, gaura de foraj ramanand in permanenta plina cu noroiul de foraj injectat.
- Etapa a 2-a, a forajului de largire, cuprinde demontarea sapei de foraj la extremitatea indepartata a forajului, inlocuirea cu un cap largitor de diametru superior sapei cu cca. 30% si retragerea la punctul initial de plecare (unde se afla echipamentul de foraj) a tijelor de forare impreuna cu largitorul. Odata cu retragerea coloanei de sprijin impreuna cu largitorul, coloana se completeaza in urma cu sprijin de foraj, astfel incat, desi largitorul se aproprie in permanenta de echipamentul de foraj, lungimea intregii coloane ramane constanta, extremitatea opusa echipamentului fiind mereu la suprafata. Aceasta operatiune se repeat consecutiv, cu diametre din ce in ce mai mari, pana se ajunge la diametrul necesar pentru pozarea tevii. Conform tehnologiei forajului orizontal dirijat, acest diametru trebuie sa fie cu cca. 30% mai mare decat diametrul tevii care se pozeaza.
- Etapa a 3-a, a pozarii cablului in subteran, cuprinde executarea unei ultime largiri cu largitorul final la care se ataseaza un dispozitiv de prindere a tevii ce urmeaza a fi pozata in teren. Intreg ansamblul format din: sprijin, capul largitor, capul de prindere a tevii si teava este tras prin deschiderea executata in capul primelor doua etape, catre echipamentul de foraj. Cand intreg ansamblul este scos la suprafata, la amplasamentul echipamentului, dispozitivele de largire si prindere sunt detasate de teava, aceasta ramanand in subteran, in acest fel atingandu-se scopul intregii operatii. A doua largire executata la tragere are rolul de a impinge in peretii gaurii de foraj materialul sapat si de a-l compacta, astfel ca, datorita acestei operatii si a noroiului de foraj cu rol de stabilizare si lubrefiere, peretii gaurii nu se prabusesc si forajul isi pastreaza diametrul o perioada relativ lunga de timp (de ordinul a cateva

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

zile), suficienta pentru a permite tragerea tevii fara pericol. Dupa pozarea tevii, in decurs de cateva zile, prin drenarea treptata a apei din compozitia noroiului de foraj, materialul excavat in timpul forajului si peretii gaurii vor tinde sa ocupe intregul spatiu ramas, astfel incat, in final, teava pozata va fi in contact direct cu pamantul pe intreaga suprafata. Intregul proces de executie a lucrarii va cuprinde:

- Radiodetectie in verificarea planurilor de situatie puse la dispozitie de beneficiarul lucrarii si/sau efectuarea investigatiilor de teren cu ajutorul echipamentului georadar, pentru depistarea obstacolelor existente;

5. Prelucrarea informatiilor obtinute;

- Alegerea traseului forajului, impus de obstacolele depistate si de materialul tevii si aprobarea lui de catre proiectant;
- Executia forajului propriu-zis, conform etapelor tehnologice descrise si pozarea tevii;
- Controlul adancimii pozarii cablului se face fie cu ajutorul aparatului de detectie fie prin efectuarea de masuratori directe in gropile intermediare, intocmindu-se procese verbale intre constructor si beneficiar (diriginte).

6. Receptia lucrarii.

2.5. Tuburi de protectie din otel si pvc

Tuburile de protectie si fittingurile lor trebuie sa fie din PVC (conform SR EN 50086, SR EN 61386, SR EN 61386-21:2004, SR EN 61386-22:2004 si SR EN 60423/2008) sau din otel (SR EN 10305-4:2011 si SR EN 61386-21:2004/A11:2011). Tuburile din otel galvanizat trebuie sa fie filetate, sudate longitudinal, clasa 4 de protectie contra coroziunii, prin galvanizare in baie calda, atat la interior cat si la exterior.

Tuburile rigide din otel si intermediare ca rigiditate, trebuie sa fie folosite in urmatoarele cazuri : unde nu este permis PVC-ul, pe portiuni verticale de protectie a cablurilor sub $h=2$ m. Tuburile de protectie din PVC pentru instalatiile electrice mentionate in proiect trebuie sa fie folosite intrarea cablurilor in cladiri, sub platforme la unele subtraversari, in medii umede si trebuie sa fie din PVC rigid (IPEY). Tuburile PVC trebuie sa se utilizeze in zone corozive, atat ingropat cat si aparent.

Fittingurile trebuie sa fie de clasa 4 de protectie la coroziune, galvanizate la cald la interior si la exterior.

Tuburile din otel vor fi fixate pe elementele de constructie conform paragrafului anterior.

Dupa taiere, tuburile vor fi alezate pentru a nu deteriora izolatia conductoarelor la tragere. Capetele conductoarelor se protejeaza cu tije din PVC.

Cutiile de tragere (dozele) se vor monta in asa fel incat sa se poata interveni usor in caz de necesitate .

Curbele si coturile vor fi de tip uzinat, fara bavuri, umflaturi, incretituri sau crapaturi.

Tubulatura din material plastic va fi de grosime uniforma, fara ingrosari, subtieri sau crapaturi. Tuburile din PVC vor fi pastrate uscate si vor fi asigurate impotriva patrunderii corpurilor straine in interiorul lor.

Tuburile cu diametru pana in 25 mm se vor curba cu arcu de incovoiere de sectiune adecvata. Pentru diametre mai mari tuburile se incalzesc mai intai si se utilizeaza o coarda de cauciuc introdusa in tub pentru incovoiere. Raza minima de curbura va fi de 4 diametre.

Tuburile inglobate in beton se monteaza inainte de inchiderea cofrajului, fiind bine fixate. La grosimi mici si mijlocii ale stratului de beton se recomanda montarea in mijlocul startului de beton.

2.6. Desfasurarea si pozarea cablurilor

Circuitele electrice se vor executa in conformitate cu prevederile normativelor NP-I7-11, NTE 007/08/00, SR HD 384.5.52 S1:2004+ A1:2004. Sectiunile circuitelor sunt calculate in conformitate cu normativele si standardele in vigoare.



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

Caracteristici generale :

Toate cablurile electrice de joasa tensiune trebuie sa fie conform SR HD 603 S1:2001 +A1:2002 +A2:2004 +A3:2007 si trebuie sa fie folosite in aplicatii corespunzatoare, definite in normativele in vigoare.

Izolatia si mantaua trebuie sa aiba caracteristici de intarziere la propagarea flacarilor fara halogenuri, conform CEI 60331-11:1999 si CEI 60331-21:1999 si trebuie sa fie folosite in aplicatii corespunzatoare, definite in I7-2011 si NTE 007/08/00.

Cablurile electrice trebuie sa aiba capete terminale in forme aprobate, cum ar fi papuci presati, presetupe etc.

Fiecare conductor de cablu trebuie sa fie identificat prin culoarea izolatiei codificata dupa SR EN 60228:2005, STAS 9436-1 / 1973, STAS 9436-2 / 1980, STAS 9436-3 / 1973. Invelisul exterior al cablului trebuie sa fie de culoare neagra sau verde in functie de producator.

Cablurile electrice trebuie izolate si infasurate pe tamburi astfel incat sa fie protejate impotriva loviturilor in timpul transportului. Tamburii de cablu electric trebuie prevazute cu etichete care sa contina caracteristicile cablului, precum tensiunea, lungimea, sectiunea conductoarelor, numarul de fire, greutatea.

Toate cablurile, accesoriile si materialele trebuie supuse si vor raspunde satisfactor la verificari constructive, incercarea continuitatii, testul cu tensiunea marita, verificarea rezistentei de izolatii, conform standardelor.

Se aseaza tamburul cu cablu in pozitie de tragere pe marginea santului tinand cont de sensul de tragere. Derularea cablului se face manual pe sant. Se va controla cablul derulat care nu trebuie sa fie lovit, deformat sau sa aiba izolatie deteriorata.

La pozarea si manevrarea cablurilor se recomanda sa nu se depaseasca razele minime de curbura prescrise, care vor fi in cazul cablurilor trifazate cu izolatii PE de 12 ori diametrul cablului.

La o indoire unica si in cazuri exceptionale, raza de curbura poate fi reduca la jumatate cu conditia incalzirii cablului la 30° si indoirea acestuia dupa sablon.

Pentru reseaua de tip «intrare-iesire», se pot taia tronsoanele de cablu care se vor deplasa la locul pozarii, cu conditia executarii unei masuratori exacte a lungimii tronsonului traseului de cablu.

Pentru reseaua de tip «intrare-iesire» se introduc cablurile retelei subterane care a fost pozata in sant prin tuburile de protectie, lasandu-se o rezerva de 1,2-2 m de cablu pentru realizarea conexiunilor si refacerea in caz de defectare.

Cablurile electrice pozate in santuri vor fi asezate intre doua straturi de nisip sau pamant cernut cu o grosime de 10 cm fiecare. Peste stratul de nisip superior se pune folie avertizoare.

2.7. Astuparea santurilor

Astuparea santurilor se face dupa pozarea cablului, cu pamantul rezultat de la sapatura, din care s-au indepartat prin greblare corpurile straine cu diametre mai mari de 15 mm.

Astuparea santurilor se face in straturi succesive de circa 200 mm grosime care se compacteaza.

La terminarea lucrarilor se va aduce la starea initiala zona in care s-au realizat lucrarile in vederea receptionarii acestora.

2.8. Montare tablou electric de distributie T.E.D

Locul de amplasare trebuie sa permita accesul usor pentru exploatare, intretinere, reparatii si localizarea defectelor; Echiparea tablourilor electrice se va realiza conform schemelor elaborate de proiectant, cu aparate de tipul indicat in desene.

Tablourile electrice de distributie de joasa tensiune vor include un intrerupator sau separator principal, intreruptoare MCCB in carcase turnate, intreruptoare miniatura MCB sau sigurante fuzibile pentru fiecare circuit si trebuie asamblate in fabrica, conform SR EN 60439-3:2001, SR EN 60439-3:2001/A1:2001, SR EN 60439-3:2001/A2:2002.

Tablourile de distributie trebuie echipate cu separatoare de putere pe circuitele de intrare si cu intreruptoare automate cu protectie selectiva sau cu sigurante automate pentru alimentarea fiecarui consumator.



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

Circuitele de prize din cadrul zonelor periculoase TN-S (PE) trebuie sa fie protejate in tablouri prin dispozitive de protectie diferentiale cu sensibilitate de 30 mA.

Tablourile care intra in dotarea anumitor echipamente trebuie sa corespunda cerintelor din Specificatiile (fisele) tehnice ale acestora.

Se sapă fundatia necesara montarii cutiei cu adancimea de 80-90 cm iar latimea si lungimea acesteia vor fi mai mari cu aproximativ 20 cm fata de dimensiunile sablonului cutiei.

Se monteaza cofrajul necesar sprijinirii peretilor gropii si turnarii betonului;

Se monteaza tuburile de PVC necesare introducerii cablurilor in cutie, cu diametrul 63 mm inclinate la un unghi de aproximativ 45 grade fata de normala intre planul sablonului si baza fundatiei.

Se toarna betonul pana la umplerea totala a cofrajului;

Se introduc tijele filetate cu rol in prinderea cutiei si armarea fundatiei in betonul proaspăt turnat prin intermediul sablonului care asigura distantele necesare intre tije, corespunzator tipului cutiei ;

Dupa ce betonul a facut priza se ridica sablonul si se asteapta rigidizarea completa a fundatiei;

Se fixeaza apoi cutia pe soclul astfel realizat si se strang suruburile pe tijele filetate asigurandu-se astfel fixarea cutiei;

Se monteaza priza de pamant conform proiectului de executie;

Cutia se leaga prin intermediul unei platbande de OLZn 40x4 mm² la priza de pamant realizata;

Se introduc cablurile prin tevile de PVC in cutie;

Se realizeaza capetele terminale pentru fiecare cablu in parte;

Se identifica cablurile si se eticheteaza;

Se aplica pe cutie numarul de inventar si indicatoarele de securitate;

Se inchide cutia ;

Se strang sculele si dispozitivele folosite la lucrare;

Se ridica mijloacele folosite pentru delimitarea materiala a zonei de lucru;

Se comunica sefului de lucrare, incheierea lucrarii si se preda cheia cutiei.

Verificarea formei se face prin examinare vizuala iar verificarea dimensiunilor se executa folosind instrumente de masura obisnuite.

Se face verificarea rezistentei prizei de pamant, iar datele sunt trecute intr-un buletin de incercari.

Se face verificarea rezistentei de izolatia a cablurilor, iar datele sunt trecute intr-un buletin de incercari.

2.9. Soclu statie

Pentru montarea statiei de incarcare vehicule electrice, se executa un soclu fundatie din beton. Pentru executia fundatiei din beton, se executa saparea gropii de fundare, in conformitate cu documentatia constructiva. La turnarea betonului se va avea grija sa fie incastrate in beton buloane de fundatie M1 2, pentru care se va folosi sablon de turnare in care sunt pozitionate gauri, la cotele de montaj ale statiei de incarcare si dispuse simetric fata de conturul soclului. De asemenea, la turnare se are in vedere sa fie prevazut un gol de turnare in centrul soclului, gol asigurat printr-o teava PVC de diametru minim 60 mm, prin care va accede in interiorul cutiei statiei de incarcare racordul electric subteran pentru alimentare.

Dupa uscarea si intarirea betonului care poate dura minim 2-3 zile in conditii de temperatura peste 10°C, se face decofrarea. In cazul in care la turnare nu s-au incastat buloanele de fixare ale statiei de incarcare, atunci se vor executa cu o masina rotopercuitoare gauri in soclu pentru montarea a 4 conexiuni M1 2, dupa trasarea gaurilor cu ajutorul sablonului de montaj, conform cu cotele de montaj si fixare in soclu ale statiei.

Lucrarile de sapatura si umpluturi nu prezinta dificultati deosebite. Sapaturile pentru santurile de pozare a cablurilor electrice se vor executa in santuri continue. Umpluturile de pamant se vor compacta cu maiul broasca, iar cele de pietris se vor compacta cu placa vibranta.

Trasarea axelor si a conturului pe teren se va executa cu teodolitul si cu panglica.

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

Trasarea pe teren a limitelor santurilor pozare cablu se face cu ajutorul axelor principale si secundare duse pe imprejmuire, cu firul cu plumb. Se va materializa cu tarusi pe directia axei respective. Se va masura de o parte si de alta a axei jumatatea latimii gropii de fundatie si se fixeaza cu tarusi, intre care se intinde o sarma. Sarma marcheaza marginile gropii de fundatie. Pentru a se indica unghiul taluzului (cand este cazul) dupa care urmeaza a se executa sapatura, se vor fixa sipci-sablon din loc in loc.

Trasarea umpluturilor (cand este cazul) se va face fixand din distanta in distanta sabloane, care indica forma umpluturii. Dupa ce umplutura ajunge la cota respectiva, sabloanele se scot.

2.10. Montarea prizelor de impamantare

Se vor monta prize de pamant cu trei electrozi la fiecare statie de incarcare vehicule electrice proiectata. Pichetarea lacului de amplasare a prizei se realizeaza de catre Seful de lucrare pe baza planului din proiectul de executie. Pentru stabilirea locului de amplasare a prizei se va avea in vedere ca gaura din platbanda care se leaga la echipamentul care trebuie protejat sa ajunga pana la borna de impamantare al acestuia.

Priza se va monta in santul executat pentru cabluri.

Aceasta nu va fi amplasata deasupra unei retele edilitare (apa, canal, telefonie, electrica, termoficare, gaze, etc.). In cazul in care in urma sapaturii se constata existenta unei retele edilitare, se va stabili un nou amplasament al prizei. In cazul in care prin stabilirea unui nou amplasament platbanda prizei nu poate ajunge pana la borna de impamantare, se va prelungi platbanda.

Cand se executa sapatura, pamantul va fi asezat la o distanta de minim 0,5 m de la marginea peretilor sapaturii.

Dupa executarea sapaturii la cotele corespunzatoare montarii prizei, seful de lucrare impreuna cu executantii amplaseaza vertical in sant electrozii prizei prin batere cu barosul (se va avea in vedere ca gaura din platbanda prizei care se leaga la echipamentul care trebuie protejat sa ajunga pana la borna de impamantare al acestuia). Electrozii se vor bate in pamant utilizand barosul pana ce platbanda sudata de electrod ajunge la nivelul solului de pe fundul santului. Distanța de la partea superioara a electrodului ingropat pana la nivelul solului (partea superioara a santului) va fi obligatoriu de minim 0,5m. Masurarea rezistentei de dispersie a fiecarei prize de pamant se realizeaza dupa ce au fost batuti electrozii.

Valoarea rezistentei de dispersie a prizei nelegate trebuie sa aiba urmatoarele valori:

- mai mica sau egala cu 1Ω in cazul legarii prizei la instalatia de paratramet;
- mai mica decat 1Ω in cazul prizelor locale ale posturilor de transformare, cutiilor de distributie sau ale stalpilor, cu conditia ca valoarea rezistentei rezultante a instalatiei de legare la pamant (cu toate prizele legate) sa fie mai mica decat 4Ω .

In cazul in care nu se obtine valoarea prescrisa, se vor verifica contactele clemelor tip crocodil dupa care se reia masuratoarea. Daca nici aceasta masuratoare nu corespunde, se vor verifica legaturile galvanice ale circuitului de nul si eventual se va mari numarul de electrozi de la prizele de pamant (aceasta se va cere prin Dispozitie de Santier din partea proiectantului).

Dupa executia masuratorilor se competeaza buletinul de incercari, se va opri aparatul se va strange cordoanele si tarusii.

Dupa obtinerea valorii prescrise pentru rezistenta de dispersie a prizei, se leaga platbanda prizei la borna de impamantare.

Imbinarea pieselor pentru instalatii de legare la pamant de protectie

Imbinarea pieselor se poate face prin sudura sau cu suruburi.

- La imbinarile prin sudura, lungimea insumata a cordoanelor de sudura pe fiecare fata a pieselor trebuie sa fie de cel putin 80mm. Sudarea se va face manual, dupa indepartarea zgurei si curatirea sudurii, locul sudat va fi protejat prin vopsire impotriva coroziunii.
- La imbinarile cu suruburi suprafetele de contact se vor curata pana la luciu metalic dupa care se vor



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

zinc sau cositori. Pentru imbinarile cu suruburi nu se admite utilizarea suruburilor cu filet mai mic decat MI 2.

Pentru fiecare imbinare se vor folosi:

Surub M12 1 buc
Saiba E-M12 1 buc
Piulita M12 1 buc

Dupa efectuarea imbinarii, ansamblul trebuie protejat anticoroziv prin vopsirea partilor exterioare care nu influenteaza continuitatea electrica a imbinarii.

2.11. Montarea statiilor de incarcare

Amplasarea statiilor de incarcare vehicule electrice se va face conform proiectului astfel:

- se transporta statia de incarcare ambalata la locul de montaj;
- se dezambaleaza produsul si se aseaza in pozitie verticala cu baza de fixare pe soclu in jos;
- se scot panourile desuruband suruburi de fixare. Panourile scoase se vor proteja la zgarieturi sau loviri;
- se verifica lipsa tensiunii pe cablu de alimentare;
- se deschide usa cutiei statiei de incarcare;
- se ridica statia de incarcare si se aseaza pe soclul din beton, pozitionata cu gaurile din baza cutiei pe buloanele de fundatie;
- se introduce cablul de alimentare din soclu in interiorul cutiei statiei de incarcare;
- se dezizoleaza cablu de mantaua izolanta exterioara si se indeparteaza armatura;
- se separa conductoare si se dezizoleaza capetele acestora pe o lungime de cca 20 mm;
- se conecteaza conductoarele cablului in clemele bornelor de alimentare ale statiei respectand ordinea culorilor.
- se verifica starea conexiunilor, punctelor de contacte electrice, conexiunile de pamantare, etc.; se modeleaza si se pozeaza pe soclu, platbanda din otel zincat 40x4 si se leaga la surubul de impamantare al cutiei statiei;
- se conecteaza la surubul de masa panoul spate si panoul fata cu ajutorul cablurilor prevazute cu papuci izolati circulari.
- dupa parcurgerea etapelor de mai sus se poate pune sub tensiune cablul de alimentare;
- se verifica prezenta tensiunii la bornele de alimentare ale statiei de incarcare;
- se inchide usa cutiei statiei de incarcare si se incuie;
- se monteaza panourile precedand invers demontarii;
- se strang sculele si dispozitivele folosite la lucrare;
- se ridica mijloacele folosite pentru delimitarea materiala a zonei de lucru;
- se comunica sefului de lucrare, incheierea lucrarii si se preda cheia statiei de incarcare.

2.12. Masuri de protectie a instalatiilor

- Pentru a nu se degrada fundul sapaturilor datorita ploilor sau depunerilor de deseuri, pozarea cablului se va executa intr-un timp cat mai scurt posibil de la executarea sapaturii respective (1-3 zile).
- Protectii electrice
- Se vor respecta distantele intre instalatiile electrice si celelalte instalatii edilitare subterane conform STAS 8591/91.
- Executarea legaturilor de protectie impotriva tensiunilor accidentale



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

- Instalatiile de legare la pamant care deservesc reseaua de legare la nul, trebuie astfel dimensionate incat rezistenta de dispersie fata de pamant, masurata in orice punct al retelei de nul, sa fie de cel mult 4Ω .
- Executarea legarii nulului la priza de pamant (daca este cazul)
- Protectii electrice
 - Se va realiza protectia prin legare la nul a elementelor retelei conform STAS 12604/I=12604/5.
 - Valoarea rezistentei de dispersie a prizei nelegate trebuie sa aiba urmatoarele valori:
 - mai mica decat 10Ω in cazul prizelor locale ale posturilor de transformare sau cutiilor de distributie, cu conditia ca valoarea rezistentei rezultante a instalatiei de legare la pamant (cu toate prizele legate) sa fie mai mica decat 4Ω ;
 - In cazul cand nu se obtine valoarea prescrisa, se intocmeste un Raport de Neconformitate prin care se cere Dispozitie de Santier din partea proiectantului pentru marirea numarului de electrozi de la prizele de pamant sau inglobarea electrozilor in bentonita.
 - Toate partile metalice ale instalapei electrice, care in mod normal nu sunt sub tensiune, se vor lega la nulul de protectie al cablului principal, cu ramificatii din conductor myF 16 mmp;
 - Protectia cablului se va realiza prin dimensionarea corecta a sigurantelor in functie de curentul absorbit de consumatori.
- Protectii mecanice
 - Cablurile electrice pozate in santuri vor fi asezate intre doua straturi de nisip (sau pamant cernut cu o grosime de 10 cm fiecare. Peste stratul superior se pune folie avertizoare.
 - Cablurile electrice pozate in carosabil se vor introduce in tuburi de protectie.

Nota: La pozarea si manevrarea cablurilor se recomanda sa nu se depaseasca razele minime de curbura prescrise, care vor fi in cazul cablurilor trifazate cu izolatia PVC de 12 ori diametrul cablului.

2.13. Conditii impuse la executarea lucrarilor

Punerea in functiune a instalatiei, receptia lucrarii :

Verificarile si masuratorile inaintea punerii sub tensiune a retelei electrice.

Seful de lucrare va verifica in mod deosebit urmatoarele:

- eventualele contacte imperfecte;
- eventualele dereglari ale izolatiei conductoarelor prin controale;
- tendinte de defonnari mecanice, ruperi ale izolatiei conductoarelor, ruperi ale firelor conductoarelor, degradari ale clemelor si armaturilor;

Masuratori

- Se vor efectua probe de continuitate pe cablu.
- Se va masura rezistenta de izolatia a cablului cu megaohmetrul de 2500V.
- Se va masura rezistenta de dispersie a conductorului de nul, impreuna cu prizele de pamant legate la acesta.

Punerea sub tensiune a instalatiei

- In vederea punerii sub tensiune personalul participant la manevre va folosi urmatorul echipament de protectie:
 - Casca de protectie cu viziera;
 - Cizme electroizolante;
 - Manusi electroizolante;



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

- Maner MPR cu manson de protectie.
- Se vor demonta de catre seful de lucrare dispozitivele de protectie (scurtcircuitoare, lacate) si indicatoarele de securitate;
- Se vor trece pe pozitia inchis dispozitivele de actionare ale aparatelor de comutatie prin care s-a facut separarea vizibila;
- Se vor monta patroanele de siguranta ale cablului nou si se vor scoate patroanele celorlalte cabluri in vederea efectuarii probelor.
- Se va pune sub tensiune cablul nou prin actionarea contactorului luand impuls pentru bobina din borna de intrare a acestuia (una din faze).
- Se va verifica prezenta fazei si a nulului.
- Se va verifica buna functionare a statiei de incarcare.
- Momentul punerii in functiune incepe cu prima punere sub tensiune, moment cu care incepe si proba de 72h.
- Se intrerupe tensiunea si se monteaza la loc patroanele celorlalte cabluri.

2.14. Prescriptii, recomandari, standarde, normative pentru executia de detaliu

Lucrarile de sapaturi se vor incepe numai dupa identificarea pe teren a tuturor retelelor si devierea lor. In cazul in care in timpul executiei lucrarilor apar intamplator retele de instalatii subterane neprevazute in proiectele de specialitate se vor opri lucrarile si se va chema proiectantul si organele de exploatare a retelelor.

2.15. Standarde, normative si prescriptii care guverneaza executia de ansamblu a lucrarii

NORMATIVE:

C56-85 Normativ pentru verificarea calitatii si receptia lucrarilor de constructii si instalatii aferente.

C169-88 Normativ pentru executarea lucrarilor de terasamente pentru realizarea fundatiilor constructiilor civile si industriale.

C16-84 Normativ pentru realizarea pe timp friguros a lucrarilor de constructii si a instalatiilor aferente.

C83-75 Indrumator privind executarea trasarii de detaliu in constructii.

STAS-uri:

STAS 9824/0-74 Trasarea pe teren a constructiilor.

STAS 9824/1-87 Trasarea pe teren a constructiilor civile, industriale si agrozootehnice.

STAS 5091-71 Terasamente, prescriptii generale.



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

2.16. Masuri privind tehnica securitatii muncii si prevenirea incendiilor

- Masuri pentru perioada de executie

Lucrarile in instalatiile electrice in exploatare se pot executa numai in baza unei autorizatii de lucru scrise si cu scoaterea de sub tensiune a instalatiei.

Se considera lucrari cu scoaterea de sub tensiune acele lucrari, la care in functie de tehnologia adoptata, se scoate de sub tensiune intreaga instalatie, sau doar acea parte a instalatiei la care urmeaza a se lucra in conditii de securitate.

In vederea realizarii zonei protejate, trebuiesc luate urmatoarele masuri tehnice in ordinea indicata mai jos:

- intreruperea tensiunii si separarea vizibila a instalatiei;
- blocarea aparatelor de comutatie prin care s-a facut separatia vizibila si montarea indicatoarelor de securitate cu caracter de interzicere;
- verificarea lipsei de tensiune;
- legarea instalatiei la pamant si in scurtcircuit;

Numai dupa luarea acestor masuri instalatia se considera scoasa de sub tensiune. In vederea realizarii zonei de lucru trebuiesc luate urmatoarele masuri tehnice in ordinea indicata mai jos:

- verificarea lipsei de tensiune;
 - legarea instalatiei la pamant si in scurtcircuit (operatie ce cuprinde si descarcarea sarcinilor capacitive
 - delimitarea materiala a zonei de lucru;
 - masuri tehnice de asigurare impotriva accidentelor de natura neelectrica.
-
- La executarea lucrarilor se vor respecta prevederile din urmatoarele prescriptii:
 - Legea nr. 319/2006 – Legea securitatii si sanatatii in munca
 - HGR nr. 1425/2006 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor Legii securitatii si sanatii in munca nr. 319/2006
 - HGR nr. 1091/2006 privind cerintele minime de securitate si sanatate pentru locul de munca
 - HGR nr. 971/2006 privind cerintele minime pentru semnalizarea de securitate si/sau de sanatate la locul de munca
 - HGR nr. 1028/2006 privind cerintele minime de securitate si sanatate in munca referitoare la utilizarea echipamentelor cu ecran de vizualizare
 - HGR nr. 1051/2006 privind cerintele minime de securitate si sanatate pentru manipularea manuala a maselor care prezinta riscuri pentru lucratori, in special cu afectiuni dorsolombare
 - HGR nr. 1048/2006 privind cerintele minime de securitate si sanatate pentru utilizarea de catre lucratori a echipamentelor individuale de protectie la locul de munca
 - HGR nr. 1146/2006 privind cerintele minime de securitate si sanatate pentru utilizarea in munca de catre lucratori a echipamentelor de munca
 - Ordinul ministrului muncii, solidaritatii sociale si familiei nr. 753/2006 privind protectia tinerilor in



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

munca.

- o Ordinul ministrului muncii, solidaritatii sociale si familiei nr. 755/2006 pentru aprobarea formularului pentru inregistrarea accidentului de munca – FIAM si a instructiunilor de completare a acestuia
- o Directiva Consiliului Comunitatilor Europene 89/391/CEE privind introducerea de masuri pentru promovarea imbunatatirii securitatii si sanatatii lucratorilor la locul de munca
- o Norme republicane de protectia muncii, aprobate de Ministerul Muncii si Ministerul Sanatatii cu ordinele nr.34/1975 si respectiv 60/1975, cu modificarile aduse prin Ordin nr.39/77 si 110/30/77 (b.d.i. 3-4/77 si 5-6/79);
- o Normele de protectia muncii in activitatea de constructii-montaj, aprobate de M.C.Ind. cu Ordinul nr.1233/D.1980.
- o Ordinul MMPS 57/1996 privind norme generale de protectia muncii;
- o Regulamentul MLPAT 9/N/15.03.1993 privind protectia si igiena muncii in constructii – ed. 1995;
- o Ordinul MMPS 235/1995 privind normele specifice de securitatea muncii la inaltime;
- o Ordinul MMPS 255/1995 – normativ cadru privind acordarea echipamentului de protectie individuala;
- o Normativele generale de prevenirea si stingerea incendiilor aprobate prin Ordinul MI nr. 775/22.07.1998;
- o Legea nr. 53/2003 – Codul Muncii;
- o Decretul nr. 466/1979 privind regimul produselor si substantelor toxice;
- o Legea nr. 126/1995 privind regimul materiilor explozive;
- o Alte acte normative in vigoare in domeniu la data executarii propriu-zise a lucrarilor.
- o Legea nr. 307/2006 privind apararea impotriva incendiilor
- o Ordinul ministrului administratiei si internelor nr. 1435/2006 pentru aprobarea Normelor metodologice privind avizarea si autorizarea privind securitatea la incendiu si protectia civila
- o P 118-1999 – Normativ privind siguranta la foc a constructiilor
- o NP 086-2005 – Normativ pentru proiectarea, executarea si exploatarea instalatiilor de stingerea incendiilor
- o C 300 – 1994 – Normativ de prevenirea si stingerea incendiilor pe durata executarii lucrarilor de constructii si instalatii aferente acestora

NOTA: In momentul executiei se vor aplica normele in vigoare.



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

C.Receptii teste, probe, verificari si punere in functiune

Se va respecta Planul de control al calitatii, verificari si incercari in timpul executiei (PCCVI) din Proiectul Tehnic.

Prezentul caiet de sarcini prezinta cerintele pentru receptia lucrarilor, teste, probe, verificari si punere in functiune.

- Punerea in functiune a instalatiei, receptia lucrarii

Verificarile si masuratorile inaintea punerii sub tensiune a retelei electrice

Constructorul va verifica in mod deosebit urmatoarele

- eventualele contacte imperfecte;
- eventualele dereglari ale izolatiei conductoarelor prin controale;
- tendinte de deformari mecanice, ruperi ale izolatiei conductoarelor, ruperi ale firelor conductoarelor, degradari ale clemelor si armaturilor;

Masuratori

- Se vor efectua probe de continuitate pe cablu.
- Se va masura rezistenta de izolatia a cablului se face inaintea montarii corpurilor cu megohmetrul de 2500V.
- Se va masura rezistenta de dispersie a conductorului de nul, impreuna cu prizele de pamant legate la acesta.

Punerea sub tensiune a instalatiei

In vederea punerii sub tensiune personalul participant la manevre va folosi urmatorul echipament de protectie:

- cască de protectie cu viziera ;
- cizme electroizolante ;
- manusi electroizolante ;
- maner :MPR cu manson de protectie.
- Se vor demonta de catre seful de lucrare dispozitivele de protectie (scurtcircuitoare, lacate) si indicatoarele de securitate;
- Se vor trece pe pozitia inchis dispozitivele de actionare ale aparatelor de comutatie prin care s-a facut separarea vizibila;
- Se vor manta patroanele de siguranta ale cablului nou si se vor scoate patroanele celorlalti cabluri in vederea efectuării probelor.
- Se va pune sub tensiune cablul nou prin actionarea contactorului luand impuls pentru bobina din boma de intrare a acestuia (una din faze).
- Se va verifica prezenta fazei si a nulului.
- Se va verifica buna functionare a corpurilor.
- Momentul punerii in functiune incepe cu prima punere sub tensiune, moment cu care incepe si proba de 72h.
- Se intrerupe tensiunea si se monteaza la loc patroanele celorlalti cabluri.

Receptia la terminarea lucrarilor

- Reprezinta receptia efectuata la terminarea completa a lucrarilor wrni obiect sau unei parti din constructie, independenta, care poate fi utilizata separat.
- Dupa terminarea probelor de 72h, se incheie PV de PIF si predare in exploatare continua a retelelor, in care se consemneaza toate observatiile importante constatate pe parcursul probelor complexe.



Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro

- La darea in exploatare a unei retele de cabluri de energie electrica, se va ceda unitatii de exploatare prin executantul lucrarii urmatorul material documentar:
- Proiectul retelei de cabluri electrice
- Schitele cotate, comodificarile fata de desenele de executie si cu datele referitoare la repararea traseului cablului si mansoanelor.
- Certificatele de calitate si buletinele privitoare la incercarile canalului executat de fabrica furnizoare sau la incercarile facute pe santier.
- Derogari de la proiect
- Detalii asupra incrucisarilor cu alte trasee de cabluri sau de canalizari de conducte de orice fel.

Receptia finala

- Dupa trecerea perioadei prescrise de garantie, se incheie PV de receptie finala, daca in timpul exploatarei continue, comportarea a fost normala in cadrul parametrilor stabiliti prin proiect.

Masuri generale de protectia muncii

Masuri pentru perioada de executie

Lucrarile in instalatiile electrice in exploatare se pot executa numai in baza unei autorizatii lucru scrise si cu scoaterea de sub tensiune a instalatiei.

Se considera lucrari cu scoaterea de sub tensiune acele lucrari, la care in functie de adoptata, se scoate de sub tensiune intreaga instalatie, sau doar acea parte a instalatiei la care urmeaza a se lucra in conditii de securitate.

In vederea realizarii zonei protejate, trebuiesc luate urmatoarele masuri tehnice in ordinea indicata mai jos:

Intreruperea tensiunii si separarea vizibila a instalatiei

Blocarea aparatelor de comutatie prin care s-au facut separata vizibila si montarea indicatoarelor de securitate cu caracter de interzicere

Verificarea lipsei de tensiune

Legarea instalatiei la pamant si in scurtcircuit.

Numai dupa luarea acestor masuri instalatia se considera scoasa de sub tensiune.

In vederea realizarii zonei de lucru trebuiesc luate urmatoarele masuri tehnice in ordinea indicata mai jos:

Verificarea lipsei de tensiune;

Legarea instalatiei la pamant si in scurtcircuit (operatie ce cuprinde si descarcarea sarcinilor capacitive);

Masuri tehnice de asigurare impotriva accidentelor de natura neelectrică.

In cazul in care zona coincide cu zona protejata, masurile tehnice pentru realizarea zonei protejate constituie simultan si masuri tehnice pentru zona de lucru, pentru aceasta din urma trebuind a se lua in plus si masuri de asigurare impotriva accidentelor de natura electrica si neelectrică.

Pentru realizarea zonei protejate si a zonei de lucru se va respecta:

Intreruperea tensiunii si separarea vizibila a instalatiei;

Blocarea in pozitia deschis a aparatelor de comutatie prin care s-a facut separarea vizibila a instalatiei;

Verificarea lipsei de tensiune;

Legarea instalatiei la pamant si in scurtcircuit;

Delimitarea materiala a zonei de lucru;

Masuri tehnice de asigurare impotriva accidentelor de natura neelectrică.

Masuri pentru perioada de punere in functiune si exploatare de proba:

Pentru intreaga perioada de punere in functiune si exploatare de proba, se intocmeste de catre unitatea de exploatare



Nr. certificat : 4247
ISO 14001:2015



Nr. certificat : 3279
ISO 45001:2018



Nr. certificat : 4866
ISO 9001:2015

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges

CUI : RO 30281706

J03/754/2012

Mail: office@greenbuildingstructure.ro



si constructor, un grafic desfasurator pe parti a obiectului energetic, cu precizarea tuturor operatiunilor de protectia muncii si probelor ce se efectueaza.

Masuri pentru perioada de exploatare

Prezentul proiect este intocmit in conformitate cu "Norme specifice de securitate a muncii pentru transportul si distributia energiei electrice" nr. 65/2002 si a instructiunilor in vigoare astfel incat in urma executiei sa se asigure conditii normal de exploatare.

Intocmit,
Ing. Dobre Marian

Fisa tehnica

**Cerințe minime obligatorii pentru Stație de reîncărcare rapida DC/AC 72 KW
Multistandard**

Nr. crt	Specificații tehnice impuse prin caietul de sarcini	Correspondenta propunerii tehnice cu specificațiile tehnice impuse prin caietul de sarcini	Producător
	Stație de reîncărcare rapida DC/AC de minim 72 KW cu doua puncte de încărcare (încărcare DC Multistandard):		
1	Caracteristici generale si configurație		
1.1	Stația de încărcare va fi utilizata la exterior . Gradul de protecție la umiditate va fi minim IP55.*		
1.2	Incinta care protejează sistemul de încărcare si componentele electronice, va fi metalica, vopsita electrostatic, prevăzută cu fante de aerisire, rezistenta la mediul exterior		
1.3	Accesul la interiorul stației se va putea face atât din părțile laterale cat si din fata si securizat cu încuietoare in minim doua puncte cu cheie.		
1.4	Statiile vor fi prevazute cu senzori pentru detectarea usilor deschise		
1.5	Amprenta la sol a stației de încărcare nu va depăși 0.5m ²		
1.6	Greutate maxima: 300Kg		
1.7	Sistem de andocare al conectorilor: Sistem cu autoblocare, prevazut cu buton de deblocare, amplasat in partea din fata a statiei		
1.8	Pentru functionare in coditii optime la temperaturi joase, statia de incarcare va fi echipata cu sistem inteligent de ventilatie fortata cu aer cald care va monitoriza si controla temperatura din interiorul sistemului		
1.9	Statia de incarcare va fi dotata cu un sistem automat de retractare a cablului DC, pentru a preveni deteriorarea prematura a cablului si conectorului (calcat de roti, conector/cablu in apa, etc). Cablul DC va fi pe toata lungimea lui in aer		
1.10	Echipata cu sistem de degivrare la conectori , cu control electronic al temperaturii, pentru evitarea formarii condensului la temperaturi scazute		

1.11	Accesul cablajului de alimentare a stației de încărcare se va face pe sub stație		
1.12	În partea de jos, stația va fi prevăzută cu un sistem de prindere ferma, pe o baza de beton		
2	Parametri tehnici si funcționali		
2.1	Stația de încărcare va fi dotată cu un punct de încărcare în curent continuu (DC), de minim 50 kw dotat cu doi conectori și un punct de încărcare în curent alternativ (AC) de minim 22 kw.*		
2.2	Stația de încărcare va fi dotată cu un conector de tip CCS2, un conector de tip CHAdeMO pentru încărcarea în curent continuu și un conector de tip Type2 pentru încărcarea în curent alternativ*		
2.3	Putere nominală: - Conector CCS2: minim 50KW DC - Conector CHAdeMO: minim 50KW DC - Conector Type2: minim 22KW AC		
2.4	Conectorul CCS2 pentru încărcarea în curent continuu trebuie să îndeplinească minim standardul EN62196-3* Conectorii pentru încărcarea în curent alternativ trebuie să îndeplinească minim standardul EN62196-2*		
2.5	Stația va permite încărcarea simultană cu cei doi conectori de curent continuu, CCS2 și CHAdeMO, situație în care va furniza către cei doi conectori o putere de minimum 25 kw pe fiecare conector.*		
2.6	Stația va permite încărcarea simultană la cele două puncte de încărcare AC și DC la puterea maximă, furnizând în total minim 82 kw.		
2.7	Puterea de încărcare va putea fi limitată din setări la puteri sub puterea maximă a stației pe fiecare conector.		
2.8	Lungimea cablului de încărcare+conector CCS2: minim 4 m utili. Lungimea cablului de încărcare +conector CHAdeMO: minim 4 m utili.		
2.9	Lungimea cablului de încărcare + conector Type2: minim 4 m utili.		
2.10	Stația de încărcare trebuie să respecte standardele SR EN IEC 61851-1:2019; SR EN IEC 61851-23:2014; SR EN IEC 61851-24:2014; SR EN 61851-21:2021; SR EN IEC 61000-6-3:2021; SR EN IEC 61000-6-2:2019*		
2.11	Tensiunea de alimentare: 400V±10%, curent alternativ, trifazic.*		
2.12	Stația de încărcare va fi echipată cu un contor certificat MID, pentru măsurarea energiei consumate la fiecare punct de încărcare.		
2.13	Clasa de protecție la trăsnet: Clasa C		

2.14	Clasa de izolație electrică: Clasa I*		
2.15	Protecție anti vandalism: IK10 *		
2.16	Temperatura de lucru: $-35^{\circ}\text{C} \sim +70^{\circ}\text{C}$ *		
2.17	Procentul de reducere a puterii pentru temperaturi de peste 50°C : maxim 3% pentru fiecare 1°C .		
2.18	Stația de încărcare ca funcționează în condiții de umiditate relativă: $5\%\text{RH} \sim 95\%\text{RH}$ *		
2.19	Stația de încărcare ca funcționează în condiții de Presiune atmosferică: $860\text{hPa} \sim 1060\text{hPa}$ *		
2.20	Categoria de supratensiune: III		
2.21	Stația se va putea monta până la o altitudine maximă de minim 2000 m		
3	Interfața cu utilizatorul		
3.1	Stația de încărcare va fi dotată cu ecran tactil de minim 14 inch, cu meniu configurabil în română, engleză și în încă cel puțin două limbi de circulație internațională. Meniul va fi ușor, intuitiv și vor fi afișate informațiile necesare unei sesiuni complete de încărcare.		
3.2	Vor fi afișate minim: 1. În standby: disponibilitatea punctelor de încărcare, prețul /unitatea de energie. 2. În timpul sesiunii de încărcare: tensiunea de încărcare, curentul de încărcare, energia consumată în timp real, costul energiei consumate în timp real 3. După încheierea sesiunii de încărcare: Energia consumată, costul final al sesiunii de încărcare.		
3.3	Stația de încărcare va fi dotată cu cititor de carduri RFID pentru autentificare și/sau plată		
3.4	Modalități de autentificare: - Fără autentificare (AutoStart) - Autentificare cu parolă - Autentificare cu card RFID		
3.5	Stația de încărcare va fi pregătită pentru posibilitatea de a integra ulterior un sistem de plată cu card bancar utilizând un terminal POS <u>compatibil cu o bancă din România</u> . Pregătirea înseamnă practicarea golului și a gurilor de fixare în carcasa și echiparea cu echipamentul electronic și softul necesar funcționării POS ului.**		
3.6	Stația de încărcare va fi dotată cu indicatori luminoși de tip LED care să indice vizibil funcționalitatea stației și disponibilitatea fiecărui punct de încărcare		
4	Caracteristici de performanță și siguranță minimale		
4.1	Eficiența stației de încărcare: $>94\%$		
4.2	Factorul de putere: ≥ 0.99		

4.3	Echipamentul care furnizeaza tensiune in curent continuu la conectorul CCS2 si CHAdeMO va fi de tip modular, compus din 2 module, astfel incat la defectarea unui modul, statia sa continue sa functioneze cu celalalt modul.		
4.4	Partajare curent intre module rectificatoare: deviație maxima $\leq \pm 3\%$ la 10%~100% putere de încărcare		
4.5	Curentul de impuls la pornire: Atât la încărcarea AC cat si DC, valoarea de vârf a curentului de impuls la pornirea comutatorului va fi cu maxim 10% mai mare decât curentul nominal maxim al punctului de încărcare		
4.6	Tranziția tensiunii la oprire: Tensiunea de vârf când comutatorul este oprit nu va depăși 140% din tensiunea reală de lucru.		
4.7	Nivelul de zgomot: ≤ 66 dB (la temperatura ambientală de 25°C)		
4.8	Modul de încărcare pentru conectorul Type2: Mod 3 Modul de încărcare pentru conectorul CCS2: Mod 4		
4.9	Tensiunea de ieșire la conectorul Type2: 400V $\pm 10\%$, curent alternativ, trei faze Curentul de ieșire la conectorul Type2: minim 32A		
4.10	Gama tensiunii de ieșire la conectorul CCS2: 200V DC ~ 1000V DC Gama curentului de ieșire la conectorul CCS2: 60A ~ 150A ajustabil Gama tensiunii de ieșire la conectorul CHAdeMO: 200V DC ~ 500V DC Gama curentului de ieșire la conectorul CHAdeMO: 60A ~ 125A		
5	Funcții principale minimale ale stației de încărcare		
5.1	Hot Swap: Când se va conecta un modul de încărcare la sistem, acesta nu va produce variații pe tensiunea de ieșire		
5.2	La încărcarea DC curentul va fi partajat automat intre toate modulele de încărcare		
5.3	Stația va furniza puterea maxima la ieșire chiar si la variații ale tensiunii de intrare intre 325 si 400 v DC.		
5.4	Controlul puterii la temperatura: 1. La temperatura de ~ 55 °C modulul de încărcare va furniza puterea maxima declarata 2. La temperatura de ~ 65 °C modulul de încărcare va furniza o putere de minim 50% din puterea maxima declarata		

	3. La temperatura de ~ 75 °C sistemul va opri furnizarea energiei		
5.5	Stația de încărcare va fi dotată cu un sistem de ventilație inteligent care va monitoriza și controla temperatura din interiorul sistemului		
5.6	Protecție automată la sub și supra tensiune de intrare: La tensiuni de intrare la modulele rectificatoare de sub 270V AC și peste 490V AC sistemul va opri automat tensiunea de ieșire și va afișa un mesaj de eroare. La revenirea tensiunii sistemul NU va porni automat tensiunea de ieșire.		
5.7	Protecție automată la supra tensiune de ieșire: Sistemul va opri automat tensiunea de ieșire la detectarea unei supra tensiuni pe ieșire		
5.8	Protecție automată la scurtcircuit: În cazul în care un modul de încărcare este scurtcircuitat, sistemul va opri automat alimentarea și va afișa un mesaj de eroare pe ecran		
5.9	Protecție automată a sistemului de ventilație: Dacă se detectează o anomalie a sistemului de ventilație, sistemul va întrerupe automat încărcarea.		
5.10	Stația de încărcare va fi dotată cu buton pentru "Oprește de Urgență", care va decupla automat modulele redresoare de la alimentarea cu energie. Recuplarea modulelor redresoare la energie se va face manual, după verificarea în prealabil și eliminarea tuturor cauzelor care au dus la apăsarea butonului		
6	Conectivitate, monitorizare și management		
6.1	Protocol de comunicație: minim OCCP 1.6J		
6.2	Standard de comunicație: minim RJ45, WIFI, 4G		
6.3	Porturi de comunicație: minim RS232, RS485, CAN, PLC		
6.4	Stația de încărcare trebuie să aibă posibilitatea de a o integra într-o platformă de management și monitorizare, de unde se poate monitoriza în timp real locația unde este instalată, funcționalitatea acesteia, disponibilitatea punctelor de încărcare, cantitatea de energie consumată		
7	Cerințe funcționalități software		
7.1.	Stația va putea funcționa cu o aplicație software de exploatare, ce va acoperi minim 3 module: monetizare, setup stații, aplicație mobilă client.		

	Furnizarea softului si operarea stațiilor vor face obiectul unor contracte ulterioare.		
7.2.	Modulul de monetizare va respecta minim următoarele cerințe: - Funcția „Pre-plata”: Aplicația va permite încărcarea unui wallet digital cu credite prin plăți online cu cardul sau prin virament sau alte metode. - Funcția :Plateste cat incarci”: Aplicația va permite clientului sa plătească folosind un card înregistrat in aplicație strict pentru sesiunea de încărcare curenta. - Funcția „Post-Plata”: Aplicația va trimite la sfârșit de luna, un desfășurător cu toate sesiunile de încărcare efectuate pe parcursul lunii in curs pentru efectuarea plății. Acest serviciu trebuie sa poată fi oferit la nivel de client individual, firma sau flota. - Funcția de Integrare directa cu procesator de plăți - Aplicația permite vizionarea rapoartelor financiare, rapoartelor de utilizare, id-ul clienților, facturilor generate precum si a performanței istorice a fiecărui punct de încărcare/locație/operator in parte.		
7.3.	Modul de setup statii, va respecta minim următoarele cerințe: - setarea de preturi, tarife diferite pe fiecare conector in parte, putere de încărcare, locație exacta pe harta - setarea prețului la nivel de client si/sau stației de încărcare - preturi diferite pe categorii de clienti		
7.4.	Aplicația mobilă pentru client, va avea minim următoarele funcționalități: - Harta cu poziționarea stațiilor - Istoricul sesiunilor de încărcare - Modul de înregistrare a cardului de credit/debit pentru plăți directe prin aplicație		

	- Statusul pistolului de încărcare (disponibil/ în incarcare/ defect/ indisponibil) Afisarea informatiilor: Romană, Engleză și cel puțin 2 limbi de circulație internațională		
7.5.	Aplicația software de exploatare trebuie sa fie existenta in piață si exploatare de minim 1 an – nu se vor accepta soluții ce nu sunt deja testate in exploatare, soluții de tip ”proiect”. Furnizorul va trebui sa fie in măsură sa prezinte beneficiarului înainte de desemnarea câștigătorului, funcționalitățile aplicațiilor si sa demonstreze ca acestea funcționează.		
8	Condiții privind conformitatea cu standardele relevante:		
8.1.	Se vor prezenta: Fisa tehnică emisă de către producător/importator Manual de instalare și utilizare Certificat CE stație Certificat CE conectori Rapoarte de testare		
9	Condiții minime privind garanția:		
9.1.	Se va prezenta certificat de garanție emis de către producător/importator		
9.2.	Garanția minima pentru stația de încărcare: 2 ani		
10	Condiții minime privind livrarea:		
10.1.	Stația de încărcare trebuie sa fie livrata in maxim 75 zile de la lansarea comenzii		

NOTE:

1. Caracteristicile tehnice marcate cu „*” ale stației vor trebui probate prin raportul de testare eliberat de o instituție acreditată in eliberarea certificatelor de conformitate CE.
2. Fisa tehnica a statiei va fi obligatoriu asumata si semnata de producator.

**** Certificare din partea unui procesator de plati cu POS, care are contract cu o banca prezenta pe intreg teritoriul Romaniei, cu privire la faptul ca statiile de incarcare sunt pregatite si functioneaza cu sistemele furnizate de acesta.**

Fișă tehnică

Cerințe minime obligatorii pentru Stație de reîncărcare rapidă DC/AC 72 KW

Nr. crt	Specificații tehnice impuse prin caietul de sarcini	Correspondența propunerii tehnice cu specificațiile tehnice impuse prin caietul de sarcini	Producător
	Stație de reîncărcare rapidă DC/AC , minim 72 KW cu două puncte de încărcare:		
1	Caracteristici generale și configurație		
1.1	Stația de încărcare va fi utilizată la exterior . Gradul de protecție la umiditate va fi minim IP55.*		
1.2	Incinta care protejează sistemul de încărcare și componentele electronice, va fi metalică, vopsită electrostatic, prevăzută cu fante de aerisire, rezistentă la mediul exterior		
1.3	Accesul la interiorul stației va fi securizat cu încuietoare în minim două puncte cu cheie.		
1.4	Stațiile vor fi prevăzute cu senzori pentru detectarea ușilor deschise		
1.5	Amprenta la sol a stației de încărcare nu va depăși 0.25m ²		
1.6	Greutate maximă: 200Kg		
1.7	Sistem de andocare a conectorilor: Sistem cu autoblocare, prevăzut cu buton de deblocare		
1.8	Pentru funcționare în condiții optime la temperaturi joase, stația de încărcare va fi echipată cu sistem inteligent de ventilație forțată cu aer cald care va monitoriza și controla temperatura din interiorul sistemului		
1.9	Echipată cu sistem de degivrare la conectori, cu control electronic al temperaturii, pentru evitarea formării condensului la temperaturi scăzute		
1.10	Accesul cablajului de alimentare a stației de încărcare se va face pe sub stație		
1.11	În partea de jos, stația va fi prevăzută cu un sistem de prindere fermă, pe o bază de beton		
2	Parametri tehnici și funcționali		
2.1	Stația de încărcare va fi dotată cu un punct de încărcare în curent continuu (DC) de minim 50 kw și un punct de încărcare în curent alternativ (AC) de minim 22 kw*		
2.2	Puterea de încărcare va putea fi limitată din setări la puteri sub puterea maximă a stației pe fiecare conector.		

2.3	Cele doua puncte de încărcare vor putea funcționa simultan la puterile maxime declarate.		
2.4	Stația de încărcare va fi dotata cu un conector de tip CCS2 pentru încărcarea in curent continuu si un conector de tip Type2 pentru încărcarea in curent alternativ*		
2.5	Putere nominala: - Conector CCS2: minim 50KW DC - Conector Type2: minim 22KW AC		
2.6	Conectorii pentru încărcarea in curent continuu trebuie sa îndeplinească minim standardul EN62196-3* Conectorii pentru încărcarea in curent alternativ trebuie sa îndeplinească minim standardul EN62196-2*		
2.7	Lungimea cablului de încărcare + conector CCS2: minim 4 m utili.		
2.8	Lungimea cablului de încărcare + conector Type2: minim 4 m utili.		
2.9	Stația de încărcare trebuie sa respecte standardele SR EN IEC 61851-1:2019; SR EN IEC 61851-23:2014; SR EN IEC 61851-24:2014; SR EN 61851-21:2021; SR EN IEC 61000-6-3:2021; SR EN IEC 61000-6-2:2019*		
2.10	Tensiunea de alimentare: 400V±10%, curent alternativ, trifazic.*		
2.11	Stația de încărcare va fi echipata cu contor certificat MID, pentru măsurarea energiei consumate la fiecare conector.		
2.12	Clasa de protecție la trăsnet: Clasa C		
2.13	Clasa de izolație electrica: Clasa I*		
2.14	Protecție anti vandalism: Carcasa: minim IK10* Ecran: minim IK10*		
2.15	Clasa de protectie electromagnetica module rectificatoare : minim Clasa A*		
2.16	Temperatura de lucru: $-35^{\circ}\text{C} \sim +70^{\circ}\text{C}$ *		
2.17	Procentul de reducere a puterii pentru temperaturi de peste 50°C: maxim 3% pentru fiecare 1°C.		
2.18	Stația de încărcare ca funcționa in condiții de umiditate relativa: 5%RH $\sim$ 95%RH		
2.19	Stația de încărcare ca funcționa in condiții de presiune atmosferica: 860hPa $\sim$ 1060hPa		
2.20	Categoria de supratensiune: III		
2.21	Stația se va putea monta pana la o altitudine maxima de minim 2000 m*		
3	Interfața cu utilizatorul		
3.1	Stația de încărcare va fi dotata cu ecran tactil de minim 7 inch, cu meniu configurabil in romana, engleza si in încă cel puțin doua limbi		

	de circulație internațională. Meniul va fi ușor, intuitiv și vor fi afișate informațiile necesare unei sesiuni complete de încărcare.		
3.2	Vor fi afișate minim: 1. În standby: disponibilitatea punctelor de încărcare, prețul /unitatea de energie. 2. În timpul sesiunii de încărcare: tensiunea de încărcare, curentul de încărcare, energia consumată în timp real, costul energiei consumate în timp real 3. După încheierea sesiunii de încărcare: Energia consumată, costul final al sesiunii de încărcare.		
3.3	Stația de încărcare va fi dotată cu cititor de carduri RFID pentru autentificare și/sau plată		
3.4	Modalități de autentificare: - Fără autentificare (AutoStart) - Autentificare cu parolă - Autentificare cu card RFID		
3.5	Stația de încărcare va fi pregătită pentru posibilitatea de a integra ulterior un sistem de plată cu card bancar utilizând un terminal POS <u>compatibil cu o bancă din România</u> . Pregătirea înseamnă practicarea golului și a gaurilor de fixare în carcasa și echiparea cu echipamentul electronic și softul necesar funcționării POS ului**.		
3.6	Stația de încărcare va fi dotată cu indicatori luminoși de tip LED care să indice vizibil funcționalitatea stației și disponibilitatea fiecărui punct de încărcare		
4	Caracteristici de performanță și siguranță minime		
4.1	Eficiența stației de încărcare: >94%		
4.2	Factorul de putere: ≥0.99		
4.3	Echipamentul care furnizează tensiune în curent continuu la conectorul CCS2 va fi de tip modular, compus din 2 module, astfel încât la defectarea unui modul, stația să continue să funcționeze cu celălalt modul.		
4.4	Partajare curent între module rectificatoare: deviație maximă ≤ ±3% la 10%~100% putere de încărcare		
4.5	Curentul de impuls la pornire: Atât la încărcarea AC cât și DC, valoarea de vârf a curentului de impuls la pornirea comutatorului va fi cu maxim 10% mai mare decât curentul nominal maxim al punctului de încărcare		
4.6	Tranziția tensiunii la oprire: Tensiunea de vârf când comutatorul este oprit nu va depăși 140% din tensiunea reală de lucru.		

4.7	Nivelul de zgomot: ≤ 66 dB (la temperatura ambientală de 25°C)		
4.8	Modul de încărcare pentru conectorul Type2: Mod 3 Modul de încărcare pentru conectorul CCS2: Mod 4		
4.9	Tensiunea de ieșire la conectorul Type2: 400V $\pm$ 10%, curent alternativ, trei faze Curentul de ieșire la conectorul Type2: minim 32A		
4.10	Gama tensiunii de ieșire la conectorul CCS2: 200V DC ~ 1000V DC, maxim ± 1 V DC Gama curentului de ieșire la conectorul CCS2: 60A ~ 150A autoajustabil		
5	Funcții principale minimale ale stației de încărcare		
5.1	Hot Swap: Când se va conecta un modul de încărcare la sistem, acesta nu va produce variații pe tensiunea de ieșire		
5.2	La încărcarea DC curentul va fi partajat automat între toate modulele de încărcare		
5.3	Stația va furniza puterea maxima la ieșire chiar și la variații ale tensiunii de intrare între 325 și 400 v AC.		
5.4	Stația de încărcare va fi dotată cu un sistem de ventilație inteligent care va monitoriza și controla temperatura din interiorul sistemului		
5.5	Protecție automată la sub și supra tensiune de intrare: La tensiuni de intrare la modulele rectificatoare de sub 270V AC și peste 490V AC sistemul va opri automat tensiunea de ieșire și va afișa un mesaj de eroare. La revenirea tensiunii sistemul NU va porni automat tensiunea de ieșire.		
5.6	Protecție automată la supra tensiune de ieșire: Sistemul va opri automat tensiunea de ieșire la detectarea unei supra tensiuni pe ieșire		
5.7	Protecție automată la scurtcircuit: În cazul în care un modul de încărcare este scurtcircuitat, sistemul va opri automat alimentarea și va afișa un mesaj de eroare pe ecran		
5.8	Protecție automată a sistemului de ventilație: Dacă se detectează o anomalie a sistemului de ventilație, sistemul va întrerupe automat încărcarea.		
5.9	Stația de încărcare va fi dotată cu buton pentru "Oprire de Urgență", care va decupla automat modulele redresoare de la alimentarea cu energie. Recuplarea modulelor redresoare la energie se va face manual, după		

	verificarea in prealabil si eliminarea tuturor cauzelor care au dus la apasarea butonului		
6	Conectivitate, monitorizare si management		
6.1	Protocol de comunicație: minim OCCP 1.6J		
6.2	Standard de comunicație: minim RJ45, WIFI, 4G		
6.3	Porturi de comunicație: minim RS232, RS485, CAN, PLC		
6.4	Stația de încărcare trebuie sa aibă posibilitatea de a o integra într-o platforma de management si monitorizare, de unde se poate monitoriza in timp real locația unde este instalata, funcționalitatea acesteia, disponibilitatea punctelor de încărcare, cantitatea de energie consumata		
7	Cerințe funcționalități software		
7.1.	Stația va putea funcționa cu o aplicație software de exploatare, ce va acoperi minim 3 module: monetizare, setup statii, aplicație mobila client. Furnizarea softului si operarea stațiilor vor face obiectul unor contracte ulterioare.		
7.2.	Modulul de monetizare va respecta minim următoarele cerințe: - Funcția „Pre-plata”: Aplicația va permite încărcarea unui wallet digital cu credite prin plăți online cu cardul sau prin virament sau alte metode. - Funcția :Plateste cat incarci”: Aplicația va permite clientului sa plătească folosind un card înregistrat in aplicație strict pentru sesiunea de încărcare curenta. - Funcția „Post-Plata”: Aplicația va trimite la sfârșit de luna, un desfășurător cu toate sesiunile de încărcare efectuate pe parcursul lunii in curs pentru efectuarea plății. Acest serviciu trebuie sa poată fi oferit la nivel de client individual, firma sau flota. - Funcția de Integrare directa cu procesator de plăți - Aplicația permite vizionarea rapoartelor financiare, rapoartelor de utilizare, id-ul clienților, facturilor generate precum si a performanței istorice a fiecărui punct de încărcare/locație/operator in parte.		

7.3.	Modul de setup statii, va respecta minim următoarele cerințe: - setarea de preturi, tarife diferite pe fiecare conector in parte, putere de încărcare, locație exacta pe harta - setarea prețului la nivel de client si/sau stației de încărcare - preturi diferite pe categorii de clienti		
7.4.	Aplicația mobilă pentru client, va avea minim următoarele funcționalități: - Harta cu poziționarea stațiilor - Istoricul sesiunilor de încărcare - Modul de înregistrare a cardului de credit/debit pentru plăți directe prin aplicație - Statusul pistolului de încărcare (disponibil/ in incarcare/ defect/ indisponibil) Afisarea informatiilor: Romană, Engleză și cel puțin alte 2 limbi de circulație internațională		
7.5.	Aplicația software de exploatare trebuie sa fie existenta in piață si exploatare de minim 1 an – nu se vor accepta soluții ce nu sunt deja testate in exploatare, soluții de tip "proiect". Furnizorul va trebui sa fie in măsură sa prezinte beneficiarului inainte de desemnarea câștigătorului, funcționalitățile aplicațiilor si sa demonstreze ca acestea funcționează.		
8	Condiții privind conformitatea cu standardele relevante:		
8.1.	Se vor prezenta: Fișa tehnică emisă de către producător/importator Manual de instalare si utilizare Certificat CE stație Certificat CE conectori Rapoarte de testare		
9	Condiții minime privind garanția:		
9.1.	Se va prezenta certificat de garanție emis de către producător/importator		
9.2.	Garanția minima pentru stația de încărcare: 2 ani		
10	Condiții minime privind livrarea:		
10.1.	Stația de încărcare trebuie sa fie livrata in maxim 75 zile de la lansarea comenzii.		

NOTE:

1. Caracteristicile tehnice marcate cu „*” ale stației vor trebui probate prin raportul de testare eliberat de o instituție acreditată în eliberarea certificatelor de conformitate CE.
2. Fișa tehnică a stației va fi obligatoriu asumată și semnată de producător.

**** Certificare din partea unui procesator de plăți cu POS, care are contract cu o bancă prezenta pe întreg teritoriul României, cu privire la faptul că stațiile de încărcare sunt pregătite și funcționează cu sistemele furnizate de acesta.**

Sediu: Com Teiu, sat Teiu, Jud Arges
CUI : RO 30281706
J03/754/2012
Mail: office@greenbuildingstructure.ro

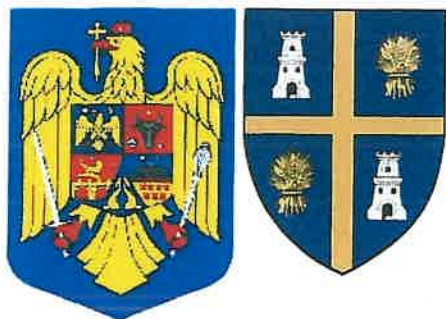
Obiectiv:

CONSTRUIRE STATII DE REINCARCARE PENTRU VEHICULE ELECTRICE IN ORASUL POTCOAVA ,
JUDETUL OLT

GRAFIC DE TIMP										
Denumire	L1	L2	L3	L4	L5	L6	L7	L8	L9	L10
1. Realizarea proiectului Tehnic										
1.1. Proiect tehnic si detalii de executie										
1.2. Obținere avize, aprobari, acorduri										
1.3. Realizarea Bransamentelor la utilitati										
2. Executie lucrari										
2.1. Proiectare achizitie executie lucrari										
2.2. Construcții montaj infrastructura electrica										
2.3. Achizitie statie de reincarcare										
2.4. Executarea lucrarii de amplasare, montare si punere in functiune a statiei electrice.										
4. Teste si verificari. PIF si receptie lucrari										



Proiectant
SC GREEN BUILDING STRUCTURE SRL



ROMÂNIA CONSILIUL JUDEȚEAN OLT

Nr. 4215 / 10.04.2024



Bd. A.I. Cuza - Nr. 14 - SLATINA-Județul Olt - Cod 230025 • Tel : 0249 / 43.10.80 - 43.11.01 - 43.28.07 • Fax : 43.11.22

Către,

Primăria orașului POTCOAVA

Referitor la solicitarea dvs. nr.4215/05.04.2024, cu privire la emiterea certificatului de urbanism pentru lucrarea "Construire stații de reîncărcare pentru vehicule electrice în orașul Potcoava, județul Olt", vă informăm următoarele:

- Potrivit prevederilor art. 11² din Legea nr.50/1991, privind autorizarea executării lucrărilor de construcții republicată, cu modificările și completările ulterioare: "Se pot executa fără autorizație de construire lucrările pentru amplasarea și racordarea la rețeaua de alimentare cu energie electrică a punctelor/stațiilor de reîncărcare pentru vehicule electrice, care nu determină congestionarea sau blocarea traficului pietonal și/sau rutier, pe baza unui aviz de amplasare emis de autoritatea administrației publice locale competente să emită autorizația de construire conform dispozițiilor art. 4."

PREȘEDINTE,

Marius OPRESCU



Distribuție Energie Oltenia S.A
societate administrată în sistem dualist

cu sediul în Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,

Cod poștal 200769 Județul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002/0251215004

E-mail: distributie@distributieoltenia.ro

LC: 0051955214

Nr. 060058117240 din 26.10.2023

COER Slatina

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
Nr. 001200075520 din 26.10.2023

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 060058117240 din data 09.10.2023, având ca scop Racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului PRIMARIA POTCOAVA/ ———, cu domiciliul/sediul în județul Olt, municipiul/orașul/comuna POTCOAVA (OT), satul ———, sectorul ———, codul poștal 237355, str. POTCOAVA nr. 38, bl. ———, sc. ———, et. ———, ap. ———, telefon/fax 0753087546/0249462081 e-mail primariapotcoava@yahoo.com și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 09.10.2023,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum PERMANENT REINCARCARE MASINI ELECTRICE (denumirea locului de consum) amplasat în județul Olt municipiul/ orașul/ comuna POTCOAVA (POTCOAVA OT) satul POTCOAVA FALCOENI (POTCOAVA OT) sectorul ——— cod poștal 237355, str. FALCOENI DEAL nr. 1 bl. ——— sc. ——— et. ——— ap. ——— telefon/fax ———/ ——— e-mail ———, nr. cadastral ——— (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului *	Puterea aprobată pentru organizarea de șantier, valabilă până la data **	Evoluția puterii aprobate ***				
				Etapa I, valabilă de la data 26.01.2024	Etapa a II-a, valabilă de la data ———	Etapa a III-a, valabilă de la data ———	Etapa a IV-a, valabilă de la data ———	Etapa finală, valabilă de la data 26.10.2025
Puterea maximă ce poate fi absorbită ****	kVA	0,000	0,000	33,333	0,000	0,000	0,000	94,444
	kW	0,000	0,000	30,000	0,000	0,000	0,000	85,000
Puterea maximă ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire *****	kVA	0,000	0,000	33,333	0,000	0,000	0,000	0,000
	kW	0,000	0,000	30,000	0,000	0,000	0,000	0,000

* În situația unui loc de consum existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de consum a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

** Se completează numai în situația unui utilizator permanent care a solicitat racordarea atât a obiectivului, cât și a organizării de șantier în vederea realizării acestuia și instalația de racordare pentru organizarea de șantier utilizează integral sau parțial instalația de racordare pentru etapa finală.

*** Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru locurile de consum noi, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru locurile de consum existente. Aceste date sunt valabile fie pentru situația unui loc de consum permanent, fie pentru un loc de consum temporar. În situația unui loc de consum care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.



*** În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total nod de consum. În anexa la prezentul aviz se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum și/sau de producere racordate sau care urmează să fie racordate la rețeaua respectivă, fără a fi precizați titularii acestora.

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

2. Descrierea succintă a soluției de racordare stabilită prin fisa de soluție nr. 6200064039 corelată cu evoluția puterii aprobate

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/0/400 V, la ———/ ———/CD(OT089013) a PTA 2 FALCOIENI (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui utilizator existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul ATR):
Nu este cazul.
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
Etapa 1. DS-TS-237356-5002:Bransament electric trifazat subteran cu FDSCS-1T 160A proiectat cu reglaj de curent 63A amplasat pe soclu de beton cu priza de pamant în domeniul public racordat din CD(OT089013) a PTA 2 FALCOIENI cu cablu ACYY 4x95mm²-7m L sapatura=2m, în domeniul public alimentat din PTA 2 Falcoieni, cod sap: DS-TS-237356-5002. Etapa 2. La finalizarea lucrării de întărire rețea se vor înlocui sigurantele MPR existente cu siguranțe MPR 200A pr, intrupatorul de 160A din FDSCS-1T se va regla la 150A.
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- (i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: Distribuție Energie Oltenia SA va realiza lucrarea de rotire transformator 20/0.4kv 100KVA existent aferentă PTA CAP Sinestii cu transformator 20/0.4kv 160KVA, înlocuire coloana TRAFO existentă și protecțiile aferente. Valoarea lucrării de întărire rețea este de 150.000 lei fără TVA. TERMENUL de realizare a lucrării este de 24 luni de la achitarea tarifului de racordare. La finalizarea lucrării de întărire rețea se vor înlocui sigurantele MPR existente cu siguranțe MPR 200A pr, intrupatorul de 160A din FDSCS-1T se va regla la 150A;
- (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: Nu este cazul;
- Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale Operatorului, sunt de 0.00 lei
Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de 0.00 lei. Acestea se restituie Utilizatorului conform, modalitatea de restituire stabilindu-se în contractul de racordare.
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la/ în/ pe: ———/ ———/FDSCS-1T 160A proiectat (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
Contor trifazat electronic compatibil Converge în montaj semidirect cu transformatoare de măsură de curent de 150/5A pr. Pentru transformatoarele de măsură de curent se vor prezenta buletine de verificare și aprobare de model în conformitate cu legislația BRML sau echivalente însoțite de aprobarea BRML, în conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobată cu modificări prin Legea nr.11/1994, cu modificările și completările ulterioare, și vor respecta cerințele Caietului de Sarcini aprobat DEO. Grupul de măsură este în proprietatea Distribuție Energie Oltenia. (structura grupului de măsură a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsură, inclusiv pentru transformatoarele de măsură);
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la: ———/ ———/clemele de racordare ale cablului ieșire spre consumator din FDSCS (elementul fizic unde se face delimitarea).

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările

- a) punctul de racordare _____;
b) punctul de delimitare a instalațiilor _____.

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

- a) de monitorizare și reglaj _____
b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date măsurare a energiei electrice telecomunicații _____
c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, _____
d) pentru instalațiile de stocare _____.

(3) Condiții specifice pentru racordare: _____

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Nu este cazul.

5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atesta prevăzut la pct.10 alin (2) lit b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: _____ (numai documentele aplicabile situației respective).

6.(1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **14830.02** lei, inclusiv TVA.

(1²) Valoarea 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 și explicitată în fișa de calcul anexată, este **142.80** lei, inclusiv TVA.

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

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

7. (1) 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 **0.00** lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

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

8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00** lei inclusiv TVA, reprezentând 0.0% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: _____.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este 26.10.2025 pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **178500.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i), și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: _____, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

- a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

000087565817



- b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);
- c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la pct. 1;
- d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.
- 10.(1)** Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 lit c) operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (2)** Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 lit c) se poate încheia prin una din 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 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 punctul 2 lit d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (4)** În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
- (5)** Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.
- (6)** Prin excepție de la prevederile alin. (5), instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatorii clienți finali noncasnici intră în patrimoniul operatorului de distribuție la momentul punerii în funcțiune, caz în care nu este necesară încheierea convenției prevăzute alin. (5).
- 11.(1)** Lucrările pentru realizarea instalațiilor de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată, sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
- (2)** Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice. Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
- 12.** La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare, prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.
- 13.(1)** Cerințele Standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.
- (2)** În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: ——— 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.distributieoltenia.ro
- 14.(1)** În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

- (2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.
- (3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.
- 15.(1)** În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
- (2) Echipamentul și 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 17-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2741/2011.
- 16.(1)** Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
- (2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.
- (3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: Nu este cazul..
- 17.(1)** În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).
- (2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:
- a) în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
 - b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1') din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.
- 18.(1)** În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).
- (2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.
- (3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.
- 19.(1)** Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului;
- (2) Solicitantul racordării/utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
- 20.** În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități, altor utilizatori ai rețelelor electrice, sau operatorului de rețea.
- 21.** Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) La baza emiterii prezentului aviz tehnic de racordare (ATR) s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedeclareate, chiar în cadrul puterii aprobate, este interzisă. Creșterea puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor se poate realiza numai după obținerea de către utilizator, a unui nou aviz tehnic de racordare. În conformitate cu ordinul ANRE Nr 18/2022, după primirea avizului tehnic de racordare, utilizatorul casnic poate solicita operatorului de distribuție (OD) încheierea contractului de racordare conform ofertei primite de la OD sau poate alege liber orice operator economic autorizat de către ANRE pentru proiectarea și execuția racordării și/sau bransamentului. Pentru asigurarea calitatii lucrărilor de execuție și punerea în funcțiune a racordului/bransamentului, solicitantul sau operatorul economic desemnat de solicitant pentru proiectare/ execuție are obligația încheierii unui contract de racordare cu operatorul de distribuție.



Punerea în funcțiune a racordului/bransamentului și montarea aparatelor/echipamentelor de măsură se va realiza în termenele și condițiile prevăzute de reglementările ANRE. Conform ordin ANRE nr 23/2022, în cazul clienților casnici, precum și în cazul persoanelor fizice autorizate, al întreprinderilor individuale, al întreprinderilor familiale și al instituțiilor publice (conf. Legii nr 123/2012 actualizată) care se racordează la rețeaua de joasă tensiune, operatorul de distribuție va rambursa solicitantului contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, pentru soluția stabilită în prezentul aviz tehnic de racordare, până la o valoare maximă de 2060 LEI fără TVA în condițiile stabilite prin legea energiei și gazelor nr 123/2012, actualizată. În această valoare nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare. Utilizatorul are obligația ca, până la data efectuării recepției și punerii în funcțiune de către operator a instalației de racordare, să depună la operator dosarul instalației de utilizare (DIU) întocmit de executantul acesteia. DIU se întocmește după realizarea fizică a instalației de utilizare. / / .

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

**SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED OLT
C.O. ACCES RED OLT
DUMITRU TINCA**



Încheiere de legalizare de semnătură nr/data 01 / 02.03.2022

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. _____ din _____ în valoare de 0.00 lei (fără TVA)

Nr descarcare în SAP _____ data descarcare _____, valoare achitată în SAP 0.00 lei (fără TVA)

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de _____ în valoare de _____ lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată chitanța nr _____ sau nr. descarcare SAP _____



Client: PRIMARIA POTCOAVA
Localitatea: POTCOAVA (OT)
Strada: POTCOAVA, nr. 38
Judet: Olt, cod postal 237355

Anexa la avizul tehnic de racordare
 nr. 001200075520/26.10.2023

Distributie Energie Oltenia S.A
societate administrata in sistem dualist

cu sediul in Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,

Cod poștal 200769 Județul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002 / 0251215004

E-mail: distributie@distributieoltenia.ro

LC: 0051955214

COER Slatina

FIȘA DE CALCUL Tarif de racordare

Solicitant PRIMARIA POTCOAVA

Loc de consum REINCARCARE MASINI ELECTRICE

COMPONENTE			Fără TVA	TVA	TOTAL
1	T _i	Cota participare intarire	0,00	0,00	0
2	T _n	Tarif standard realizare lucrare	0,00	0,00	0
3		Valoare lucrare (Deviz gen/dev.supl.)	11450,00	2175,50	13625,5
4		(C+M) din valoarea lucrării	11450,00	2175,50	13625,5
5		Valoare grup măsură	0,00	0,00	0
6*		Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori daca este cazul)	0,00	0,00	0
7		Taxa de proiectare	0,00	0,00	0
8		Taxe pentru avize,acorduri si autorizatii/alte taxe	400,00	76,00	476
9		Taxa I.T.C	68,70	13,05	81,75
10		Taxa avizare CTE si furnizare date tehnice	0,00	0,00	0
11		Asistenta tehnica	343,50	65,27	408,77
12		D.T.A.C	200,00	38,00	238
13	T _u	Tarif standard PIF	120,00	22,80	142,8
14	Total T _n : 2+3+5+6+7+8+9+10+11+12		12462,20	2367,82	14830,02
Tarif de racordare TOTAL: (1+13+14)			12582,20	2390,62	14972,82

- * - schimbare administrativa, valoare = 0 lei;
 - solutii de racordare standard, valoare = 0 lei;
 - solutii de racordare atipice valoare = Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori
 daca este cazul), conform tarifulor aprobate in CA a Distributie Energie Oltenia S.A.



Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire este 178500,00 lei, inclusiv TVA si este alcatuita din:

- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire specifice, in valoare de 178500,00lei, inclusiv TVA.
- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire generale, in valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA.



RHRO10RA01-02694667

Distributie Energie Oltenia S.A**societate administrata in sistem dualist**

cu sediul în Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,

Cod poștal 200769 Județul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002/0251215004

E-mail: distributie@distributieoltenia.ro

LC: 0051955226

Nr. 060058118021 din 20.11.2023

COER Slatina

Distributie Energie Oltenia

2023.11.22 09:27:30 EET

Craiova

Autentificarea și autorizarea documentelor electronice și ieșirilor press.

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
Nr. 001200075326 din 20.11.2023**

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 060058118021 din data 09.10.2023, având ca scop Racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului PRIMARIA POTCOAVA/ _____, cu domiciliul/sediul în județul Olt, municipiul/orașul/comuna POTCOAVA (OT), satul _____, sectorul _____, codul poștal 237355, str. POTCOAVA nr. 38, bl. _____, sc. _____, et. _____, ap. _____, telefon/fax 0753087546/0249462081 e-mail primariapotcoava@yahoo.com și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 09.10.2023,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum PERMANENT REINCARCARE MASINI ELECTRICE (denumirea locului de consum) amplasat în județul Olt municipiul/ orașul/ comuna POTCOAVA (POTCOAVA OT) satul _____ sectorul _____ cod poștal 237355, str. TARGULUI nr. 1 bl. _____ sc. _____ et. _____ ap. _____ telefon/fax _____/ _____ e-mail _____, nr. cadastral _____ (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului *	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data**	Evoluția puterii aprobate ***				
				Etapa I, valabilă de la data 17.02.2024	Etapa a II-a, valabilă de la data _____	Etapa a III-a, valabilă de la data _____	Etapa a IV-a, valabilă de la data _____	Etapa finală, valabilă de la data 17.11.2025
Puterea maxima ce poate fi absorbita****	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	94,444
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	85,000

* În situația unui loc de consum existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de consum a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

** Se completează numai în situația unui utilizator permanent care a solicitat racordarea atât a obiectivului, cât și a organizării de șantier în vederea realizării acestuia și instalația de racordare pentru organizare de șantier utilizează integral sau parțial instalația de racordare pentru etapa finală.

*** Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru locurile de consum noi, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru locurile de consum existente. Aceste date sunt valabile fie pentru situația unui loc de consum permanent, fie pentru un loc de consum temporar. În situația unui loc de consum care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

**** În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total nod de consum. În anexa la prezentul aviz se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum și/sau de producere racordate sau care urmează să fie racordate la rețeaua respectivă, fără a fi precizați titularii acestora.

2. Descrierea succintă a soluției de racordare stabilită prin fișa de soluție nr. 6200064042 corelată cu evoluția puterii aprobate

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/0/400 V, la ———/ ———/BMPIP(OT089007) a PTA MAGAZIN POTCOAVA (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui utilizator existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul ATR):
Nu este cazul.
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
DS-TS-237355-5002:Bransament electric trifazat subteran cu FDCS-1T 160A proiectat cu reglaj de curent 150A amplasat pe soclu de beton cu priza de pamant în domeniul public racordat din BMPIP(OT089007) a PTA MAGAZIN POTCOAVA cu cablu ACYY 4x70mm²-7m L satura=2m, în domeniul public alimentat din PTA MAGAZIN POTCOAVA, cod sap:DS-TS-237355-5002
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- (i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: Nu este cazul;
 - (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: Nu este cazul;

Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale Operatorului, sunt de 0.00 lei

Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de 0.00 lei. Acestea se restituie Utilizatorului conform, modalitatea de restituire stabilindu-se în contractul de racordare.

- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la/ în/ pe: ———/ ———/FDCS-1T 160A proiectat. (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
Contor trifazat electronic compatibil Converge în montaj semidirect cu transformatoare de masura de curent de 150/5A pr. Pentru transformatoarele de masura de curent se vor prezenta buletine de verificare si aprobare de model in conformitate cu legislatia BRML sau echivalente insotite de aprobarea BRML, in conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobata cu modificari prin Legea nr.11/1994, cu modificarile si completarile ulterioare, si vor respecta cerintele Caietului de Sarcini aprobat DEO. Grupul de masura este in proprietatea Distributie Energie Oltenia. (structura grupului de masurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicare, inclusiv cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare, inclusiv pentru transformatoarele de masurare);
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la: ———/ ———/clemele de racordare ale cablului iesire spre consumator din FDCS (elementul fizic unde se face delimitarea).

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările

- a) punctul de racordare ———;
- b) punctul de delimitare a instalațiilor ———.

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

- a) de monitorizare și reglaj ———
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date măsurare a energiei electrice telecomunicații ———
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, ———
- d) pentru instalațiile de stocare ———.

(3) Condiții specifice pentru racordare: ———

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Nu este cazul.

5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atesta prevăzut la pct.10 alin (2) lit b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererile depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: ——— (numai documentele aplicabile situației respective).

6.(1') Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **14830.02** lei, inclusiv TVA.

(1²) Valoarea 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 și explicitată în fișa de calcul anexată, este **142.80** lei, inclusiv TVA.

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

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

7. (1) 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 **0.00** lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

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

8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00** lei inclusiv TVA, reprezentând 0.0% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: ———.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i), și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: ———, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la pct. 1;

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

- 10.(1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 lit c) operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 lit c) se poate încheia prin una din 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 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 punctul 2 lit d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul

pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

(6) Prin excepție de la prevederile alin. (5), instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatorii clienți finali noncasnici intră în patrimoniul operatorului de distribuție la momentul punerii în funcțiune, caz în care nu este necesară încheierea convenției prevăzute alin. (5).

11.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată, sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice. Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare, prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

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

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: ——— 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.distributieoltenia.ro

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

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15.(1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și 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.

16.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare

(2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz,

se face corectia energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: Nu este cazul..

- 17.(1)** În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).
- (2)** În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:
- a) în termen de 12 luni de la 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. (1¹) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.
- 18.(1)** În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).
- (2)** În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.
- (3)** În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.
- 19.(1)** Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului;
- (2)** Solicitantul racordării/utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
- 20.** În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități, altor utilizatori ai rețelelor electrice, sau operatorului de rețea.
- 21.** Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) La baza emiterii prezentului aviz tehnic de racordare (ATR) s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedecarate, chiar în cadrul puterii aprobate, este interzisă. Creșterea puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor se poate realiza numai după obținerea de către utilizator, a unui nou aviz tehnic de racordare. În conformitate cu ordinul ANRE Nr 18/2022, după primirea avizului tehnic de racordare, utilizatorul casnic poate solicita operatorului de distribuție (OD) încheierea contractului de racordare conform ofertei primite de la OD sau poate alege liber orice operator economic autorizat de către ANRE pentru proiectarea și executia racordării și/sau bransamentului. Pentru asigurarea calitatii lucrarilor de executie si punerea in functiune a racordului/bransamentului, solicitantul sau operatorul economic desemnat de solicitant pentru proiectare/executie are obligatia incheierii unui contract de racordare cu operatorul de distributie. Punerea in functiune a racordului/bransamentului si montarea aparatelor/echipamentelor de masura se va realiza in termenele si conditiile prevazute de reglementarile ANRE. Conform ordin ANRE nr 23/2022 , in cazul clientilor casnici, precum si in cazul persoanelor fizice autorizate, al întreprinderilor individuale, al întreprinderilor familiale și al instituțiilor publice (conf Legii nr 123/2012 actualizata) care se racordeaza la rețeaua de joasa, operatorul de distribuție va rambursa solicitantului contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și executie a bransamentului, pentru soluția stabilită în prezentul aviz tehnic de racordare, până la o valoare maximă de 2060 LEI fără TVA în condițiile stabilite prin legea energiei și gazelor nr 123/2012, actualizată. În această valoare nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare. Utilizatorul are obligatia ca, până la data efectuării recepției și punerii în funcțiune de către operator a instalației de racordare, să depună la operator dosarul instalației de utilizare (DIU) întocmit de executantul acesteia. DIU se întocmește după realizarea fizică a instalației de utilizare.//.

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

**SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED OLT
C.O. ACCES RED OLT
DUMITRU TINCA**



Încheiere de legalizare de semnătură nr/data 01 / 02.03.2022

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. _____ din _____ în valoare de 0.00 lei (fără TVA)

Nr descarcare in SAP _____ data descarcare _____, valoare achitata in SAP 0.00 lei (fără TVA)

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de _____ în valoare de _____ lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată chitanța nr _____ sau nr. descarcare SAP _____

Distribuție Energie Oltenia S.A
societate administrată în sistem dualist

cu sediul în Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P.2,3,4,
 Cod poștal 200769 Județul Dolj
 Telefon/fax/: 0251215002/0251215004
 E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
 LC: 0051955068
 Nr. 060058077075 din 17.10.2023
 COER Slatina

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
Nr. 001200075315 din 17.10.2023

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 060058077075 din data 06.10.2023, având ca scop Racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului PRIMARIA POTCOAVA/ _____, cu domiciliul/sediul în județul Olt, municipiul/orașul/comuna POTCOAVA (OT), satul _____, sectorul _____, codul poștal 237355, str. POTCOAVA nr. 38, bl. _____, sc. _____, et. _____, ap. _____, telefon/fax 0753087546/0249462081 e-mail primariapotcoava@yahoo.com și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 06.10.2023,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum PERMANENT REINCARCARE MASINI ELECTRICE (denumirea locului de consum) amplasat în județul Olt municipiul/ orașul/ comuna POTCOAVA (POTCOAVA OT) satul _____ sectorul _____ cod poștal 237355, str. ALEEA MIORITEI nr. _____ bl. _____ sc. _____ et. _____ ap. _____ telefon/fax _____/ _____ e-mail _____, nr. cadastral _____ (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului *	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data**	Evoluția puterii aprobate ***				
				Etapa I, valabilă de la data	Etapa a II-a, valabilă de la data	Etapa a III-a, valabilă de la data	Etapa a IV-a, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data 17.01.2024
Puterea maximă ce poate fi absorbită ****	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	94,444
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	85,000

* În situația unui loc de consum existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de consum a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

** Se completează numai în situația unui utilizator permanent care a solicitat racordarea atât a obiectivului, cât și a organizării de șantier în vederea realizării acestuia și instalația de racordare pentru organizare de șantier utilizează integral sau parțial instalația de racordare pentru etapa finală.

*** Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru locurile de consum noi, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru locurile de consum existente. Aceste date sunt valabile fie pentru situația unui loc de consum permanent, fie pentru un loc de consum temporar. În situația unui loc de consum care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

**** În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total nod de consum. În anexa la prezentul aviz se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum și/sau de producere racordate sau care urmează să fie racordate la rețeaua respectivă, fără a fi precizați titularii acestora.

2. Descrierea succintă a soluției de racordare stabilită prin fisa de soluție nr. 6200063975 corelată cu evoluția puterii aprobate

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/0/400 V, la ———/ ———/PTCZ POTCOAVA OT124646 (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui utilizator existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul ATR):
Nu este cazul.
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
DS-TS-237355-5001; Bransament electric trifazat racordat din TDRI PTCZ POTCOAVA OT124646, realizat cu cablu ACYY 4X95mm²-12m pr și FDCZ 160A montat pe zid exterior PTCZ echipat cu întrerupător 160A cu reglaj de curent la 150A și TC 150/5 pr, alimentată din PTCZ POTCOAVA. Se vor monta siguranțe MPR 200A pe suport în TDRI.
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- (i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: Nu este cazul;
 - (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: Nu este cazul;

Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale Operatorului, sunt de 0.00 lei

Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de 0.00 lei. Acestea se restituie Utilizatorului conform, modalitatea de restituire stabilindu-se în contractul de racordare.

- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la/ în/ pe: ———/ ———/FDCZ 160A (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
Contor trifazat electronic compatibil Converge în montaj semidirect cu transformatoare de măsură de curent de 150/5A pr. Pentru transformatoarele de măsură de curent se vor prezenta buletine de verificare și aprobare de model în conformitate cu legislația BRML sau echivalente însoțite de aprobarea BRML, în conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobată cu modificări prin Legea nr.11/1994, cu modificările și completările ulterioare, și vor respecta cerințele Caietului de Sarcini aprobat DEO. Grupul de măsură este în proprietatea Distribuție Energie Oltenia. (structura grupului de măsură a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsură, inclusiv pentru transformatoarele de măsură);
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la: ———/ ———/clemele de racordare ale cablului ieșire spre consumator din FDCZ (elementul fizic unde se face delimitarea).

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările

- a) punctul de racordare ———;
- b) punctul de delimitare a instalațiilor ———.

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

- a) de monitorizare și reglaj ———
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date măsurare a energiei electrice telecomunicații ———
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, ———
- d) pentru instalațiile de stocare ———.

(3) Condiții specifice pentru racordare: ———

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Nu este cazul.
5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atestă prevăzut la pct.10 alin (2) lit b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.
- (2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererile depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: ——— (numai documentele aplicabile situației respective).
- 6.(1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **14034.27** lei, inclusiv TVA.

(1²) Valoarea 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 și explicitată în fișa de calcul anexată, este **142.80** lei, inclusiv TVA.

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

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

7. (1) 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 **0.00** lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

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

8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00** lei inclusiv TVA, reprezentând 0.0% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: _____.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i), și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: _____, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la pct. 1;

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

10.(1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 lit c) operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 lit c) se poate încheia prin una din 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 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 punctul 2 lit d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul



pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

(6) Prin excepție de la prevederile alin. (5), instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatorii clienți finali noncasnici intră în patrimoniul operatorului de distribuție la momentul punerii în funcțiune, caz în care nu este necesară încheierea convenției prevăzute alin. (5).

11.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată, sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice. Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare, prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

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

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: ——— 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.distributieoltenia.ro

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

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15.(1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparaturajul 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.

16.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare

(2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz,

se face corectia energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: Nu este cazul..

- 17.(1)** În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).
- (2)** În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:
- a) în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
 - b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
 - c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
 - d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1¹) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
 - e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.
- 18.(1)** În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).
- (2)** În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.
- (3)** În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.
- 19.(1)** Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului;
- (2)** Solicitantul racordării/utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
- 20.** În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități, altor utilizatori ai rețelelor electrice, sau operatorului de rețea.
- 21.** Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) La baza emiterii prezentului aviz tehnic de racordare (ATR) s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedeclarate, chiar în cadrul puterii aprobate, este interzisă. Creșterea puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor se poate realiza numai după obținerea de către utilizator, a unui nou aviz tehnic de racordare. În conformitate cu ordinul ANRE Nr 18/2022, după primirea avizului tehnic de racordare, utilizatorul casnic poate solicita operatorului de distribuție (OD) încheierea contractului de racordare conform ofertei primite de la OD sau poate alege liber orice operator economic autorizat de către ANRE pentru proiectarea și executia racordării și/sau bransamentului. Pentru asigurarea calitatii lucrarilor de executie și punerea în funcțiune a racordului/bransamentului, solicitantul sau operatorul economic desemnat de solicitant pentru proiectare/executie are obligatia încheierii unui contract de racordare cu operatorul de distribuție. Punerea în funcțiune a racordului/bransamentului și montarea aparatelor/echipamentelor de masura se va realiza în termenele și condițiile prevăzute de reglementările ANRE. Conform ordin ANRE nr 23/2022, în cazul clienților casnici, precum și în cazul persoanelor fizice autorizate, al întreprinderilor individuale, al întreprinderilor familiale și al instituțiilor publice (conf Legii nr 123/2012 actualizata) care se racordeaza la rețeaua de joasa, operatorul de distribuție va rambursa solicitantului contravaloarea efectivă a lucrarilor de proiectare și executie a bransamentului, pentru solutia stabilita în prezentul aviz tehnic de racordare, până la o valoare maximala de 2060 LEI fara TVA în condițiile stabilite prin legea energiei și gazelor nr 123/2012, actualizata. În aceasta valoare nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare. Utilizatorul are obligatia ca, până la data efectuării recepției și punerii în funcțiune de către operator a instalației de racordare, să depună la operator dosarul instalației de utilizare (DIU) întocmit de executantul acesteia. DIU se întocmeste după realizarea fizică a instalației de utilizare.//.

00008756608



Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED OLT
C.O. ACCES RED OLT
DUMITRU TINCA



Încheiere de legalizare de semnătură nr/data 01 / 02.03.2022

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. _____ din _____ în valoare de 0.00 lei (fără TVA)

Nr descarcare in SAP _____ data descarcare _____, valoare achitata in SAP 0.00 lei (fără TVA)

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de _____ în valoare de _____ lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată chitanța nr _____ sau nr. descarcare SAP _____



Client: PRIMARIA POTCOAVA
Localitatea: POTCOAVA (OT)
Strada: POTCOAVA, nr. 38
Judet: Olt, **cod postal** 237355

Anexa la avizul tehnic de racordare
 nr. 001200075315/17.10.2023

Distributie Energie Oltenia S.A
societate administrata in sistem dualist

cu sediul in Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,
 Cod poștal 200769 Județul Dolj
 Telefon/fax/: 0251215002 / 0251215004
 E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
 LC: 0051955068
 COER Slatina

FIȘA DE CALCUL Tarif de racordare

Solicitant PRIMARIA POTCOAVA
 Loc de consum REINCARCARE MASINI ELECTRICE

COMPONENTE			Fără TVA	TVA	TOTAL
1	T _i	Cota participare intarire	0,00	0,00	0
2	T _n	Tarif standard realizare lucrare	0,00	0,00	0
3		Valoare lucrare (Deviz gen/dev.supl.)	11450,00	2175,50	13625,5
4		(C+M) din valoarea lucrării	0,00	0,00	0
5		Valoare grup măsură	0,00	0,00	0
6 *		Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori daca este cazul)	0,00	0,00	0
7		Taxa de proiectare	0,00	0,00	0
8		Taxe pentru avize,acorduri si autorizatii/alte taxe	0,00	0,00	0
9		Taxa I.T.C	0,00	0,00	0
10		Taxa avizare CTE si furnizare date tehnice	0,00	0,00	0
11		Asistenta tehnica	343,50	65,27	408,77
12		D.T.A.C	0,00	0,00	0
13	T _u	Tarif standard PIF	120,00	22,80	142,8
14	Total T _n : 2+3+5+6+7+8+9+10+11+12		11793,50	2240,77	14034,27
Tarif de racordare TOTAL: (1+13+14)			11913,50	2263,57	14177,07

- * - schimbare administrativa, valoare = 0 lei;
 - solutii de racordare standard, valoare = 0 lei;
 - solutii de racordare atipice valoare = Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori
 daca este cazul), conform tarifulor aprobate in CA a Distributie Energie Oltenia S.A.



Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire este 0,00 lei, inclusiv TVA si este alcatuita din:

- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire specifice, in valoare de 0,00lei, inclusiv TVA.
- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire generale, in valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA.



RHRO10RA01-02694379

Distributie Energie Oltenia S.A
societate administrata in sistem dualist

cu sediul in Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,
Cod postal 200769 Județul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
LC: 0051910026
Nr. 060058073070 din 20.11.2023

Distributie Energie Oltenia
2023.11.22 09:37:04 EET
Craiova

Autentificarea și Autorizarea documentelor electronice și iesirilor press.

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
Nr. 001200075314 din 20.11.2023

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 060058073070 din data 06.10.2023, având ca scop Racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului PRIMARIA POTCOAVA/ _____, cu domiciliul/sediul în județul Olt, municipiul/orașul/comuna POTCOAVA (OT), satul _____, sectorul _____, codul postal 237355, str. POTCOAVA nr. 38, bl. _____, sc. _____, et. _____, ap. _____, telefon/fax 0753087546/0249462081 e-mail primariapotcoava@yahoo.com și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 06.10.2023,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum PERMANENT STATII REINCARCARE VEHICULE ELECTRICE (denumirea locului de consum) amplasat în județul Olt municipiul/ orașul/ comuna POTCOAVA (POTCOAVA OT) satul _____ sectorul _____ cod postal 237355, str. MORII nr. 1 * bl. _____ sc. _____ et. _____ ap. _____ telefon/fax _____ e-mail _____, nr. cadastral _____ (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului *	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data **	Evoluția puterii aprobate ***				
				Etapă I, valabilă de la data 17.02.2024	Etapă a II-a, valabilă de la data	Etapă a III-a, valabilă de la data	Etapă a IV-a, valabilă de la data	Etapă finală, valabilă de la data 17.11.2025
Puterea maxima ce poate fi absorbita ****	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	94,444
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	85,000
Puterea maxima ce poate fi absorbita fara realizarea lucrarilor de intarire *****	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

* În situația unui loc de consum existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de consum a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

** Se completează numai în situația unui utilizator permanent care a solicitat racordarea atât a obiectivului, cât și a organizării de șantier în vederea realizării acestuia și instalația de racordare pentru organizare de șantier utilizează integral sau parțial instalația de racordare pentru etapa finală.

*** Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru locurile de consum noi, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru locurile de consum existente. Aceste date sunt valabile fie pentru situația unui loc de consum permanent, fie pentru un loc de consum temporar. În situația unui loc de consum care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

*** În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total nod de consum. În anexa la prezentul aviz se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum și/sau de producere racordate sau care urmează să fie racordate la rețeaua respectivă, fără a fi precizați titularii acestora.

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

2. Descrierea succintă a soluției de racordare stabilită prin fisa de soluție nr. 6200063949 corelată cu evoluția puterii aprobate

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/0/400 V, la ———/ ———/CD(OT089002) a PTA CARSTESTI (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui utilizator existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul ATR):
Nu este cazul.

- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

Etapa 1. DS-TS-237355-5003:Bransament electric trifazat subteran cu FDCS-1T 160A proiectat cu reglaj de curent 150A cu TC 150/5A amplasat pe soclu de beton cu priza de pamant în domeniul public racordat din CD(OT089002) a PTA CARSTESTI cu cablu ACYY 4x95mm²-7m L sapatura=2m, în domeniul public care se va alimenta din PTA CARSTESTI după realizarea lucrărilor de întărire a rețelei, cod sap: DS-TS-237355-5003

Etapa 2. La finalizarea lucrării de întărire rețea se vor monta sigurante MPR de 250A și se va alimenta FDCS 1T 160A.

- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

- (i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: Distribuție Energie Oltenia SA va realiza lucrarea de rotire transformator 20/0.4kv 160KVA existent aferentă PTA CARSTESTI cu transformator 20/0.4kv 400KVA, înlocuire coloana TRAFU existentă și protecțiile aferente. Valoarea lucrării de întărire rețea este de 200.000 lei fără TVA. TERMENUL de realizare a lucrării este de 24 luni de la achitarea tarifului de racordare. La finalizarea lucrării de întărire rețea se vor înlocui sigurantele MPR de 63A cu sigurante MPR 250A pr, intrupatorul de 250A din FDCS-1T se va regla la 150A;
- (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: Nu este cazul;

Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale Operatorului, sunt de 0.00 lei

Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de 0.00 lei. Acestea se restituie Utilizatorului conform, modalitatea de restituire stabilindu-se în contractul de racordare.

- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la/ în/ pe: ———/ ———/FDCS-1T 160A proiectat. (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)

- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

Contor trifazat electronic compatibil Converge în montaj semidirect cu transformatoare de măsură de curent de 150/5A pr. Pentru transformatoarele de măsură de curent se vor prezenta buletine de verificare și aprobare de model în conformitate cu legislația BRML sau echivalente însoțite de aprobarea BRML, în conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobată cu modificări prin Legea nr.11/1994, cu modificările și completările ulterioare, și vor respecta cerințele Caietului de Sarcini aprobat DEO. Grupul de măsură este în proprietatea Distribuție Energie Oltenia. (structura grupului de măsură a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsură, inclusiv pentru transformatoarele de măsură);

- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la: ———/ ———/clemele de racordare ale cablului ieșire spre consumator din FDCS (elementul fizic unde se face delimitarea).

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările

- a) punctul de racordare _____;
 b) punctul de delimitare a instalațiilor _____.

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

- a) de monitorizare și reglaj _____
 b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date măsurare a energiei electrice telecomunicații _____
 c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.
 d) pentru instalațiile de stocare _____.

(3) Condiții specifice pentru racordare: _____

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Nu este cazul.

5. **(1)** În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atestă prevăzut la pct.10 alin (2) lit b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: _____ (numai documentele aplicabile situației respective).

- 6.**(1')** Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **14830.02** lei, inclusiv TVA.

(1²) Valoarea 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 și explicitată în fișa de calcul anexată, este **142.80** lei, inclusiv TVA.

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

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

7. **(1)** 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 **0.00** lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

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

8. **(1)** În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00** lei inclusiv TVA, reprezentând 0.0% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: _____.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. **(1)** Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este 17.11.2025 pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **238000.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i), și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: _____, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

- a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

- b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);
- c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la pct. 1;
- d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.
- 10.(1)** Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 lit c) operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (2)** Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 lit c) se poate încheia prin una din 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 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 punctul 2 lit d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (4)** În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
- (5)** Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.
- (6)** Prin excepție de la prevederile alin. (5), instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatorii clienți finali noncasnici intră în patrimoniul operatorului de distribuție la momentul punerii în funcțiune, caz în care nu este necesară încheierea convenției prevăzute alin. (5).
- 11.(1)** Lucrările pentru realizarea instalațiilor de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată, sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
- (2)** Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice. Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
- 12.** La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare, prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.
- 13.(1)** Cerințele Standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.
- (2)** În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: ——— 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.distributieoltenia.ro
- 14.(1)** În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15.(1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și 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.

16.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare

(2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: Nu este cazul..

17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.

c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1') din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;

e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

18.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19.(1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului;

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

20. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv proprii unității, altor utilizatori ai rețelelor electrice, sau operatorului de rețea.

21. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) La baza emiterii prezentului aviz tehnic de racordare (ATR) s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedecarate, chiar în cadrul puterii aprobate, este interzisă. Creșterea puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor se poate realiza numai după obținerea de către utilizator, a unui nou aviz tehnic de racordare. În conformitate cu ordinul ANRE Nr 18/2022, după primirea avizului tehnic de racordare, utilizatorul casnic poate solicita operatorului de distribuție (OD) încheierea contractului de racordare conform ofertei primite de la OD sau poate alege liber orice operator economic autorizat de către ANRE pentru proiectarea și execuția racordării și/sau bransamentului. Pentru asigurarea calității lucrărilor de execuție și punerea în funcțiune a racordului/bransamentului, solicitantul sau operatorul economic desemnat de solicitant pentru proiectare/ execuție are obligația încheierii unui contract de racordare cu operatorul de distribuție.

Punerea în funcțiune a racordului/bransamentului și montarea aparatelor/echipamentelor de măsură se va realiza în termenele și condițiile prevăzute de reglementările ANRE. Conform ordin ANRE nr 23/2022, în cazul clienților casnici, precum și în cazul persoanelor fizice autorizate, al întreprinderilor individuale, al întreprinderilor familiale și al instituțiilor publice (conf Legii nr 123/2012 actualizată) care se racordează la rețeaua de joasă tensiune, operatorul de distribuție va rambursa solicitantului contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, pentru soluția stabilită în prezentul aviz tehnic de racordare, până la o valoare maximă de 2060 LEI fără TVA în condițiile stabilite prin legea energiei și gazelor nr 123/2012, actualizată. În această valoare nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare. Utilizatorul are obligația ca, până la data efectuării recepției și punerii în funcțiune de către operator a instalației de racordare, să depună la operator dosarul instalației de utilizare (DIU) întocmit de executantul acesteia. DIU se întocmește după realizarea fizică a instalației de utilizare. / / .

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

**SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED OLT
C.O. ACCES RED OLT
DUMITRU TINCA**



Încheiere de legalizare de semnătură nr/data 01 / 02.03.2022

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. _____ din _____ în valoare de 0.00 lei (fără TVA)

Nr descarcare în SAP _____ data descarcare _____. valoare achitată în SAP 0.00 lei (fără TVA)

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de _____ în valoare de _____ lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată chitanța nr _____ sau nr. descarcare SAP _____

Distribuție Energie Oltenia S.A
societate administrată în sistem dualist

cu sediul în Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,

Cod poștal 200769 Județul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002/0251215004

E-mail: distributie@distributieoltenia.ro

LC: 0051955085

Nr. 060058076247 din 17.10.2023

COER Slatina

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
Nr. 001200075313 din 17.10.2023**

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 060058076247 din data 06.10.2023, având ca scop Racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului PRIMARIA POTCOAVA/ ———, cu domiciliul/sediul în județul Olt, municipiul/orașul/comuna POTCOAVA (OT), satul ———, sectorul ———, codul poștal 237355, str. POTCOAVA nr. 38, bl. ———, sc. ———, et. ———, ap. ———, telefon/fax 0753087546/0249462081 e-mail primariapotcoava@yahoo.com și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 06.10.2023,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum PERMANENT REINCARCARE MASINI ELECTRICE (denumirea locului de consum) amplasat în județul Olt municipiul/ orașul/ comuna POTCOAVA (OT) satul ——— sectorul ——— cod poștal 237355, str. TINERETULUI nr. 1 * bl. ——— sc. ——— et. ——— ap. ——— telefon/fax ———/ ——— e-mail ———, nr. cadastral ——— (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situția existentă în momentul emiterii avizului *	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data **	Evoluția puterii aprobate ***				
				Etapa I, valabilă de la data 17.01.2024	Etapa a II-a, valabilă de la data	Etapa a III-a, valabilă de la data	Etapa a IV-a, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data 17.10.2025
Puterea maximă ce poate fi absorbită* ***	kVA	0,000	0,000	33,333	0,000	0,000	0,000	94,444
	kW	0,000	0,000	30,000	0,000	0,000	0,000	85,000
Puterea maximă ce poate fi absorbită fara realizarea lucrarilor de intarire*****	kVA	0,000	0,000	33,333	0,000	0,000	0,000	0,000
	kW	0,000	0,000	30,000	0,000	0,000	0,000	0,000

* În situația unui loc de consum existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de consum a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

** Se completează numai în situația unui utilizator permanent care a solicitat racordarea atât a obiectivului, cât și a organizării de șantier în vederea realizării acestuia și instalația de racordare pentru organizare de șantier utilizează integral sau parțial instalația de racordare pentru etapa finală.

*** Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru locurile de consum noi, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru locurile de consum existente. Aceste date sunt valabile fie pentru situația unui loc de consum permanent, fie pentru un loc de consum temporar. În situația unui loc de consum care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

**** În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total nod de consum. În anexa la prezentul aviz se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum și/sau de producere racordate sau care urmează să fie racordate la rețeaua respectivă, fără a fi precizați titularii acestora.

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

2. Descrierea succintă a soluției de racordare stabilită prin fisa de soluție nr. 6200063982 corelată cu evoluția puterii aprobate

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/0/400 V, la ———/ ———/CD(OT089002) a PTA CARSTESTI (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui utilizator existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul ATR):

Nu este cazul.

- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

Etapă 1. DS-TS-237355-5003: Bransament electric trifazat subteran cu FDSC-1T 160A proiectat cu reglaj de curent 63A cu TC 150/5A amplasat pe soclu de beton cu priza de pământ în domeniul public racordat din CD(OT089002) a PTA CARSTESTI cu cablu ACYY 4x95mm²-7m L sapatură=2m, în domeniul public alimentat din PTA CARSTESTI, cod sap: DS-TS-237355-5003 Etapă 2. La finalizarea lucrării de întărire rețea se vor înlocui sigurantele MPR de 63A cu sigurantă MPR 250A pr, intrupatorul de 160A din FDSC-1T se va regla la 150A.

- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

- (i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: Distribuție Energie Oltenia SA va realiza lucrarea de rotire transformator 20/0.4kv 160KVA existent aferentă PTA CARSTESTI cu transformator 20/0.4kv 400KVA, înlocuire coloana TRAFU existentă și protecțiile aferente. Valoarea lucrării de întărire rețea este de 200.000 lei fără TVA. TERMENUL de realizare a lucrării este de 24 luni de la achitarea tarifului de racordare. La finalizarea lucrării de întărire rețea se vor înlocui sigurantele MPR de 63A cu sigurantă MPR 250A pr, intrupatorul de 250A din FDSC-1T se va regla la 150A;

- (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: Nu este cazul;

Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale Operatorului, sunt de 0.00 lei

Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de 0.00 lei. Acestea se restituie Utilizatorului conform, modalitatea de restituire stabilindu-se în contractul de racordare.

- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la/ în/ pe: ———/ ———/FDSC-1T 160A proiectat. (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)

- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:

Contor trifazat electronic compatibil Converge în montaj semidirect cu transformatoare de măsură de curent de 150/5A pr. Pentru transformatoarele de măsură de curent se vor prezenta buletine de verificare și aprobare de model în conformitate cu legislația BRML sau echivalente însoțite de aprobarea BRML, în conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobată cu modificări prin Legea nr.11/1994, cu modificările și completările ulterioare, și vor respecta cerințele Caietului de Sarcini aprobat DEO. Grupul de măsură este în proprietatea Distribuție Energie Oltenia. (structura grupului de măsură a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsură, inclusiv pentru transformatoarele de măsură);

- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la: ———/ ———/clemele de racordare ale cablului ieșire spre consumator din FDSC (elementul fizic unde se face delimitarea).

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările

- a) punctul de racordare ———;
- b) punctul de delimitare a instalațiilor ———.

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

- a) de monitorizare și reglaj ———
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date măsurare a energiei electrice telecomunicații ———
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.
- d) pentru instalațiile de stocare ———.

(3) Condiții specifice pentru racordare: ———

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Nu este cazul.

5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atesta prevăzut la pct.10 alin (2) lit b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererile depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: ——— (numai documentele aplicabile situației respective).

6.(1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **14830.02** lei, inclusiv TVA.

(1²) Valoarea 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 și explicitată în fișa de calcul anexată, este **142.80** lei, inclusiv TVA.

(1³) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienți finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin.(2¹) din Regulament, este lei, inclusiv TVA.

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

7. (1) 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 **0.00** lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

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

8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00** lei inclusiv TVA, reprezentând 0.0% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: ———.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este 17.10.2025 pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **238000.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i), și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: ———, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

- a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;



- b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);
- c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la pct. 1;
- d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.
- 10.(1)** Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 lit c) operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (2)** Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 lit c) se poate încheia prin una din 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 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 punctul 2 lit d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (4)** În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
- (5)** Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.
- (6)** Prin excepție de la prevederile alin. (5), instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatorii clienți finali noncasnici intră în patrimoniul operatorului de distribuție la momentul punerii în funcțiune, caz în care nu este necesară încheierea convenției prevăzute alin. (5).
- 11.(1)** Lucrările pentru realizarea instalațiilor de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată, sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
- (2)** Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice. Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
- 12.** La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare, prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.
- 13.(1)** Cerințele Standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.
- (2)** În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: — 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.distributieoltenia.ro
- 14.(1)** În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

- (2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.
- (3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.
- 15.(1)** În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
- (2) Echipamentul și 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.
- 16.(1)** Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare
- (2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.
- (3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corectia energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: Nu este cazul..
- 17.(1)** În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).
- (2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:
- a) în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
 - b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1') din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.
- 18.(1)** În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).
- (2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.
- (3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.
- 19.(1)** Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului;
- (2) Solicitantul racordării/utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
- 20.** În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități, altor utilizatori ai rețelelor electrice, sau operatorului de rețea.
- 21.** Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) La baza emiterii prezentului aviz tehnic de racordare (ATR) s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedeclarate, chiar în cadrul puterii aprobate, este interzisă. Creșterea puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor se poate realiza numai după obținerea de către utilizator, a unui nou aviz tehnic de racordare. În conformitate cu ordinul ANRE Nr 18/2022, după primirea avizului tehnic de racordare, utilizatorul casnic poate solicita operatorului de distribuție (OD) încheierea contractului de racordare conform ofertei primite de la OD sau poate alege liber orice operator economic autorizat de către ANRE pentru proiectarea și execuția racordării și/sau bransamentului. Pentru asigurarea calitatii lucrărilor de execuție și punerea în funcțiune a racordului/bransamentului, solicitantul sau operatorul economic desemnat de solicitant pentru proiectare/ execuție are obligația încheierii unui contract de racordare cu operatorul de distribuție.



Punerea în funcțiune a racordului/bransamentului și montarea aparatelor/echipamentelor de măsură se va realiza în termenele și condițiile prevăzute de reglementările ANRE. Conform ordin ANRE nr 23/2022, în cazul clienților casnici, precum și în cazul persoanelor fizice autorizate, al întreprinderilor individuale, al întreprinderilor familiale și al instituțiilor publice (conf. Legii nr 123/2012 actualizată) care se racordează la rețeaua de joasă, operatorul de distribuție va rambursa solicitantului contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, pentru soluția stabilită în prezentul aviz tehnic de racordare, până la o valoare maximă de 2060 LEI fără TVA în condițiile stabilite prin legea energiei și gazelor nr 123/2012, actualizată. În această valoare nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare. Utilizatorul are obligația ca, până la data efectuării recepției și punerii în funcțiune de către operator a instalației de racordare, să depună la operator dosarul instalației de utilizare (DIU) întocmit de executantul acesteia. DIU se întocmește după realizarea fizică a instalației de utilizare. / / .

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

**SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED OLT
C.O. ACCES RED OLT
DUMITRU TINCA**



Încheiere de legalizare de semnătură nr/data 01 / 02.03.2022

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. _____ din _____ în valoare de 0.00 lei (fără TVA)

Nr descarcare în SAP _____ data descarcare _____, valoare achitată în SAP 0.00 lei (fără TVA)

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de _____ în valoare de _____ lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată chitanța nr _____ sau nr. descarcare SAP _____



Client: PRIMARIA POTCOAVA
Localitatea: POTCOAVA (OT)
Strada: POTCOAVA, nr. 38
Judet: Olt, cod postal 237355

Anexa la avizul tehnic de racordare
 nr. 001200075313/17.10.2023

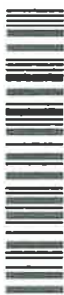
Distribuție Energie Oltenia S.A
societate administrată în sistem dualist
 cu sediul în Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,
 Cod poștal 200769 Județul Dolj
 Telefon/fax/: 0251215002 / 0251215004
 E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
 LC: 0051955085

FIȘA DE CALCUL Tarif de racordare

Solicitant PRIMARIA POTCOAVA
 Loc de consum REINCARCARE MASINI ELECTRICE

COMPONENTE			Fără TVA	TVA	TOTAL
1	T _i	Cota participare intarire	0,00	0,00	0
2	T _R	Tarif standard realizare lucrare	0,00	0,00	0
3		Valoare lucrare (Deviz gen/dev.supl.)	11450,00	2175,50	13625,5
4		(C+M) din valoarea lucrării	11450,00	2175,50	13625,5
5		Valoare grup măsură	0,00	0,00	0
6 *		Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori daca este cazul)	0,00	0,00	0
7		Taxa de proiectare	0,00	0,00	0
8		Taxe pentru avize,acorduri si autorizatii/alte taxe	400,00	76,00	476
9	Taxa I.T.C	68,70	13,05	81,75	
10	Taxa avizare CTE si furnizare date tehnice	0,00	0,00	0	
11	Asistenta tehnica	343,50	65,27	408,77	
12	D.T.A.C	200,00	38,00	238	
13	T _u	Tarif standard PIF	120,00	22,80	142,8
14	Total T _i : 2+3+5+6+7+8+9+10+11+12		12462,20	2367,82	14830,02
Tarif de racordare TOTAL: (1+13+14)			12582,20	2390,62	14972,82

- * - schimbare administrativa, valoare = 0 lei;
 - solutii de racordare standard, valoare = 0 lei;
 - solutii de racordare atipice valoare = Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori: daca este cazul), conform tarifulor aprobate in CA a Distribuție Energie Oltenia S.A.



Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire este 238000,00 lei, inclusiv TVA si este alcatuita din:

- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire specifice, in valoare de 238000,00lei, inclusiv TVA.
- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire generale, in valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA.



RHRO10RA01-02694284

Distributie Energie Oltenia S.A**societate administrata in sistem dualist**

cu sediul în Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,

Cod poștal 200769 Județul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002/0251215004

E-mail: distributie@distributieoltenia.ro

LC: 0051955092

Nr. 060058084180 din 20.11.2023

COER Slatina

Distributie Energie Oltenia
2023.11.22 09:30:45 EET

Craiova

Autentificarea și autorizarea documentelor electronice și ieșirilor press.

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
Nr. 001200075311 din 20.11.2023

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 060058084180 din data 06.10.2023, având ca scop Racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului PRIMARIA POTCOAVA/ _____, cu domiciliul/sediul în județul Olt, municipiul/orașul/comuna POTCOAVA (OT), satul _____, sectorul _____, codul poștal 237355, str. POTCOAVA nr. 38, bl. _____, sc. _____, et. _____, ap. _____, telefon/fax 0753087546/0249462081 e-mail primariapotcoava@yahoo.com și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 06.10.2023,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum PERMANENT REINCARCARE MASINI ELECTRICE (denumirea locului de consum) amplasat în județul Olt municipiul/ orașul/ comuna POTCOAVA (POTCOAVA OT) satul SINESTI (POTCOAVA OT) sectorul _____ cod poștal 237357, str. SATU NOU nr. _____ bl. _____ sc. _____ et. _____ ap. _____ telefon/fax _____ e-mail _____, nr. cadastral _____ (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului *	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data**	Evoluția puterii aprobate ***				
				Etapa I, valabilă de la data 17.02.2024	Etapa a II-a, valabilă de la data	Etapa a III-a, valabilă de la data	Etapa a IV-a, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data 17.11.2025
Puterea maximă ce poate fi absorbită****	kVA	0,000	0,000	33,333	0,000	0,000	0,000	94,444
	kW	0,000	0,000	30,000	0,000	0,000	0,000	85,000
Puterea maximă ce poate fi absorbită fara realizarea lucrarilor de intarire*****	kVA	0,000	0,000	33,333	0,000	0,000	0,000	0,000
	kW	0,000	0,000	30,000	0,000	0,000	0,000	0,000

* În situația unui loc de consum existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de consum a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

** Se completează numai în situația unui utilizator permanent care a solicitat racordarea atât a obiectivului, cât și a organizării de șantier în vederea realizării acestuia și instalația de racordare pentru organizare de șantier utilizează integral sau parțial instalația de racordare pentru etapa finală.

*** Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru locurile de consum noi, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru locurile de consum existente. Aceste date sunt valabile fie pentru situația unui loc de consum permanent, fie pentru un loc de consum temporar. În situația unui loc de consum care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

**** În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total nod de consum. În anexa la prezentul aviz se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum și/sau de producere racordate sau care urmează să fie racordate la rețeaua respectivă, fără a fi precizați titularii acestora.

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

2. Descrierea succintă a soluției de racordare stabilită prin fisa de soluție nr. 6200063997 corelată cu evoluția puterii aprobate

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/0/400 V, la ———/ ———/CD(OT124216) a PTA 2 SINESTI (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui utilizator existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul ATR):
Nu este cazul.
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
Etapa 1. DS-TS-237357-5002:Bransament electric trifazat subteran cu FDSCS-1T 160A proiectat cu reglaj de curent la 63A cu TC 150/5A amplasat pe soclu de beton cu priza de pamant în domeniul public racordat din CD(OT124216) a PTA 2 SINESTI cu cablu ACYY 4x95mm²-7m Lsapatura=2m, în domeniul public alimentat din PTA 2 SINESTI, cod sap:DS-TS-237357-5002. Se vor monta în CD a PTA suport sigurante MPR și sigurante MPR 63A. Etapa 2. La finalizarea lucrării de întărire rețea se vor înlocui sigurantele MPR de 63A cu sigurante MPR 250A pr, intrupatorul de 160A din FDSCS-1T se va regla la 150A.
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- (i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: Distribuție Energie Oltenia SA va realiza lucrarea de rotire transformator 20/0.4kv 160KVA existent aferentă PTA 2 Sinesti cu transformator 20/0.4kv 250KVA, înlocuire coloana TRAFU existentă și protecțiile aferente. Valoarea lucrării de întărire rețea este de 150.000 lei fara TVA. TERMENUL de realizare a lucrării este de 24 luni de la achitarea tarifului de racordare. La finalizarea lucrării de întărire rețea se vor înlocui sigurantele MPR de 63A cu sigurante MPR 250A pr, intrupatorul de 160A din FDSCS-1T se va regla la 150A.;
- (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: Nu este cazul.;
- Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale Operatorului, sunt de 0.00 lei
- Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de 0.00 lei. Acestea se restituie Utilizatorului conform, modalitatea de restituire stabilindu-se în contractul de racordare.
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la/ în/ pe: ———/ ———/FDSCS-1T 160A proiectat. (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
Contor trifazat electronic compatibil Converge în montaj semidirect cu transformatoare de măsură de curent de 150/5A pr. Pentru transformatoarele de măsură de curent se vor prezenta buletine de verificare și aprobare de model în conformitate cu legislația BRML sau echivalente însoțite de aprobarea BRML, în conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobată cu modificări prin Legea nr.11/1994, cu modificările și completările ulterioare, și vor respecta cerințele Caietului de Sarcini aprobat DEO. Grupul de măsură este în proprietatea Distribuție Energie Oltenia. (structura grupului de măsură a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsură, inclusiv pentru transformatoarele de măsură);
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la: ———/ ———/clemele de racordare ale cablului ieșire spre consumator din FDSCS (elementul fizic unde se face delimitarea).

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările

- a) punctul de racordare ———;
- b) punctul de delimitare a instalațiilor ———.

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

- a) de monitorizare și reglaj ———
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date măsurare a energiei electrice telecomunicații ———
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.
- d) pentru instalațiile de stocare ———.

(3) Condiții specifice pentru racordare: ———

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Nu este cazul.
5. **(1)** În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atesta prevăzut la pct.10 alin (2) lit b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.
- (2)** Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: ——— (numai documentele aplicabile situației respective).
6. **(1)** Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **14830.02** lei, inclusiv TVA.
- (1²)** Valoarea 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 și explicitată în fișa de calcul anexată, este **142.80** lei, inclusiv TVA.
- (1³)** Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienți finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin.(2⁴) din Regulament, este lei, inclusiv TVA.
- (2)** Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3)** Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.
7. **(1)** 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 **0.00** lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.
- (2)** Utilizatorul va primi o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.
8. **(1)** În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00** lei inclusiv TVA, reprezentând 0.0% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: ———.
- (2)** Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
9. **(1)** Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este 17.11.2025 pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).
- (2)** Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) se prevăd în contractul de racordare.
- (3)** Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.
- (4)** Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **178500.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i), și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).
- (5)** În situația în care, din următoarele motive: ———, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:
- a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

- b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);
- c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la pct. 1;
- d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.
- 10.(1)** Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 lit c) operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (2)** Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 lit c) se poate încheia prin una din 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 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 punctul 2 lit d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (4)** În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
- (5)** Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.
- (6)** Prin excepție de la prevederile alin. (5), instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatorii clienți finali necasnici intră în patrimoniul operatorului de distribuție la momentul punerii în funcțiune, caz în care nu este necesară încheierea convenției prevăzute alin. (5).
- 11.(1)** Lucrările pentru realizarea instalațiilor de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată, sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
- (2)** Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice. Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
- 12.** La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare, prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.
- 13.(1)** Cerințele Standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.
- (2)** În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: — 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.distributieoltenia.ro
- 14.(1)** În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15.(1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparaturajul 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.

16.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare

(2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: Nu este cazul..

17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.

c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1^a) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;

e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

18.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19.(1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului;

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

20. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități, altor utilizatori ai rețelelor electrice, sau operatorului de rețea.

21. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) La baza emiterii prezentului aviz tehnic de racordare (ATR) s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedeclarate, chiar în cadrul puterii aprobate, este interzisă. Creșterea puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor se poate realiza numai după obținerea de către utilizator, a unui nou aviz tehnic de racordare. În conformitate cu ordinul ANRE Nr 18/2022, după primirea avizului tehnic de racordare, utilizatorul casnic poate solicita operatorului de distribuție (OD) încheierea contractului de racordare conform ofertei primite de la OD sau poate alege liber orice operator economic autorizat de către ANRE pentru proiectarea și executia racordării și/sau bransamentului. Pentru asigurarea calitatii lucrarilor de executie și punerea în funcțiune a racordului/bransamentului, solicitantul sau operatorul economic desemnat de solicitant pentru proiectare/executie are obligatia incheierii unui contract de racordare cu operatorul de distribuție.

Punerea în funcțiune a racordului/bransamentului și montarea aparatelor/echipamentelor de măsură se va realiza în termenele și condițiile prevăzute de reglementările ANRE. Conform ordin ANRE nr 23/2022, în cazul clienților casnici, precum și în cazul persoanelor fizice autorizate, al întreprinderilor individuale, al întreprinderilor familiale și al instituțiilor publice (conf Legii nr 123/2012 actualizată) care se racordează la rețeaua de joasă, operatorul de distribuție va rambursa solicitantului contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, pentru soluția stabilită în prezentul aviz tehnic de racordare, până la o valoare maximă de 2060 LEI fără TVA în condițiile stabilite prin legea energiei și gazelor nr 123/2012, actualizată. În această valoare nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare. Utilizatorul are obligația ca, până la data efectuării recepției și punerii în funcțiune de către operator a instalației de racordare, să depună la operator dosarul instalației de utilizare (DIU) întocmit de executantul acesteia. DIU se întocmește după realizarea fizică a instalației de utilizare. / / .

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

**SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED OLT
C.O. ACCES RED OLT
DUMITRU TINCA**



Încheiere de legalizare de semnătură nr/data 01 / 02.03.2022

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. _____ din _____ în valoare de 0.00 lei (fără TVA)

Nr descarcare în SAP _____ data descarcare _____, valoare achitată în SAP 0.00 lei (fără TVA)

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de _____ în valoare de _____ lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată chitanța nr _____ sau nr. descarcare SAP _____



RHRO10RA01-02694610

Distributie Energie Oltenia S.A
societate administrata in sistem dualist

cu sediul in Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,
Cod postal 200769 Județul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
LC: 0051955093
Nr. 060058085106 din 20.11.2023
COER Slatina

Distributie Energie Oltenia
2023.11.22 09:35:17 EET
Craiova
Autentificarea si autorizarea documentelor electronice si iesiilor press.

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
Nr. 001200075324 din 20.11.2023

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 060058085106 din data 06.10.2023, având ca scop Racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului PRIMARIA POTCOAVA/ _____, cu domiciliul/sediul în județul Olt, municipiul/orașul/comuna POTCOAVA (OT), satul _____, sectorul _____, codul poștal 237355, str. POTCOAVA nr. 38, bl. _____, sc. _____, et. _____, ap. _____, telefon/fax 0753087546/0249462081 e-mail primariapotcoava@yahoo.com și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 06.10.2023,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum PERMANENT REINCARCARE MASINI ELECTRICE (denumirea locului de consum) amplasat în județul Olt municipiul/ orașul/ comuna POTCOAVA (POTCOAVA OT) satul SINESTI (POTCOAVA OT) sectorul _____ cod poștal 237357, str. ZOOTEHNIEI nr. 1 bl. _____ sc. _____ et. _____ ap. _____ telefon/fax _____/ _____ e-mail _____, nr. cadastral _____ (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului *	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data**	Evoluția puterii aprobate ***				
				Etapă I, valabilă de la data 17.02.2024	Etapă a II-a, valabilă de la data	Etapă a III-a, valabilă de la data	Etapă a IV-a, valabilă de la data	Etapă finală, valabilă de la data 17.11.2025
Puterea maxima ce poate fi absorbita****	kVA	0,000	0,000	38,889	0,000	0,000	0,000	94,444
	kW	0,000	0,000	35,000	0,000	0,000	0,000	85,000
Puterea maxima ce poate fi absorbita fara realizarea lucrarilor de intarire*****	kVA	0,000	0,000	38,889	0,000	0,000	0,000	0,000
	kW	0,000	0,000	35,000	0,000	0,000	0,000	0,000

* În situația unui loc de consum existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de consum a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

** Se completează numai în situația unui utilizator permanent care a solicitat racordarea atât a obiectivului, cât și a organizării de șantier în vederea realizării acestuia și instalația de racordare pentru organizare de șantier utilizează integral sau parțial instalația de racordare pentru etapa finală.

*** Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru locurile de consum noi, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru locurile de consum existente. Aceste date sunt valabile fie pentru situația unui loc de consum permanent, fie pentru un loc de consum temporar. În situația unui loc de consum care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

**** În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total nod de consum. În anexa la prezentul aviz se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum și/sau de producere racordate sau care urmează să fie racordate la rețeaua respectivă, fără a fi precizați titularii acestora.

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

2. Descrierea succintă a soluției de racordare stabilită prin fisa de soluție nr. 6200064001 corelată cu evoluția puterii aprobate

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/0/400 V, la ———/ ———/CD(OT124095) a PTA CAP SINESTI (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui utilizator existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul ATR):
Nu este cazul.
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
Etapa 1. DS-TS-237357-5003:Bransament electric trifazat subteran cu FDCS-1T 160A proiectat cu reglaj de curent 63A amplasat pe soclu de beton cu priza de pamant în domeniul public racordat din CD(OT124095) a PTA CAP SINESTI cu cablu ACYY 4x95mm²-7m L sapatură=2m, în domeniul public alimentat din PTA CAP SINESTI, cod sap: DS-TS-237357-5003. Se vor monta în CD a PTA siguranțe MPR 63A. Etapa 2. La finalizarea lucrării de întărire rețea se vor înlocui siguranțele MPR de 63A cu siguranțe MPR 200A pr, intrupatorul de 160A din FDCS-1T se va regla la 150A.
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- (i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: Distribuție Energie Oltenia SA va realiza lucrarea de rotire transformator 20/0.4kv 100KVA existent aferentă PTA CAP Sinesti cu transformator 20/0.4kv 160KVA, înlocuire coloana TRAFO existentă și protecțiile aferente. Valoarea lucrării de întărire rețea este de 150.000 lei fără TVA. TERMENUL de realizare a lucrării este de 24 luni de la achitarea tarifului de racordare. La finalizarea lucrării de întărire rețea se vor înlocui siguranțele MPR de 63A cu siguranțe MPR 200A pr, intrupatorul de 160A din FDCS-1T se va regla la 150A.;
- (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: Nu este cazul.;

Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale Operatorului, sunt de 0.00 lei

Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de 0.00 lei. Acestea se restituie Utilizatorului conform, modalitatea de restituire stabilindu-se în contractul de racordare.

- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la/ în/ pe: ———/ ———/FDCS-1T 160A proiectat (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin:
Contor trifazat electronic compatibil Converge în montaj semidirect cu transformatoare de măsură de curent de 150/5A pr. Pentru transformatoarele de măsură de curent se vor prezenta buletine de verificare și aprobare de model în conformitate cu legislația BRML sau echivalente însoțite de aprobarea BRML, în conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobată cu modificări prin Legea nr.11/1994, cu modificările și completările ulterioare, și vor respecta cerințele Caietului de Sarcini aprobat DEO. Grupul de măsură este în proprietatea Distribuție Energie Oltenia. (structura grupului de măsură a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsură, inclusiv pentru transformatoarele de măsură);
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/0/400 V, la: ———/ ———/clemele de racordare ale cablului ieșire spre consumator din FDCS (elementul fizic unde se face delimitarea).

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările

- a) punctul de racordare _____;
 b) punctul de delimitare a instalațiilor _____.

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

- a) de monitorizare și reglaj _____
 b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date măsurare a energiei electrice telecomunicații _____
 c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.
 d) pentru instalațiile de stocare _____.

(3) Condiții specifice pentru racordare: _____

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Nu este cazul.
5. **(1)** În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atesta prevăzut la pct.10 alin (2) lit b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.
(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: _____ (numai documentele aplicabile situației respective).
6. **(1)** Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului avis și explicitată în fișa de calcul anexată, este **14830.02** lei, inclusiv TVA.
(1²) Valoarea 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 avis și explicitată în fișa de calcul anexată, este **142.80** lei, inclusiv TVA.
(1³) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin.(2⁴) din Regulament, este lei, inclusiv TVA.
(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.
(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.
7. **(1)** 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 **0.00** lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.
(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.
8. **(1)** În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **0.00** lei inclusiv TVA, reprezentând 0.0% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: _____.
(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
9. **(1)** Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este 17.11.2025 pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) și pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).
(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) se prevăd în contractul de racordare.
(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.
(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **178500.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i), și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).
(5) În situația în care, din următoarele motive: _____, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:
 a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

- b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);
- c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la pct. 1;
- d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.
- 10.(1)** Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 lit c) operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (2)** Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la punctul 2 lit c) se poate încheia prin una din 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 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 punctul 2 lit d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (4)** În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
- (5)** Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la punctul 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.
- (6)** Prin excepție de la prevederile alin. (5), instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatorii clienți finali noncasnici intră în patrimoniul operatorului de distribuție la momentul punerii în funcțiune, caz în care nu este necesară încheierea conveniei prevăzute alin. (5).
- 11.(1)** Lucrările pentru realizarea instalațiilor de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată, sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
- (2)** Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice. Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
- 12.** La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare, prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.
- 13.(1)** Cerințele Standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.
- (2)** În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: ——— 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.distributieoltenia.ro
- 14.(1)** În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizează de către operatorul de rețea.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15.(1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și 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.

16.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare

(2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: Nu este cazul..

17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) în termen de 12 luni de la emiterie, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.

c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1¹) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;

e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

18.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19.(1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului;

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

20. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități, altor utilizatori ai rețelelor electrice, sau operatorului de rețea.

21. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) La baza emiterii prezentului aviz tehnic de racordare (ATR) s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedeclarate, chiar în cadrul puterii aprobate, este interzisă. Creșterea puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor se poate realiza numai după obținerea de către utilizator, a unui nou aviz tehnic de racordare. În conformitate cu ordinul ANRE Nr 18/2022, după primirea avizului tehnic de racordare, utilizatorul casnic poate solicita operatorului de distribuție (OD) încheierea contractului de racordare conform ofertei primite de la OD sau poate alege liber orice operator economic autorizat de către ANRE pentru proiectarea și execuția racordării și/sau bransamentului. Pentru asigurarea calitatii lucrarilor de executie si punerea in functiune a racordului/bransamentului, solicitantul sau operatorul economic desemnat de solicitant pentru proiectare/executie are obligatia incheierii unui contract de racordare cu operatorul de distribuție.

Punerea în funcțiune a racordului/bransamentului și montarea aparatelor/echipamentelor de măsură se va realiza în termenele și condițiile prevăzute de reglementările ANRE. Conform ordin ANRE nr 23/2022, în cazul clienților casnici, precum și în cazul persoanelor fizice autorizate, al întreprinderilor individuale, al întreprinderilor familiale și al instituțiilor publice (conf. Legii nr 123/2012 actualizată) care se racordează la rețeaua de joasă, operatorul de distribuție va rambursa solicitantului contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, pentru soluția stabilită în prezentul aviz tehnic de racordare, până la o valoare maximă de 2060 LEI fără TVA în condițiile stabilite prin legea energiei și gazelor nr 123/2012, actualizată. În această valoare nu se includ costurile cu refacerea infrastructurii edilitare. Utilizatorul are obligația ca, până la data efectuării recepției și punerii în funcțiune de către operator a instalației de racordare, să depună la operator dosarul instalației de utilizare (DIU) întocmit de executantul acesteia. DIU se întocmește după realizarea fizică a instalației de utilizare. / / .

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

**SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED OLT
C.O. ACCES RED OLT
DUMITRU TINCA**



Încheiere de legalizare de semnătură nr/data 01 / 02.03.2022

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. _____ din _____ în valoare de 0.00 lei (fără TVA)

Nr descarcare în SAP _____ data descarcare _____. valoare achitată în SAP 0.00 lei (fără TVA)

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de _____ în valoare de _____ lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată chitanța nr _____ sau nr. descarcare SAP _____