

Anexa nr. la contractul de furnizare / distribuție nr.

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

Nr 70401324669 din 19.08.2013

Urmare cererii adresate de SC STRACO GRUP SRL, înregistrată cu nr 70401324669 din data de 19.08.2013, în calitate de **solicitant**, și a analizării documentației anexate acesteia, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.90/2008, denumit în continuare Regulament, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ

A locului de consum **Bransament electric km 39+400 Parcare Stanga Autostrada Orastie-Sibiu** amplasat în județul ALBA satul CUT (comuna CALNIC) cod poștal strada FARA STRADA nr. km39+400PS

apartinând utilizatorului COMPANIA NATIONALA DE AUTOSTRAZI SI DRUMURI NATIONALE DIN ROMANIA S.A. cu sediul în județul ILFOV orasul BUCURESTI cod poștal strada B-DUL DINICU GOLESCU nr. 38 ,telefon 0212643202 ,fax 0213120984,

Cu $P_i = 46.2kW$, și având următoarea evoluție a puterii aprobate:

	Situația în momentul emiterii avizului	Situația în primii 5 ani					Situația finală
		2013	2014	2015	2016	2017	
Puterea aprobată (kW/ kVA)	0.0kW	42.0kW	42.0kW	42.0kW	42.0kW	42.0kW	42.0kW
	0.0kVA	45.65kVA	45.65kVA	45.65kVA	45.65kVA	45.65kVA	45.65kVA

Alte observații privind puterea aprobată:

Avizul tehnic de racordare (ATR) este valabil în următoarele

CONDIȚII:

1.1.Descrierea soluției de racordare

Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

Pentru alimentarea cu energie electrică a noului consumator, la puterea cerută de 42,0 kW se propune construirea unui post de transformare echipat cu un transformator de 20/0.4 kV- 63 kVA, racordat radial la LEA 20 kV subaxa Cut - Daia.

Racordarea postului trafo se va face radial, de la stalpul nr. 5 proiectat, de tip SC 15014 în fundație turnată, amplasat la 30 m fata de stalpul cu separator nr. 3 tip SC 15014 montat pentru realizarea subtraversarii autostrazii, în locul unui stalp SE 1 ce se va dezafecta.

Racordul electric la postul de transformare proiectat ce se va monta în parcare stanga, se realizează prin montarea unui separator de derivație în poziție verticală și realizarea unui racord electric în cablu subteran de la stalpul de racord la postul de transformare proiectat. Postul de transformare va fi amplasat în parcare de pe partea stanga a autostrazii de la km 39+400, conform cu planul de situație anexat, astfel încât să nu afecteze accesul în parcare și să pastreze distanța reglementată fata de construcțiile amplasate în zona.

Se propune construirea unui post de transformare de tip aerian, montat pe un stalp tip SC 15014 în fundație turnată cu delimitare pe joasă tensiune. Soluția de alimentare constă în următoarele lucrări:

A. Lucrări în regim "Tarif de racordare":

- Montarea unui stalp de racord de tip SC 15014 în fundație turnată la borna cu nr. 5, în locul stalpului de tip SE 1 din subaxa LEA 20 kV Cut - Daia, care se va dezafecta, echipat cu:

-1 Consola de susținere CSO 1300

-3 Legături de susținere a circuitului LEA 20 kV Cut - Daia, realizate cu izolatoare suport de tip compozit

-1 Separator tripolar de exterior STEP 24 kV/400A cu CLP, montat vertical

-1 suport pentru susținerea capetelor terminale a fasciculelor de cablu LES 20 kV de racord a PTA proiectat și pentru un set de descarcatori cu ZnO de 20 kV.

-Montarea unei prize de pamantare cu $R_p < 4 \text{ ohm}$;

-Realizarea unui post de transformare aerian montat pe un stalp nou de tip SC 15014 în fundație turnată, echipat cu:

-Cadru de siguranță comun cu descarcatoare ZnO cu FEN - 4 A;

-Transformator de putere TTU - NL - 20/04Kv = 63 kVA și reductori pentru măsura generală 150/5A

-Cutie de distribuție CD 1-6 cu 4 circuite pentru consumatorii din zona

-Priza de pamant cu $R_p < 1 \text{ ohm}$;

- Montarea unui contor electronic trifazat pentru măsura energiei active și reactive în montaj direct, 5 - 120 A, cu curba de sarcină, interfata RS 232 și modem inclus, montat în cutia de distribuție a PTA, pe bara secundară spre consumator.

- Realizarea legăturii electrice între stalpul de racord și PTA, prin montarea unei LES 20 kV în cablu subteran în lungime de 80 m, realizat din 4 fascicule de cablu din aluminiu de 20 kV de tip A2XSRV 1x150/25 mmp.

- Contorul pentru măsura generală va fi pus la dispoziție de către SDEE Alba.

Măsura energiei electrice se realizează pe joasă tensiune, în CD 1-6 cu contor electronic trifazat pentru măsura energiei active și reactive în montaj direct, 5 - 120 A, cu curba de sarcină, interfata RS 232 și modem inclus.

Delimitarea instalațiilor electrice din punct de vedere al proprietății, va fi la capetele terminale ale cablurilor de joasă tensiune ale consumatorului racordate în CD 1.6 a PTA.

Se vor realiza toate lucrările prevăzute în SS elaborat de Protelco Campina, precum și din avizul CTE 18/06.02.2013. Lucrările se vor executa prin grija Serviciului Investiții SDEE Alba după semnarea contractului de racordare, pe baza unui proiect tehnic elaborat de o firmă atestată ANRE și avizat de CTE - SDEE Alba.

Se va obține certificatul de urbanism, avizele solicitate prin acesta și autorizație de construire.

Punctul de racordare, cu precizarea tensiunii aferente: la stalpul nr. 5 proiectat, de tip SC 15014 din LEA 20 kV Cut - Daia / 20 kV

Punctul de delimitare a instalațiilor, cu precizarea tensiunii aferente: la capetele terminale ale cablurilor de joasă tensiune ale consumatorului racordate în CD 1.6 a PTA / 0.4 kV

Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului:

2.(1) Cerințe privind structura și locul de montare ale echipamentelor de măsurare a energiei electrice:

contor electronic trifazat pentru masura energiei active si reactive în montaj direct, 5 - 120 A, cu curba de sarcina, interfața RS 232 si modem inclus.

(2) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

RS 232

(3) Alte cerințe, nominalizate:

- de monitorizare și reglaj
- interfața cu sistemele informatice de monitorizare, comandă și achiziție de date (SCADA)
- de telecomunicații
- pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, care afectează siguranța funcționării rețelelor electrice de distribuție

3.(1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, referitoare la continuitatea și calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de distribuție le asigură utilizatorilor în punctul de delimitare.

(2) Nivelul de continuitate a alimentării asigurat de rețeaua electrică în punctul de delimitare:

- durata maximă de restabilire a alimentării în cazul unor întreruperi neplanificate prevăzută în cadrul Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice este:

a) **12/24 ORE** (urban/rural), în condiții normale de vreme.

b) **72 ORE**, în condiții meteorologice deosebite

- durata maximă de restabilire a alimentării în cazul unor întreruperi neplanificate stabilită de comun acord de utilizator și operatorul de distribuție este **72 ORE**.

4.(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. Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului o compensație bănească, , dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordat și alți utilizatori.

(2) Valoarea estimativă a tarifului de racordare, inclusiv TVA, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 118353.20 lei , conform fisei de soluție

Odată cu tariful de racordare utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor regulamentului, o sumă echivalentă de **0.0 €** (fără TVA), la cursul oficial al zilei de plată, drept compensație bănească. Operatorul de distribuție va transmite aceasta compensație bănească utilizatorului care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare:

a) funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare, și se definitivează corelat cu costul negociat cu executantul lucrărilor de realizare a instalației de racordare, dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial **pe bază de deviz**.

b) dacă tarifele aprobate de ANRE, pe baza cărora a fost stabilit tariful de racordare, au fost modificate prin Ordin al președintelui ANRE; actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

5.(1) Operatorul de rețea execută lucrările prevăzute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achiziție publică pentru executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru realizarea instalației de racordare și cu un anumit proiectant sau constructor atestat în condițiile legii, ales de către utilizator. În acest caz, utilizatorul urmează să ceară în mod expres acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare menționat la punctul 4, alin.(2) se va recalcula în mod corespunzător, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul sau constructorul pe care acesta l-a ales.

6.(1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare se execută pe cheltuiala utilizatorului, în condițiile legii, de către o persoană fizică autorizată, sau persoană juridică atestată, 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.

(3) În calitate de deținător al unei rețele electrice amplasate pe proprietatea publică sau a terților (dacă punctul de delimitare este în amonte de limita de proprietate), utilizatorul are responsabilitatea:

a) de a obține de la deținătorii terenurilor dreptul de uz și de servitute asupra proprietăților acestora, pentru executarea lucrărilor necesare realizării rețelei electrice, pentru asigurarea funcționării normale a acesteia, precum și pentru realizarea reviziilor, reparațiilor și intervențiilor necesare;

b) de a asigura exploatarea și mentenanța instalațiilor proprii în conformitate cu normele în vigoare, numai cu personal calificat și autorizat conform prevederilor reglementărilor Ministerului Muncii, Familiei și Protecției Sociale și ANRE, respectiv prin operatori economici atestați conform legii;

c) de a realiza o funcționare a rețelei electrice în condiții de siguranță pentru oameni și/sau animale, fiind direct răspunzător, în condițiile legii, de producerea unor incidente sau accidente și de urmările acestora."

În calitate de deținător al unei rețele electrice de interes public, utilizatorul are următoarele obligații:

a) să respecte prevederile Regulamentului și ale altor norme privind asigurarea accesului la rețea, exploatarea și mentenanța rețelei etc.;

b) să înscrie în cartea funciară imobilul respectiv ca purtător de sarcini; Rețeaua nu poate fi înstrăinată decât cu condiția preluării obligației de prestare a serviciului de distribuție de către viitorul proprietar.

c) în condițiile prevăzute la lit.b), să asigure exploatarea tehnică și comercială a rețelei electrice de distribuție conform reglementărilor în vigoare;

d) să asigure serviciul de distribuție a energiei electrice prin persoane juridice care vor obține în acest scop toate avizele, atestatele sau licențele prevăzute de lege; acestea își vor organiza și desfășura activitatea în modul pe care îl consideră cel mai adecvat pentru a se putea respecta cerințele și indicatorii de calitate din Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat de ANRE.

7.(1) Pentru încheierea contractului de racordare utilizatorul anexează cererile depuse la operatorul de rețea:

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) autorizația de construire a obiectivului sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie ;

d) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum și pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și de servitute asupra terenurilor afectate de instalația de racordare, numai în cazurile în care instalația de racordare este destinată în exclusivitate racordării unui singur loc de consum ;

(2) întocmirea documentației tehnice necesare pentru obținerea de către utilizator a acordurilor și avizelor prevăzute la alin. (1), lit.d) este obligația operatorului de rețea.

(3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea; aceasta se va solicita organelor competente după încheierea contractului de racordare.

8.(1) Puterea aprobată prin aviz este avută în vedere pentru dimensionarea instalației de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată, indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.

9.(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 3, alin.(2), el este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică.

(3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a surselor proprii prevăzute conform alin.(1) și alin.(2) se avizează de către operatorul de rețea.

10.(1) 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, intervenții în caz de incidente etc.

(2) 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 sistemului energetic.

11. 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 etc.).

12. În vederea reducerii consumului de energie reactivă din sistem, utilizatorul va lua măsuri, pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE). Neîndeplinirea acestei condiții atrage după sine suportarea de penalități conform reglementărilor în vigoare.

13. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv proprii unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

14. Prezentul aviz tehnic de racordare stă la baza contractului pentru serviciul de distribuție / de furnizare a energiei electrice și constituie parte integrantă a acestuia.

15.(1) Valabilitatea avizului tehnic de racordare, cu precizarea de la punctul 4, alin.(2), este **25 ani** de la data emiterii.

(2) Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) expiră perioada pentru care a fost emis;

b) se modifică datele locului de consum sau ale utilizatorului (energetice, de identificare sau de patrimoniu) care au stat la baza emiterii lui;

c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizația de construire pentru obiectivul utilizatorului și/sau pentru instalația de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea soluției de racordare la rețeaua electrică;

d) În termen de **6** de la emitere, dacă nu a fost achitat tariful de racordare și încheiat contractul de racordare sau, după caz, contractul pentru distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică. În aceste condiții nu va mai fi posibilă prelungirea valabilității avizului tehnic de racordare fiind necesară depunerea unei noi cereri de aviz tehnic de racordare cu achitarea contravalorii tarifului de emitere aviz.

16. Alte condiții

Semnături autorizate,

Director
Ing. Pericleșanu

Șef Serviciu
Ing. Muntean Rodica

Întocmit
Ing. Secasiu Sorina

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. 30583 din 21.08.2013 în valoare de 106.14 RON

Semnătura

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

Semnătura

