



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Ploiești

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Ploiești
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701

Fax: +40 244 405 704

office.prahova@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J29/362/2002

www.distributie-energie.ro

POD: 594030100002747684

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 3010230729596 din 26.09.2023

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 3010230729596 din data 27.07.2023, având ca scop Spor de putere adresată de **MUNICIPIUL PLOIESTI**, pentru **SALA EDUCATIE FIZICA** ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL PLOIESTI** cu sediul în județul **PRAHOVA**, - sat -, cod poștal **1**, strada **PTA EROILOR**, nr. **1A**, telefon **0745050535**, e-mail - și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **04.08.2023**,

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ A locului de consum Permanent **SALA EDUCATIE FIZICA**

amplasat(ă) în județul **PRAHOVA**, Municipiu **PLOIESTI**, sat -, cod poștal **100057**, strada **POPA FARCAS**, nr. **23**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, 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
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	2,00		0,00				60,00
	kVA	2,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,67
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					
			kVA					

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție nr. 3010230729596 /05.09.2023 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. /07.09.2023:

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **LEA JT**, **Circuit Popa Farcaș Dreapta**, **PT 0427**, **PTZ 0427 STR.13 SEPTEMBRIE**, - **kV**, - **kVA**
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: bransamentul existent se demontează și se preda la **CORMTJT** prin proces verbal de predare-primire
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: - montare cutie de sectionare pentru 1 LES 0.4kV + 2 LEA 0.4kV, echipata cu 6xSIST 201 pentru Circuitul existent Popa Farcaș Dreapta și pentru Circuitul nou Școala Nicolae Titulescu
- racordare cablu 1kV tip ACYAbY 3X120+50 existent în CS nou montat



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Ploiești

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Ploiești
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701

Fax: +40 244 405 704

office.prahova@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J29/362/2002

www.distributie-energie.ro

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

8.(1) În situația prevăzută la art. 31 din *Regulament*, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare 0,00 lei, reprezentând 0,00 % 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 această 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 punctul 2 lit d) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de cîsum 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 punctul 2 lit d) subpt. i și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

(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 încădrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

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

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

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

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

b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor *Regulamentului*, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

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

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

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

13.(1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Ploiești

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Ploiești
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701

Fax: +40 244 405 704

office.prahova@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J29/362/2002

www.distributie-energie.ro

Înterupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

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

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

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

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

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

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

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuripentru 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:

17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- la rezilierea contractului de racordare cărui îi este anexat;
- la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

18.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, 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. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

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

(2) Alte condiții: Pentru respectarea prevederilor Standardului SR 234/2008, consumatorul are obligația să realizeze o instalație de legare la pământ locală de 4 ohmi care se va racorda în tabloul de distribuție al instalației de utilizare la bareta care se racordează PE.

Avizul tehnic de racordare își pierde valabilitatea la rezilierea contractului de racordare cărui îi este anexat.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Ploiești

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Ploiești
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701

Fax: +40 244 405 704

office.prahova@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990

R.C. DEER/Suc. 112/352/2002 / 329/362/2002

www.distributie-energie.ro

Pana la incheierea contractului de racordare utilizatorul va prezenta autorizatia de construire pentru instalatia de utilizare(daca este cazul).

Semnături autorizate,

Director Sucursala Ploiesti
Valentin Dumitru DECULESCU

Ser S.A.R.
Diana BALMUS

Serviciu A.R.
Adriana Irimioiu

Constantin
-Sorin Ivan

Semnat digital de
Constantin-Sorin
Ivan

Data: 2023.09.29
12:44:36 +03:00

Semnat de Diana Balmus la data de 27.09.2023
08:11

AVIZAT ÎN CTE-R SDEE PLOIEȘTI

ÎN ȘEDINȚA DIN DATA DE 07.09.2023

DEER

S.R. Ploiești

C.O.R. M.T. - j.t. Ploiești

Data 28.08.2023

3010230729596

FIȘA DE SOLUȚIE PENTRU ALIMENTAREA CU ENERGIE ELECTRICĂ

Denumire consumator : Școala Gimnazială Nicolae Titulescu

Punct de consum :

Localitatea Ploiești Str. Popea Ferceș Nr. 23

Date tehnice solicitate :

Putere instalată / absorbită (kW) 65 / 60 Tensiune (V) 400 cos @

Timp maxim de întrerupere acceptat de procesul tehnologic Până la remedierea avariei

SOLUȚIA DE ALIMENTARE :

1. Racord M.T. cu post de transformare

Racord M.T. (L.E.A. / L.E.S.)

- Denumire L.E.A. / L.E.S. de racord
- Nr. stâlp racord
- Tip stâlp în aliniament L.E.A. 20 kV existentă
- Tip stâlp pentru racordul proiectat buc.

Post de transformare

- aerian / la sol

echipat cu :

2. Circuit direct din postul de transformare

- Nr. P.T. 42x Putere aparentă (kVA) 500 Încărcare P.T. (%) 32
- Circuit j.t. Popea Ferceș înă (A) R 32 S 31 T 42
- L.E.S. j.t. tip conductor ACY 435 3x120 lungime (m) 35m existent
- L.E.A. j.t. tip conductor 7Y12 3x50+170
- Stâlpi utilizați (nr, noi / existenți) 5 JC 1000 2

PI 42x
S 400kVA
K 32%

General

IR - 165 A

IS - 165 A

IT - 170 A

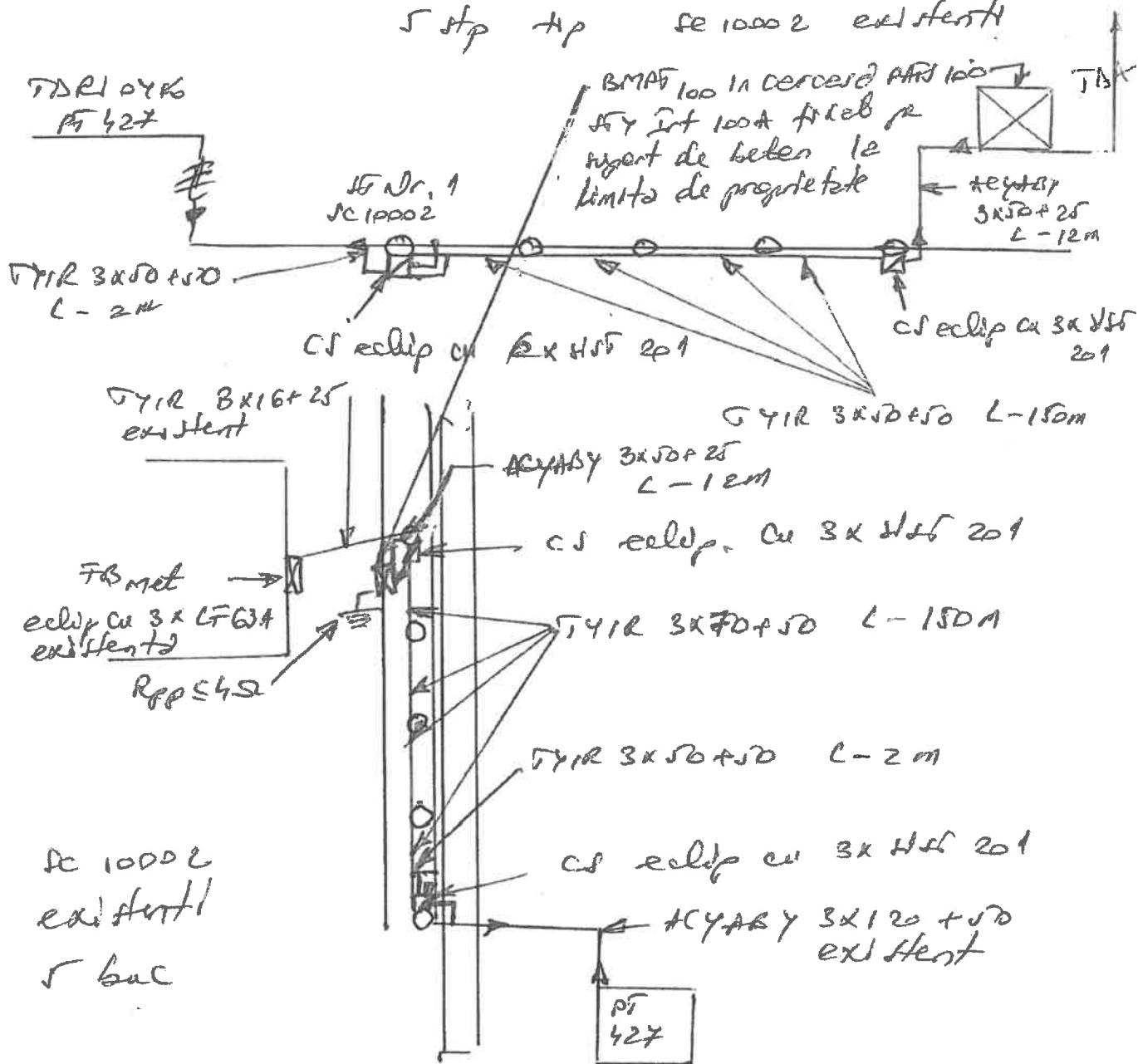
circ Popea Ferceș
drepte

IR - 32 A

IS - 31 A

IT - 42 A

5 str tip se 10002 existent



3. Separare în postul de transformare

- Lucrări necesare :

4. Extindere rețea

- circuit _____ din P.T. _____
- L.E.A. 0,4 kV realizată cu conductor tip _____ lungime (m) _____
- _____ pe _____ buc. stâlpi tip _____ (noi / existenți)
- Priză de pământ de 10 ohmi la stâlpul nr. _____

Măsura

- Tip contor Electronic 400 V
- Reductori de curent _____
- Reductori de tensiune _____
- Loc montare la B.M.P. 100 tip PAS 100 A54

Delimitarea

la bornele 1e și 2e din B.M.P. 100 tip PAS 100

Lucrări executate pe taxă de racordare

Pe stâlp Nr. 1 tip SC 10002 circ
se face foraj de 42 cm din TDR 10 YK și 42 cm de
traseu 1 buc. tube scolare tip 1 LEI + 2 LEI
teclusele cu 2 circ. HX 201 circ. exist. ext. ext.
foraj foraj de 42 cm și circ. nou circ.
se introduce în circ. și se racordează în borne 0 YK
125 din circ. și fixarea pe 5 tip SC 1000 2 ext.
în TYR 3x10+2 cu L=12m și se tip Nr. 5
se montează 1 circ. cu 1 HX 201 în circ. de racordare
1 LEI 3x10+2 cu L=12m până la B.M.P. 100 A54 tip 100+
care se fixează la limita de proprietate pe domeniul public
realizat pe C4.2 la B.M.P. tip PAS 100 A54 tip 100

Lucrări care vor fi executate pe cheltuiela consumatorului și care rămân în proprietatea acestuia

caloarea de utilizare pe la B.M.P. tip PAS 100 A54
7, A54

Notă : Director, ing. Velutiu Deulescu

Intocmit,
Ms. Georgica Tudor

- prezenta fișă de soluție nu ține loc de aviz de racordare
- avizul de racordare se va emite după avizarea DDE de către constructor în CTA a S.D.E.E. Ploiești
- se va prezenta schema circuitei/or de măsură cu protecția și securizarea lor.

Avize și acorduri necesare _____

