

conpet
19361/25.06.2020



Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord SA
Sucursala de Distribuție a Energiei Electrice Ploiești
Str. Mărășești nr. 44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova
Tel: +4 0244 405 701 CUI: 14542990
Fax: +4 0244 405 704 R.C: J29/362/2002
www.distributie-energie.ro Cod operator date cu caracter personal: 18014

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
Nr 301020130120 din 19.06.2020

POD: 594030100002618762

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 301020130120 din data 25.05.2020, având ca scop dezvoltarea din punct de vedere tehnic și energetic a activității utilizatorului ce necesită depășirea puterii aprobate, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului CONPET SA cu domiciliul/sediul în județul PRAHOVA orasul PLOIESTI, codul poștal 100559, strada ANUL 1848, nr. 1-3, telefon 0721726695, fax 0244516451 și a analizării documentației anexate acestuia, depusă complet la data 25.05.2020, 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 SEDIU ADMINISTRATIV III CONPET SA

amplasat(ă) în județul PRAHOVA orasul PLOIESTI, cod poștal 100028, strada INDEPENDENȚEI, nr. 7, în condițiile menționate în continuare:

1. Puterea aprobată:

	Situația existentă 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	10.870	0.00	0.000	0.000	0.000	123.910
	kW	10.000	0.00	0.000	0.000	0.000	114.000
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:

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 301020130120 din 05.06.2020, elaborată de CE Ploiesti avizată de CTA SDEE Ploiesti cu AVIZ CTA nr. 305 / 11.06.2020.

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20.0 kV, la LES 20kV PT 602 VENUS, porțiunea LES 20kV cuprinsă între PT 0640 INSPECTORATUL DE MUNCA și PT 0622 PROCURATURA.

b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține:

Utilizator existent, bransament trifazat racordat din LES 1kV - Circuit Golesti 16 (PTZ 0038 LIC. M. VITEAZU), FBAT, Irt=25A

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

Pentru sporul de putere solicitat sunt necesare următoarele lucrări:

Lucrări executate pe tarif de racordare:

- Se va identifica LES 20 kV tip A2YSY existent între PT 0640 INSPECTORATUL DE MUNCA și PT 0622 PROCURATURA se va sectiona și se vor executa manșoane de legatură;

- Se vor poza 2 cabluri noi tip A2XS 3*1*150 mmp, lungime L = 2*3*25 m, în sant comun, de la manșoanele executate până la PTAB proiectat, amplasat pe proprietatea consumatorului, în conformitate cu schita atasată.

- Se va monta un PTAB, pe proprietatea consumatorului, la limita de proprietate cu domeniul public, cu acces din domeniul public;

PTAB va fi echipat cu:

* 2 celule de linie (sosire din PT 0640 INSPECTORATUL DE MUNCA, plecare spre PT 0622 PROCURATURA) echipate cu separator de sarcină motorizat 48Vcc, 24kV, 630A, 16kA, cu integrare în SCADA;

* 1 celula trafo echipată cu separator de sarcină motorizat 48Vcc, 24kV, 630A, cadru de siguranțe pentru protecția trafo și siguranțe M.T - 16A (6 buc, din care 3 buc rezerva);

* Se va monta în PTAB proiectat un dulap de electroalimentare cc+ca, cu integrare în SCADA

* Se va realiza parametrizarea și integrarea în sistemul SCADA existent la nivelul SDEE MN

- * Transformator de putere cu pierderi reduse, 20/0,4 kV - 250 KVA;
- * TDRI 0,4kV cu întrerupător tripolar debrosabil $I_n = 400A$, transformatoare de curent 3*TC 300/5A pe măsura generală și 3*TC 200/5A pentru abonat între C2 și C3 și 4 circuite de joasă tensiune către consumator, cu separatoare tip NH □ 400A.
- Se va realiza o priză de pamant la PTAB, $R_p < 1 \text{ ohm}$

Lucrări executate pe cheltuiala consumatorului și care raman în proprietatea acestuia

- Realizare instalație de utilizare de la TDRI 0,4kV la TD Abonat;

Nota:

- Bransamentul existent se va dezafecta, iar materialele demontate se vor preda la COR PLOIESTI
- Pentru instalațiile electrice proprietate SDEE Ploiesti, care ocupa și/sau traversează proprietatea abonatilor, se va perfectă un contract de constituire a dreptului de suprafață și adrepturilor de uz și de servitute de trecere pentru suprafața ocupată, în conformitate cu Ord. ANRE nr. 59/2013, cu titlu de gratuitate, perpetuu pe toată durata de viață a instalațiilor proiectate
- 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:
 - lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză;
 - 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 0,4 kV, la/in/pe cutia de masura special montată în exteriorul PTAB
 - măsurarea energiei electrice se realizează prin contor electronic trifazat 5-100A, 3x230/400V montat într-o cutie pe peretele exterior al PTAB Proiectat, securizată cu lacat și sigilabilă, prevăzută cu vizor pentru citire contor, prin intermediul reductorilor de curent 3xTC 200/5A.
- Având în vedere că punctul de delimitare se afla în amonte fata de punctul de masura, se va realiza corectia energiei electrice real măsurate, în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 75 /2015
- g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20,0 kV, la bornele de legatura ale LES 1kV □ circulație
- 3 și 4, plecare spre abonat
- 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
 - pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului
- (3) Condiții specifice pentru racordare
- (4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice:
- 4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării
- 5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat, conform clauzelor contractului de racordare.
- (2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererile depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament:
 - copia prezentului aviz tehnic de racordare;
 - copia certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, dacă este cazul;
 - Acordul sau promisiunea unilaterală a proprietarului terenului pentru încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, în situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui terț;
 - Contract de suprafață, încheiat în forma autentică, cu titlu gratuit în favoarea operatorului de distribuție, în cazul în care soluția tehnică de racordare prevede amplasarea pe terenul proprietate utilizatorilor sau terților a unor construcții speciale (posturi de transformare, puncte de conexiuni, cabluri subterane, stâlpi, etc.), care rămân în proprietatea operatorului de distribuție;
 - documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare.
- 6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este 480950,40 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, conform prevederilor Regulamentului, suma de 0,00 RON, drept compensație bănească pe care acesta o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul. Valoarea în lei a compensației, se determină la cursul oficial al zilei în care utilizatorul achită compensația.
- (2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 1 vor fi racordate și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.
- 8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de 0,0 lei, reprezentând 0,0 % din valoarea tarifului de racordare, sub forma:
 - 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.
 - Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din Regulament, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.
- 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) subpt. i 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 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 punctul 2 lit d) subpt. i și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

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 în valoare de **0.0** lei, inclusiv TVA.

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 **0.0** lei.

(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 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) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la punctul 2 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.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare în numele operatorului de rețea și/sau execuția instalației de racordare și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, însă numai în condițiile în care utilizatorul solicită în scris acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, tariful de racordare precizat la punctul 4 alin.(1) se recalculează conform prevederilor *Regulamentului*, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

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, cu modificările și completările ulterioare, 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. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute de standardul de distribuție, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de acest standard.

(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.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 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:

- LES 20kV proiectat, tip A2XSX 3*1*150 mmp de la mansoanele executate, lungime traseu L = 25m (L = 2*3*25 m)
- transformatorul de putere cu pierderi reduse, 20/0,4 kV - 250 KVA.

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 Societatea Energetica Electrica SA. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice Societatea Energetica 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 obligația să realizeze o instalație de legare la pamant locală de 4 ohmi care se va racorda în tabloul de distribuție al instalației de utilizare la bareta la care se racordează PE.

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la emiterea certificatului de racordare.

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

Până la încheierea contractului de racordare utilizatorul va prezenta autorizația de construire pentru instalația de utilizare

Lucrarea se va putea executa numai după avizarea de către SDEE Ploiești a documentației tehnico-economice faza PT, elaborată de o societate atestată ANRE pentru astfel de lucrări

Semnături autorizate,

Director
ing. Mihai ILIE

SEF B.A.R
Ing. Nela MOISE

Întocmit
ing. Diana Tudosoiu

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr din în valoare de 220.15 LEI

Semnătura

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de în valoare de a fost achitat cu documentul de plată nr

Semnătura

APROBAT

Director SDEE Ploiesti

Ing. Mihai ILIE



AVIZ C.T.A nr. 305

Comisia tehnică de avizare a SDEE Ploiești în ședința din 11.06.2020 a analizat documentația:

**Alimentare cu energie electrică a locului de consum SEDIU ADMINISTRATIV III
amplasat în orasul PLOIESTI, str. Independentei, nr. 7**

1. DATE GENERALE:

Faza: Fișă de soluție

Elaborat: COR PLOIESTI

Beneficiar: CONPET SA

2. NECESITATEA LUCRĂRII :

2.1. Scopul lucrării: Alimentare cu energie electrică SEDIU ADMINISTRATIV III
amplasat în orasul PLOIESTI, str. Independentei, nr. 7.

2.2. Documente care au stat la baza elaborării documentației:

- Cerere
- Chestionar energetic
- Relevee ale instalațiilor electrice obținute din teren

2.3. Date asupra obiectivului:

2.3.1 Amplasamentul obiectivului: orasul PLOIESTI, str. Independentei, nr. 7

2.3.2 Specificul activității: transport titei

2.3.3 Caracteristici tehnice

- Putere instalată existentă / solicitată: $P_i = 25 / 330$ kW
- Putere absorbită existentă / solicitată: $P_a = 10 / 114$ kW
- Tensiunea de alimentare: $U_n = 0,4$ KV
- Factor de putere: $\cos \varphi = 0,90$

- Timp întrerupere – conform Ordin ANRE nr.11/ 30.03.2016, modificat și completat
prin Ordinul nr.49 / 2017 (cu intrare în vigoare de la 01.01.2019)

"OD asigură sosirea echipei de intervenție în minimum de timp din momentul în care a luat
cunoștință de întreruperea căii de alimentare/evacuare a energiei electrice la un loc de consum
și/sau de producere, astfel încât restabilirea acesteia, după o *întrerupere neplanificată*, să se
realizeze după cum urmează:

a) pentru *mediul urban, cu excepția municipiilor reședința de județ*, în condiții normale de
vreme, în maximum 6 ore, iar pentru *municipiile reședința de județ* în maxim 4 ore;

- b) pentru *mediul rural*, în condiții normale de vreme, în maximum 12 ore;
c) pentru *mediul urban* sau *rural*, în condiții meteorologice deosebite, care generează avarii în elemente ale RED aflate în zona intravilană, în maxim 48 de ore;
d) pentru *mediul urban* sau *rural*, în condiții meteorologice deosebite, care generează avarii în elemente ale RED aflate în zona extravilană, în maxim 72 de ore."

3. SITUAȚIA ENERGETICĂ EXISTENTĂ ÎN ZONĂ

În zonă există LES 20kV PT 602 VENUS, cu alimentare din Stația de Transformare 110/20kV COLUMBIA, porțiunea LES 20kV cuprinsă între PT 0640 INSPECTORATUL DE MUNCA și PT 0622 PROCURATURA.

Utilizator existent, bransament trifazat racordat din LES 1kV – Circuit Golesti 16 (PTZ 0038 LIC. M. VITEAZU), FBAT, Irt=25A.

4. SOLUȚIA PROPUȘĂ

4.1 Soluția tehnică constă în:

Pentru sporul de putere solicitat sunt necesare următoarele lucrări:

Lucrări executate pe tarif de racordare:

- Se va identifica LES 20 kV tip A2YSY existent între PT 0640 INSPECTORATUL DE MUNCA și PT 0622 PROCURATURA se va sectiona și se vor executa manșoane de legatură;
- Se vor poza 2 cabluri noi tip A2XS 3*1*150 mmp, lungime $L = 2*3*25$ m, în sant comun, de la manșoanele executate până la PTAB Proiectat, amplasat pe proprietatea consumatorului, în conformitate cu schita atasată.
- Se va monta un PTAB, pe proprietatea consumatorului, la limita de proprietate cu domeniul public, cu acces din domeniul public;
PTAB va fi echipat cu:
 - 2 celule de linie (sosire din PT 0640 INSPECTORATUL DE MUNCA, plecare spre PT 0622 PROCURATURA) echipate cu separator de sarcină motorizat 48Vcc, 24kV, 630A, 16kA, cu integrare în SCADA;
 - 1 celulă trafo echipată cu separator de sarcină motorizat 48Vcc, 24kV, 630A, cadru de siguranțe pentru protecția trafo și siguranțe M.T – 16A (6 buc, din care 3 buc rezervă);
 - Se va monta în PTAB proiectat un dulap de electroalimentare cc+ca, cu integrare în SCADA
 - Se va realiza parametrizarea și integrarea în sistemul SCADA existent la nivelul SDEE MN
 - Transformator de putere cu pierderi reduse, 20/0,4 kV – 250 KVA;
 - TDRI 0,4kV cu întrerupător tripolar debrosabil $I_n = 400A$, transformatoare de curent 3*TC 300/5A pe măsura generală și 3*TC 200/5A pentru abonat între C2 și C3 și 4 circuite de joasă tensiune către consumator, cu separatoare tip NH – 400A.
- Se va realiza o priză de pământ la PTAB, $R_p \leq 1\Omega$

Lucrări executate pe cheltuielile consumatorului și care rămân în proprietatea acestuia

- Realizare instalație de utilizare de la TDRI 0,4kV la TD Abonat;

Nota:

- **Bransamentul existent se va dezafecta, iar materialele demontate se vor preda la COR PLOIESTI**

- **Pentru instalațiile electrice proprietate SDEE Ploiești, care ocupa și/sau traversează proprietatea abonaților, se va perfectă un contract de constituire a**

dreptului de suprafață și adrepturilor de uz și de servitute de trecere pentru suprafața ocupată, în conformitate cu Ord. ANRE nr. 59/2013, cu titlu de gratuitate, perpetuu pe toată durata de viață a instalațiilor proiectate

4.2 Descrierea sistemului de măsurare a energiei electrice

• Măsură energiei electrice se va realiza cu contor electronic trifazat 5-100A, 3x230/400V montat într-o cutie pe peretele exterior al PTAB Proiectat, securizată cu lacat și sigilabilă, prevăzută cu vizor pentru citire contor, prin intermediul reductorilor de curent 3xTC 200/5A.

• Având în vedere că punctul de delimitare se află în amonte față de punctul de măsură, se va realiza corecția energiei electrice real măsurate, în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 75 /2015

4.3 Delimitarea de proprietate și exploatare a instalațiilor distribuitorului de energie electrică și beneficiar se realizează la bornele de legătură ale LES 1kV – circuitele 3 și 4, plecare spre abonat.

5. Principalele cantități fizice:

6. Evaluare lucrări pe TR:

7. Indicatori de eficiență economică: Nu este cazul.

8. Concluzii, observații, recomandări ale comisiei:

9. Termene remediere:

10. Verificare conformitate:

Lucrările ce se execută pe tarif de racordare conform Ord. ANRE **59 /2013** cu modificările și completările ulterioare, sunt cele până la punctul de delimitare de proprietate. Restul lucrărilor aparțin beneficiarului și se vor executa pe cheltuiala acestuia.

Față de cele prezentate mai sus, comisia tehnică de avizare

AVIZEAZĂ FAVORABIL

COMISIA DE AVIZARE: conform procesului verbal din 11.06.2020, Comisia Tehnică de Avizare a fost compusă din următorii membri:

Director Ing. Mihai ILIE - Președinte
- Ing. Ion BOBEICA – Șef Serviciu STR Ploiești
- Ing. Dragos MARINESCU - Șef SMI
- Ing. Diana Tudosoiu – Serviciu Acces Retea

PRESEDINTE CTA

Director
Ing. Mihai ILIE

SECRETAR CTA

Serviciu Acces Retea
Ing. Diana Tudosoiu

May 16, 1964



PARC
CAPAGNE
PT640

LONDREY

PTAB
16.250/KH

PT 622

Traction 21/1/1

Fröhlich

Prezentați existent se demontează și se predă
la CCR MT-FI Pitești

Nr. 380 / 26.06.2020

Anexa la ATR nr. 301020130120 / 19.06.2020

Către,
CONPET SA, PLOIESTI, str. Anul 1848, nr.1-3

Referitor la : Modificare nr. 301020130120 / 19.06.2020

♣ La Pct. 2, litera c) din ATR-ul mentionat – *Lucrari executate pe Tarif de Racordare* – la paragraful 3 intervine urmatoarea modificare:

✓ Transformator de putere cu pierderi reduse, 20/0,4kv – **160 KVA**
✓ TDRI 0,4kv cu intrerupator tripolar debrosabil **In = 250A**, transformatoare de curent **3*TC 250/5A** pe masura generala si 3*TC 200/5A pentru abonat intre C2 si C3 si 4 circuite de joasa tensiune catre consumator, cu separatoare tip NH – 400A

♣ La Pct. 2, litera f) – *Punctul de masurare* – se va elimina urmatoarea fraza: **Avand in vedere ca punctul de delimitare se afla in amonte fata de punctul de masura, se va realiza corectia energiei electrice real masurate, in conformitate cu prevederile Ordinului presedintelui ANRE nr. 75 /2015**

♣ La Pct. 2, litera g) – *Punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0,4kv.*

♣ La Pct. 16, alin.(3) – *Elementele de retea cu pierderi, situate intre punctul de masura si punctul de delimitare: nu sunt.*

Raman valabile toate conditiile impuse in ATR-ul mentionat mai sus.
Prezenta adresa se constituie anexa la **ATR nr. 301020130120 / 19.06.2020.**

Director,
Ing. **Mihail ILIE**



Sef SAR,
Ing. **Nela MOISE**