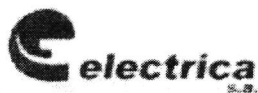


Exemplar beneficiar



Filiala de Distribuție a Energiei Electrice
ELECTRICA DISTRIBUȚIE
MUNTENIA NORD SA
SUCURSALA de DISTRIBUȚIE PLOIESTI



Str. Mărășești 44, Ploiești, Județul Prahova

Tel: 0244 405701 Fax: 0244 405704

Cod operator: date cu caracter personal - 1014

www.electrica.ro

POD: 5940301000027168

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE Nr 30101695962 din 24.11.2016

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **30101695962** din data **31.10.2016**, având ca scop **spor de putere**, 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 **0244401360**, fax **0244575995** și a analizării documentației anexate acestuia, depusă complet la data **07.11.201** în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordin prezidentului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denunț în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ A LOCULUI DE CONSUM PERMANENT SEDIU ADMINISTRATIV

amplasat(ă) în județul **PRAHOVA** municipiul **PLOIESTI**, cod poștal **100514**, strada **REZERVOARELOR**, nr. **8**, 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	92.4	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	815.2
	kW	85.0	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	750.0
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:

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. **30101695962** din **11.2016**, elaborată de **BARSP** avizată de CTA **SDEE Ploiesti** cu AVIZ CTA nr. **773 / 22.11.2016**.

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20.0 kV**, la **LES 20KV PT 0653 GHIGHIULUI**.

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

In prezent, consumatorul este alimentat cu energie electrica pe joasa tensiune, conform ATR nr. 30101004476 / 08.11.201 din postul de transformare PTZ 0507 CONPET- 20/0,4kV-400kVA.

Măsura energiei electrice se realizează cu contor electronic 400V,5A prin intermediul transformatorilor de curent TC 200/5A Delimitarea de proprietate între operatorul de distribuție și SC CONPET SA se realizează la bornele de joasă tensiune a transformatorului de putere.

Clădirea în care se afla amplasat postul de transformare PTZ 0507 este proprietate SC CONPET SA, precum și terenul pe care este amplasat acesta.

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

Soluția tehnică pentru alimentarea cu energie electrică constă în racordarea viitorului consumator din distribuitorul 20kV PT 0653 Ghighiului, prin intermediul unui punct de conexiuni 20kV.

Lucrări pe tarif de racordare:

LES 20kV:

-se va intercepta cablul subteran 20kV existent între PT 0499 str. Industriei și PT 0507 CONPET tip NAHKBA 3x120 mmp și teren proprietate SC CONPET SA (în apropierea PT 0507 CONPET) , se va sectiona și se vor executa două mănsoane mix 20kV în tehnologie modernă performantă;

-se vor poza două cabluri noi tip 3xA2XSY-120/25mmp în sant comun în lungime de traseu de aprox. 20m, în profile tipizat de la mănsoanele 20kV până la punctul de conexiuni PC-20kV nou.

Punct de conexiuni 20kV

Se va monta un punct de conexiuni în anvelopă de beton cu acces din interior, amplasat în parcare din prestr. Rezervoarelor pe teren aparținând SC CONPET SA.

PC-20kV va cuprinde următoarele echipamente:

a. Ansamblu celule 20kV: modulare, independente, 24kV, 630A, 16kA(1s), simplu sistem de bare, independente, cu izolat barelor în aer, extensibile, prevăzute cu rezistență anticondens, format din:

-2 buc. celule de linie echipate cu separator de sarcină, cu CLP, motorizat 48Vcc, indicatoare prezenta tensiune și indicatoare defecte monofazate și polifazate, cu integrare în SCADA.

-1 buc. celula de servicii interne echipata cu separator de sarcina si sigurante fuzibile 0.5A, transformator de putere monofazat 20/0,230kV 4kVA, din care se vor alimenta serviciile interne ale punctului de conexiuni;
-1 buc. celula de masura echipata cu 3buc. transformatoare de curent 20kV-25/5A si 3 buc. transformatoare de tensiuni (20/√3)/(0,1/√3)/(0,1/3) kV protectie cu sigurante fuzibile;
- 1 buc. celula linie „plecare spre PT CONPET” echipata cu separator motorizat la 48V cc, cu CLP si intrerupator cu mediu de stingere a arcului in vid indicatoare prezenta tensiune si indicatoare defecte monofazate si polifazate, cu integrare in SCADA; terminal de protectie, transformatoare de curent cu infasurare de protectie;
Terminalele de Protectie, din celule de racord MT, se vor conecta la RTU prin cablu UTP industrial, protocol DNP3/IEC 6185 Modbus.

Se va realiza parametrizarea si integrarea in sistemul SCADA existent la nivelul FDEE EDMN a celor trei celule de linie 20kV

□Dulap de electroalimentare format din doua compartimente:

-compartimentul de distributie in c.c. echipat cu redresor automat 230V c.a./48V c.c., 10A si o baterie de acumulatori c 48Vc.c., 63Ah, fara mentenanta, si distributie in c.c.;

-compartimentul de servicii proprii c.a.-distributie in c.a.

Distributia in c.a. va fi alimentata din celula TSI.

Dulapul DEA se va integra in SCADA, semnale: minima tensiune, redresor defect, izolatie, etc;

□Sistem SCADA

Pentru achizitia, centralizarea si transmiterea datelor de la echipamentele din punctul de conexiuni catre serverul SCADA, DMS de la sediul FDEE EDMN, in punctul de conexiuni se va monta un dulap SCADA compatibil cu sistemul de control instalat in cadrul FDEE Muntenia Nord.

Sistemul SCADA din PC se va compune din:

a. Dulap SCADA (rack 19") 32U cu acces fata - usa sticla, si va cuprinde:

- RTU alimentat la 48Vcc, cu licente DNP3 sau IEC 61850 sau Modbus si IEC 60870-5-104.

RTU va avea placa pentru achizitii marimi analogice si digitale (4I, 4U, 32DI), 2 porturi ethernet, permite sincronizare timp (NTP);

- Switch pentru realizare retea date PC.

b. Se va realiza integrarea PC in RTU si in sistemul central dispecer conform strategiei SCADA EDMN.

Echipamente aferente sistemului de telecomunicatii

Prin echipamentele de telecomunicatii se asigura comunicatiile prin protocol IEC 60870-5-104 cu punctul central SCADA EDMN.

Solutia de comunicare la PC va fi prin GPRS.

Se vor monta echipamentele:

- 1 buc. Rack de 19", 18U 630x630mm cu fixare pe podea cu termostat de ambient, baterie de ventilatoare, set de minim prize de 230V pentru rack;

- 1 buc. Router cu servicii avansate de securitate cu port serial pentru citirea contorilor si minim 1 port WAN si 4 porturi LAN si 1 port serial prevazut cu cablu si adaptor de la mufa tip DB 25 la mufa DB 9- 1 buc.;

- 1 buc. Invertor min 1000 VA cu integrare in SCADA, alimentat la 48Vc.c.;

- pentru a evita deteriorarea echipamentelor pe porturile LAN (RJ45) datorita tensiunilor ce se pot induce in cabluri, se vor folosi cabluri UTP ecranate prevazute cu descarcatoare;

Inainte de achizitia echipamentelor, furnizorul va transmite la FDEE lista cu echipamentele si part number-ele ce urmeaza a fi achizitionate pentru validare

Planul de adresare IP si cerintele de configurare ale echipamentelor vor fi solicitate de la Serviciul Telecomunicatii FDEE EDMN. Echipamentele de telecomunicatii nu se vor pune in functie decat dupa avizarea configuratiilor de catre Serviciul de Telecomunicatii al FDEE EDMN.

Se va realiza parametrizarea si integrarea in SCADA existent la nivelul FDEE EDMN.

Realizarea sistemului de masurare a energiei electrice consumate

Pentru decontarea energiei electrice consumate din sistem pentru SC CONPET SA, se va monta un contor electronic trifazat de energie electrica activa si reactiva cu curba de sarcina, 100V, 5A, 4 fire si 3 sisteme. Contorul se va monta in exteriorul PC in compartimentul de masura. Circuitele de masurare si contorul vor fi securizate si sigilate de SDEE Ploiesti.

Realizarea sistemului de masurare a energiei electrice consumate de serviciile proprii ale PC-20kV

Consumul propriu al echipamentelor din PC-20kV va fi masurat prin intermediul unui contor electronic monofazat de energie electrica activa si reactiva 10(60)A. Contorul se va monta in interiorul PC, in tabloul de servicii proprii.

Accesorii

-Punct de conexiuni PC-20kV va fi in anvelopa de beton, cu acces din interior;

Se vor monta in exterior PC:

-lampile de semnalizare a defectelor polifazate pe peretele frontal al PC-20kV;

-o cutie externa cu vizor, destinata montarii contorului electronic de decontare cu SDEE Ploiesti pentru SC CONPET SA. Uscarea de acces la cutia contorului va fi securizata si va fi sigilata de SDEE Ploiesti.

-urechi pentru lacate tip Electrica pe usi;

Anvelopa va fi prevazuta cu instalatii de climatizare /incalzire, ventilatie, iluminat si sistem de avertizare efractie si incendiu. Punctul de conexiuni va fi prevazut cu minim o instalatie de ventilatie forzata a aerului pentru evitarea depasirii in interior a temperaturii de 45°C.

Sistemul de avertizare efractie si incendiu va cuprinde:

- senzor de incendiu si fum;

- senzor electromagnetice de deschidere usa PC, care, prin sistemul SCADA implementat, sa transmita incidentele dispecerului local. Senzorul electromagnetic aferent deschiderii usii de acces in PC 20kV va fi prevazut cu posibilitate de anulare locala a semnalizarii pentru acces personal Electrica.

Se va realiza o priza de pamant cu contur cu rezistenta de dispersie $R_{pechiv} < 1 \text{ ohm}$, ce se va racorda la instalatia de legare la pamant interioara din PC 20kV.

NOTA

Dupa realizarea lucrarilor proiectate, materialele si echipamentele proprietate SDEE Ploiesti se vor demonta din cladirea PT 0507 CONPET si se vor preda pe baza unui proces verbal de predare- primire la C.E. Ploiesti.

Lucrari executate pe cheltuiala consumatorului si care raman in proprietatea acestuia

-pozare LES 20kV in lungime de cca. 20m, de la PC -20kV nou la PT CONPET 20/0,4kV proiectat avand $S_n = 1000 \text{ kVA}$.

Nota

- Se recomanda montarea PT nou CONPET 20/0.4 kV 2x1000 kVA.

-Contravaloarea lucrarilor de identificare, sectionare si mansonare cabluri 20kV, masuratori PRAM, emiterea buletinelor de verificare, vor fi suportate de beneficiar;

- Integrarea efectiva in sistemul SCADA va fi suportata de beneficiar, cat si probele functionale la punerea in functiune;

-La faza urmatoare de proiectare, se va prezenta detaliat amplasamentul PC 20kV (stabilit de comun acord cu CE Ploiesti) astfel incat sa se respecte conditiile de coexistenta cu instalatiile din zona, in conformitate cu Ordinul ANRE nr. 4/2007 pentru aprobarea Normelor tehnice privind delimitarea zonelor de protectie si siguranta ale capacitatilor energetice, modificat completat de Ord ANRE nr.49/2007.

- Pentru ca in instalatia de utilizare se va monta un grup generator 350kVA si o automatizare AAR, documentatia de DE va detalia modul de racordare si de functionare a acestora, proiect care se va aviza in CTA SDEE Ploiesti.

- Traseul LES 20kV si amplasarea PT proiectat este orientativa, urmand a se definitiva la urmatoarele faze de proiectare.

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 urmatoarelor categorii:

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

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

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 20.0 kV, la/în/pe **celula de masura 20kV PC 20kV proiectat**

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin **Masura energiei electrice se va realiza la medie tensiune, in celula de masura din PC 20kV proiectat, printr-un grup de masurare realizat astfel :**

- 3 buc. transformatoare de curent 25/5 A, clasa 0,5S;

- 3 buc. transformatoare de tensiune $(20/\sqrt{3})/(0,1/\sqrt{3})/(0,1/3)$ kV, clasa 0,5;

- 1 buc. contor electronic trifazat de energie electrica activa si reactiva cu curba de sarcina, 3 sisteme si 4 fire, 5A, 100V.

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20.0 kV, la **medie tensiune, in celula de linie, la papucii de racord al cablului 20kV, plecare spre utilizator, din punctul de conexiuni 20kV proiectat, astfel incat :**

Vor apartine SDEE Ploiesti-toate instalatiile in amonte de punctele de delimitare :

-racordul LES 20kV in lungime de circa 2x 20 m de la mansoanele 20kV pana la PC-20kV nou;

-PC-20kV complet echipat ;

-grupul de masura a energiei electrice ;

-racordul LES 20kV de la PC -20 kV pana la PT 20/0,4kV-2x1000kVA.

-postul de transformare tip abonat 20/0.4kV-2x1000kVA

- rețeaua electrica de utilizare de joasa tensiune.

Nota:

-Se va solicita autorizatie de construire pentru lucrarile proiectate.

-Instalatiile electrice care vor apartine SDEE Ploiesti se vor amplasa, de regula, in domeniul public, astfel incat sa permita accesul nestingherit al personalului de exploatare.

-In situatia in care instalatiile electrice proprietate SDEE Ploiesti, atat punctul de conexiuni nou cat si cablurile subterane 20kV de racord la PC 20kV nou, ocupa si/sau traverseaza proprietati private se va perfecta un contract de constituire dreptului de suprafata si a drepturilor de uz si de servitute de trecere pentru suprafata ocupata in conformitate cu Or 59/2013 si Codului Civil, cu titlu de gratuitate, perpetuu.

-La faza PT se va prezenta un plan de detalii cu suprafetele ocupate in vederea dezmembrării.

Elementele mentionate sunt in proprietatea :

Lucrari de modificare pentru indeplinirea conditiilor de coexistenta si / sau de deviere a instalatiilor electrice existente:

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

(2) Alte cerințe, nominalizate :

a) de monitorizare și reglaj

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

c) 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:

datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

(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:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente dacă este cazul ;

c) 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 operator de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare, în situația în care terenul pe care urmează să fie amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui terț;

d) 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;

e) documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în aviz tehnic de racordare.

6.(1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este explicitată în fișa de calcul anexată, este **525794.40** 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 RO** 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 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 de **0.0** lei, reprezentând **0.0** % din valoarea tarifului de racordare, sub forma:

(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 contract de racordare.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzută 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 3 lit d) subpt. i și pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpt. ii.

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) subpt. ii) este influențată de apariția locurilor de consur 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 3 lit d) subpt. i și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 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, 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, 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 a 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 standard de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standard 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** 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, 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:

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 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 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 de transport/distribuție/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 obligația să realizeze o instalație de legare la rețea pe bază de pământ locală de 4 ohmi care se va racorda în tabloul de distribuție al instalației de utilizare la bareta la care se racordează PE. Lucrarea se va putea executa numai după avizarea de către SDEE Ploiești a documentațiilor tehnico-economice fazele PT și DE și PT și DE instalația de utilizare, elaborate de o societate atestată ANRE pentru astfel de lucrări. Pana la încheierea contractului de racordare, aveți obligația să obțineți autorizația de instalații electrice pe parte de utilizare. Pentru instalațiile electrice proprietate SDEE Ploiești care ocupă și/sau traversează proprietăți particulare se va perfectă un contract de constituire a dreptului de suprafață și a drepturilor de uz și de servitute de trecere pentru suprafața ocupată cu titlu gratuit, pe toată durata de viață a instalațiilor.

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.

Semnături autorizate,

ing. Marius RADULEA



Șef S.E.A.R.
ing. Georgiana TANASESCU

Întocmit
ing. CONSTANTINESCU LILIANA

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. 109009870 din 06.12.2016 în valoare de 222.00 LEI

Semnătura

OP 08.12.2016

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

Semnătura

FIȘA DE CALCUL**Denumirea solicitantului SC CONPET SA****Denumirea locului consum spor putere- Sediul****Adresa locului de consum Ploiesti, Rezervoarelor nr.8**

Tariful de racordare	NET	TVA -20%	TOTAL
	(lei)	(lei)	(lei)
Componenta Tr	438,002.00	87,600.40	525,602.40
Componenta Tu	160.00	32.00	192.00
Tariful de racordare TR = Tr+Tu	438,162.00	87,632.40	525,794.40

Soluția de racordare

Fisa de Solutie elaborata de BARSP

1. Calcul componenta Tr:

Conform FS

Val. conf. dev.gen. BARSP

436,004.00 lei

din care : taxe legale(CSC,ISC)

548.00 lei

contor.....

1,735.00 lei

tarif montare contor

298.02 lei

La care se adauga taxe avize pentru

obtinere AC si taxa AC

1,998.00 lei

Tr+AC

438,002.00 lei

TVA (20 %)

87,600.40 lei

Total Tr

525,602.40 lei

2. Calcul componenta Tu:

conf. Ordin ANRE 141/2014

160.00 lei

TVA

32.00 lei

Total Tu(cu TVA)

192.00 lei

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

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

SEF SEARs

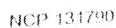
Ing. Tanasescu Georgiana


Intocmit

Constantinescu L.



= situația proiectată =



No 7 A :

Traseul 1520kV și amplasamentul PP picturilor
este orientativ, el urmând a se defini la unitățile
lucr. la proiectare.