

PRECIZARI LA CAIETUL DE SARCINI

1. Obiectul contractului:

« *Bransament electric cabina cap linie tramvai 102* »

Contractul are ca scop servicii de proiectare - elaborare PT+DE, documentatii pentru obtinerea avizelor/autorizatiilor, documentatie pentru obtinerea Autorizatiei de Construire - asistenta tehnica pe toata durata executiei lucrarilor, executia lucrarilor din cadrul investitiei mentionate.

2. Etapele contractului:

Elaborarea documentatiei ce face obiectul serviciilor de proiectare PT + DE + DTAC + documentatii avize.

Termenul de elaborare se calculeaza pana la data predarii catre autoritatea contractanta a tuturor documentatiilor care fac obiectul serviciilor de proiectare. In cazul in care exista observatii sau apar neconformitati evidentiatare in CTEA-ul beneficiarului sau sunt constatate de catre alte institutii emitente de avize/autorizatii/acorduri, remedierile documentatiilor intra in atributiile prestatorului si se vor solutiona de catre acesta in maxim 10 zile de la notificarea beneficiarului.

Executia lucrarilor – lucrarile vor incepe dupa obtinerea Autorizatiei de construire. Defectele aparute dupa receptia la terminarea lucrarilor, in perioada de garantie, vor fi remediate de catre prestator in termen de maxim 10 zile de la data notificarii beneficiarului.

3. Durata

Durata contractului incepe cu data semnarii de ambele parti, pana la receptia finala.

Etapă de proiectare – 20 zile de la semnarea contractului, cu conditia obtinerii Avizului CTEA de la SDEE Electrica S.A. In cazul in care nu se obtine acest aviz in cele 20 zile, perioada de proiectare se va decala corespunzator.

Etapă de executie – 10 zile de la obtinerea Autorizatiei de Construire,

4. Receptionare si verificare

Documentația tehnică la faza DTAC, PTh, DDE predată achizitorului va fi însoțită, semnată și stampilată de elaboratorii documentației si dupa caz de către verficatorul de proiecte atestat conform Ordinului nr. 777/ 26.05.2003 cu modificarile si completarile ulterioare si va indeplini exigentele impuse prin legislatia in vigoare.

Documentația se va elabora in limba romana in 4 (patru) exemplare originale si 1 exemplar in format electronic. Se vor preda Achizitorului in termenul stabilit prin contractual de prestari servicii cate

4 exemplare originale pe fiecare faza de proiectare (4 exemplare DTAC, 4 exemplare PTh, 4 exemplare DDE + formatul electronic).

Documentatiile de avize – numarul de exemplare cerute de catre avizatori.

Lucrarile de constructii autorizate se considera finalizate daca s-au realizat toate elementele prevazute în autorizatie si daca s-a efectuat receptia la terminarea lucrarilor.

Efectuarea receptiei la terminarea lucrarilor este obligatorie pentru toate tipurile de constructii autorizate.

5. Conditii de plata

Pentru serviciile de proiectare emiterea facturii se va face dupa obtinerea Autorizatiei de Construire, iar plata se va face in maxim 30 de zile de la data inregistrarii facturii la achizitor.

Pentru executia de lucrari plata se va face in maxim 30 de zile de la data inregistrarii facturii constructorului la achizitor, factura ce va fi emisa pe baza situatiilor intocmite de catre constructor.

6. Cerinte minime necesare:

- societatea sa detina atestat ANRE tip B pentru “proiectare si executare de instalatii electrice exterioare/interioare pentru incinte/constructii civile si industriale, bransamente aeriene si subterane, la tensiune nominala de 0,4kV”, conform Ordinului ANRE nr. 23/2013 privind aprobarea Regulamentului pentru atestarea operatorilor economici (persoanelor juridice), care proiecteaza, executa si verifica instalatii electrice;

- un inginer specialitate electrice autorizate ANRE, gradul II A – pentru proiectare instalatii electrice si II B – pentru executie instalatii electrice, conform Ordin ANRE nr. 11/2013 privind aprobarea Regulamentului pentru autorizarea electricienilor, verificatorilor de proiecte, RTE, precum si a expertilor tehnici de calitate si extrajudiciari in domeniul instalatiilor electrice.

Justificare: intrucat investitia presupune proiectarea si executia de instalatii electrice sunt necesari ingineri proiectanti pe specialitatea mentionata, in vederea respectarii calitatii serviciilor prestate.



Necesitatea unui inginer autorizat ANRE gradul II A si gradul IIB în domeniile lucrărilor care se execută, este o obligație legală ce revine executantului de lucrări, potrivit prevederilor art. 14 din Legea nr.177/2015 de modificare a Legii 10/1995 privind calitatea în construcții: “(1) Managementul calitatii in constructii implica strategii si masuri specifice pentru asigurarea respectarii cerintelor fundamentale aplicabile constructiilor si constituie obligatia tuturor factorilor care participa la etapele prevazute la art. 2. (2) Operatorii economici care executa lucrari de constructii asigura nivelul de calitate corespunzator cerintelor fundamentale, prin personal propriu si responsabili tehnici cu executia autorizati, precum si printr-un sistem propriu conceput si realizat.”

Actul normativ care reglementeaza autorizarea: Ordinul presedintelui ANRE in domeniul energiei nr.11/2013 privind aprobarea Regulamentului pentru autorizarea electricienilor, verificatorilor de proiecte, responsabililor tehnici cu executia, precum si a expertilor tehnici de calitate si extrajudiciari in domeniul instalatiilor electrice si Ordinul ANRE nr. 23/2013 privind aprobarea Regulamentului pentru atestarea operatorilor economici (persoanelor juridice), care proiecteaza, executa si verifica instalatii electrice;

Se vor solicita declaratie de disponibilitate si atestat valabil la data limita de depunere a ofertelor.

**DIRECTOR EXECUTIV,
SORINA SOM**



	<i>Nume, prenume</i>	<i>Funcția publică</i>	<i>Semnătura</i>	<i>Data</i>
ELABORAT	Morogan Sorin	Consilier		28.12.2016
VERIFICAT	Stochita Mariana	Sef Serviciu Investitii		28.12.2016

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE Nr 30101696509 din 24.11.2016

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **30101696509** din data **21.11.2016**, având ca scop **ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA**, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL PLOIESTI** cu domiciliul/sediul în județul **PRAHOVA** municipiul **PLOIESTI**, codul poștal, strada **REPUBLICII**, nr. **2-4**, et. **3**, telefon **0244516699** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **21.11.2016**, 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 CABINA CAP LINIE TRAMVAI 102

amplasat(ă) în județul **PRAHOVA** municipiul **PLOIESTI**, cod poștal **100283**, strada **LIBERTATII**, nr. **FN**, în condițiile menționate în continuare:

1. Puterea aprobată:

	Situația existența în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de santier, valabila pana la data	Evoluția puterii aprobate				
			Etapa I, valabila de la data	Etapa a II-a, valabila de la data	Etapa a III-a, valabila de la data	Etapa a IV-a, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kVA	0.0	0.00	0.0	0.0	0.0	4.4
	kW	0.0	0.00	0.0	0.0	0.0	4.0
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	kVA		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	kW		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Alte observații:

STALATIE DE ALIMENTARE NOUA, BRANSAMENT MONOFAZAT, MIC CONSUMATOR

Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. **30101696509** din **24.11.2016**, elaborată de **CE Ploiesti**

- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.23 kV**, la **LEA 0,4 KV - PT 173, CIRCUIT BUFET**.
- instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:
- lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
BRANSAMENT MONOFAZAT RACORDAT DIN LEA 0,4 KV - PT 173, CIRCUIT BUFET, DIN STALPUL TIP SMS EXISTENT, REALIZAT CU:
-CONDUCTOR ACCBY 16+16 MMP, L=10 M
-TUB PROTECTIE PVC 32 MMP, L=8 M, POZAT PE STALP
-BMPM 32 CONFORM ST-3/2014 ELECTRICA, Ir=25 A, MONTAT PE STALPUL DE RACORD TIP SMS
-PRIZA LOCALA CU Rp < 166 OHM

NOTA:

-INSTALATIA DE UTILIZARE, APROX. 35 M, SE VA REALIZA PE DOMENIUL PUBLIC

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

i. lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză:

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

- punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **0.23 kV**, la/in/pe **BMPM 32**
- măsurarea energiei electrice se realizează prin **CONTOR MONOFAZAT ELECTRONIC PENTRU TARIF DIFERENȚIAT**
- punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.23 kV**, la **BORNELE DE IESIRE DIN INTRERUPATOR BMPM**

Elementele menționate sunt în proprietatea:

Lucrări de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență și / sau de deviere a instalațiilor electrice existente:

3.(1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj
- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații

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

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente.

13.(1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2016, denumit în continuare *Standard de distribuție*, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru remedierea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin Standard, astfel:

- a) pentru mediul urban, în condiții normale de vreme, în maximum 8 ore;
- b) pentru mediul rural, în condiții normale de vreme, în maximum 18 ore;
- c) pentru mediul urban sau rural, în condiții meteorologice deosebite, în maximum 48 ore.

(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: **0.0** 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 <http://www.mnd.electrica.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 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

15.(1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul va asigura 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.

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) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

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 din 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.

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 anexa la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20. Alte condiții

(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației pe tarif de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice SC Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice SC Electrica SA, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

PENTRU RESPECTAREA PREVEDERILOR STANDARDULUI SR 234/2008 , CONSUMATORUL ARE OBLIGATIA SA REALIZEZE O INSTALATIE DE LEGARE LA PAMANT LOCALA DE 4 OHMI CARE SE VA RACORDA IN TABLOUL DE DISTRIBUTIE AL INSTALATIEI DE UTILIZARE LA BARETA LA CARE SE RACORDEAZA PE ;

PANA LA INCHEIEREA CONTRACTULUI DE RACORDARE , AVETI OBLIGATIA SA OBTINETI AUTORIZATIA DE INSTALATII ELECTRICE PE PARTE DE UTILIZARE ;

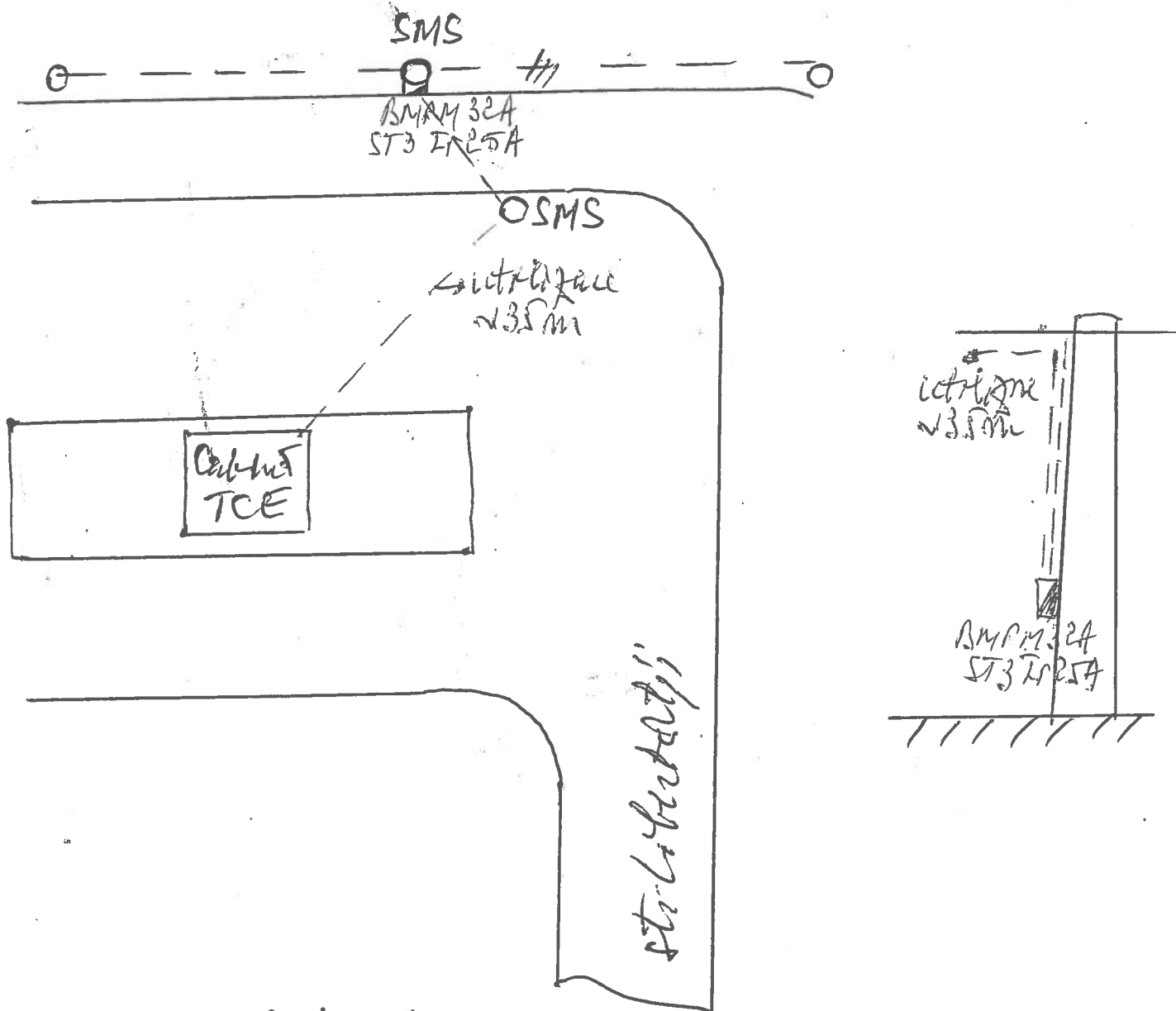
UTILIZATORUL ESTE OBLIGAT SA OBTINA IN PREALABIL DE LA PROPRIETARIILOR TERENURILOR DREPTUL DE UZ SI SERVICIUTE ASUPRA PROPRIETATILOR ACESTORA , PENTRU EXECUTAREA LUCRARILOR NECESARE REALIZARII RETELII ELECTRICE , PENTRU ASIGURAREA FUNCTIONARII NORMALE A ACESTEIA , PRECUM SI PENTRU REALIZAREA REVEZIILOR , REPARATIILOR SI INTERVENTIILOR NECESARE ;

UTILIZATORUL ESTE OBLIGAT SA ASIGURE OPERAREA SI MENTENANTA INSTALATIILOR ELECTRICE PROPRII IN CONFORMITATE CU NORMELE IN VIGOARE , CU PERSONAL PROPRIU CALIFICAT SI AUTORIZAT SAU PRIN OPERATORI

CONSUMATOR:

LOCALITATE:

SCHITA DE MANA CU VEDERE PLAN - ORIZONTAL SI VERTICAL



DATE SUPLIMENTARE:

- STATIA:
- PT.; TRAFU (kVA): INCARCARE(%):
- DENUMIRE CIRCUIT:
- MASURATORI CIRCUIT(A): R S T
- LUNGIME TOTALA CIRCUIT(m):
- LUNGIME PUNCT RACORD(m):
- LUNGIME TOTALA BRANSAMENT(m):
- TIP CONDUCTOR:

VERIFICAT,
SEF CEMTJT PLOIESTI

Ing. Marius TOMA

INTOCMIT,

El. Pr. Sp. Mihail POP

FIȘA DE CALCUL**Denumirea solicitantului MUNICIPIUL PLOIESTI****Denumirea locului consum CABINA CAP LINIE TRAMVAI 102****Adresa locului de consum PLOIESTI , STR. LIBERTATII**

Tariful de racordare	NET (lei)	TVA -20% (lei)	TOTAL (lei)
Componenta Tr	1,411.09	282.22	1,693.31
Componenta Tu	110.00	22.00	132.00
Tariful de racordare TR = Tr+Tu	1,521.09	304.22	1,825.31

Soluția de racordare

Fisa de Solutie elaborata de CEMTJT Ploiesti

1109.22

1. Calcul componenta Tr:

Conform FS

Val. conf. Ordin ANRE 141/2014,

din care : taxe legale(CSC,ISC)

contor monof. electronic pentru tarif diferentia

tarif montare contor

La care se adauga taxe avize pentru

obtinere AC si taxa AC

1,400.00 lei

14.42 lei

206.29 lei

70.07 lei

11.09 lei

Tr+AC

1,411.09 lei

TVA (20 %)

282.22 lei

Total Tr

1,693.31 lei

2. Calcul componenta Tu:

conf. Ordin ANRE 141/2014

110.00 lei

TVA

22.00 lei

Total Tu(cu TVA)

132.00 lei

3. Recalcularea tarifului de racordare (dacă este cazul):

Tariful de racordare	NET (lei)	TVA -20% (lei)	TOTAL (lei)
Componenta Tr			
Componenta Tu			
Tariful de racordare TR = Tr+Tu			

SEF CEMTJT
Ing. Toma MariusIntocmit
Ing. Manea Elena