



Str. George Enescu, nr. 39, Deva, Jud. Hunedoara
Tel. 0254 205702-205802 Fax. 0254 216648
Nr. 3084 din 18.06.2012

Anexa nr.2/3 la contractul de furnizare/distributie
POD:

Mare Consumator Eligibil P>100 KVA

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
Nr. 21566496 din 18.06.2012**

Urmare a cererii înregistrate cu nr. 21566496 din data 28.05.2012, având ca scop racordarea unui loc de consum nou definitiv, adresată de C.N.de Autostrazi si Drumuri Nationale din Romania SA, în calitate de Utilizator, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului C.N.de Autostrazi si Drumuri Nationale din Romania SA, cu domiciliul în Judetul BUCURESTI, localitatea SECTOR 1, cod postal -, str. Dinicu Golescu nr. 1 bl. SPEC. sc. - et. - ap. -, telefon / fax / o email -, și a analizării documentației anexate acestuia, depusă complet la data 28.05.2012, 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

APROBA RACORDAREA LA RETEAUA ELECTRICA

A obiectivului Parcare autostrada

amplasat în STRADA ORASTIE, Nr. FN, Loc. ORASTIE, Jud. HUNEDOARA

cu urmatoarea putere aprobata:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobata pentru organizarea de santier, valabila pana la data	Evolutia puterii aprobate in primii ani					Puterea finala aprobata
				2012	2013	2014	2015	2016	
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita	(kVA)	0	-	1053.26	1053.26	1053.26	1053.26	1053.26	1053.26
	(kW)	0	-	969	969	969	969	969	969

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil în urmatoarele CONDITII:

- Descrierea succinta a solutiilor de racordare corelate cu evolutia puterii aprobate stabilita prin fisa de solutie
- a) Instalatiile de racordare existente în momentul emiterii avizului și care se mentin (pentru situatia unui loc de consum existent, dacă instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare);
- b) Lucrari pentru realizarea instalatiilor de racordare:
cf. L. nr. 5104/2012 FS editia luna 2012 elaborate de SC ENEL DISTRIBUTIE Banat SA si consta în realizarea a 2 PT 20/0,4 kV 2x400 kVA racordate la derivatia PTA 2020 Lunca din LEA 20 kV Balomir din statia 110/20 kV Orastie cu realizarea urmatoarelor lucrari pe tarif de racordare conform HG 90/2008:
- racord scurt cu conductoare OIAL 3x50/8 mmp în lungime de 28 m de la stalpul nr 16 al derivatiei LEA 20 kV existente, cu echiparea stalpului proiectat SC 15004 cu separator 24 kV, set descarcatoare cu ZnO 24 kV, terminale LES 20 kV de exterior si Rp< 4 ohmi;
- LES 20 kV cu cablu tripolar de Al 185 mmp cu izolatia XLPE în lungime de cca 2520 m, din care 40 m în teava de metal, subtraversarea autostrazii facandu-se prin foraj orizontal;
- 2 PT în anvelopa de beton cu actionare din interior 20/0,4 kV 2x400 kVA, echipate astfel:
- Cel de pe partea stanga a autostrazii cu doua celule de linie 24 kV, cel de pe partea dreapta a autostrazii o celula de linie 24 kV; celulele vor fi motorizate, cu separator de sarcina în SF6;
- cate doua celule trafo cu separator si sigurante si doua trafo 20/0,4 kV 400 kVA cu pierderi reduse,
- cate 4 buc tablouri de distributie de JT cu 4 intrerupatoare JT 180A si 2 intrerupatoare 350A;
c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, stp 16 din derivatia Pta 2020 Lunca la A20 BALOMIR-ORASTIE DV (capacitati energetice, proprietate a operatorului de retea, la care este racordat utilizatorul);
d) Lucrari ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente detinute de operatorul de retea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordării utilizatorului (numai în situatiile în care costurile

pentru realizarea acestor lucrari se suporta si de catre utilizator conform reglementarilor, sau respectivele lucrari nu sunt prevazute in programul de investitii al operatorului de retea si nu exista posibilitatea realizarii lor corelate cu instalatia de racordare pana la data solicitata pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare);

Valoarea estimata a lucrarilor de intarire a retelei electrice, care nu sunt prevazute in programul de investitii al operatorului de retea, este - lei, inclusiv TVA. Termenul posibil de realizare a acestor lucrari de catre operatorul de retea este - luni. In conditiile in care utilizatorul opteaza pentru suportarea costurilor acestor lucrari, respectivele cheltuieli se returneaza de catre operatorul de retea printr-o modalitate convenita intre parti.

e) Punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la/ in/ pe BMPT exterior (capacitatile energetice)

f) Masurarea energiei electrice se realizeaza prin Nu este cazul. La solicitarea de racordare a fiecarui consumator se va prevedea grup de masura de decontare, pe tarif de racordare. (cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare);

g) Punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la JT la bornele de iesire din blocurile de masura si protectie ce se vor monta in momentul solicitarii racordarii viitorilor consumatori din zona. (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele mentionate sunt in proprietatea operatorului (dupa caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de retea).

2.(1) Cerinte pentru protectiile si automatizarile la interfata cu reseaua electrica Reglajul protectiilor de la utilizator se va corela cu cel al protectiilor din instalatiile SC ENEL Distributie Banat din amonte

(2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform Codului Tehnic al Retelei Electrice de Transport si Codului Tehnic al Retelelor Electrice de Distributie);

-de monitorizare si reglaj

Nu este cazul

-interfețele sistemelor de monitorizare, comanda, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații

Nu este cazul

-pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalatiile utilizatorului.

Nu este cazul

(3) Condiții specifice pentru racordare

Nu este cazul

(4) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării Nu este cazul

3.(1) Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice sau, după caz, pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, denumit în continuare Standard, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de retea le asigură utilizatorilor în punctele de delimitare.

Durata maximă pentru eliminarea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin Standard.

Operatorii de retea acordă utilizatorilor, la cererea acestora formulată în scris, în conformitate cu prevederile Standardului, compensații pentru nerespectarea termenelor prevăzute de Standard.

(2) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de retea www.enel.ro

4.(1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de retea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesară încheierea unui contract de racordare în cazul în care nu se execută lucrări noi sau modificări ale instalatiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este 1403871.2 lei, inclusiv TVA stabilită prin fișa de soluție

Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, dacă este cazul, la încheierea contractului de racordare, în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare, și se definitivează corelat cu costul negociat cu executanții lucrărilor de realizare a instalației de racordare.

(4) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea, conform prevederilor Regulamentului, suma de - EURO, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație baneară 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.

(5) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație baneară 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.

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.(3) 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, de către o persoană fizică autorizată sau persoană juridică atestată 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.

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

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) Intocmirea documentației tehnice privind instalația de racordare, necesară pentru obținerea de către utilizator a acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalației de racordare aeriene sau subterane, precum și alte date tehnice necesare în funcție de situația concretă, este obligația operatorului de rețea. În acest caz, planul întocmit la scară, ce va cuprinde amplasarea instalației de racordare, cu precizarea distanțelor necesare pentru exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. În plus, operatorul de rețea va pune la dispoziția utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate în vederea obținerii acordurilor prevăzute la alin.(1), lit.d), în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.
- (3) Obligația obținerii autorizației de construire a instalației de racordare revine operatorului de rețea, cu excepția cazurilor în care utilizatorul deține autorizația de construire a instalației de racordare, obținută o dată cu autorizația de construire a obiectivului.
- 8.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea 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.
- (3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de rețea aprobă un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile Regulamentului.
- (4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute în Regulament.
- 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 surse 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 îl 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, 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 eventualelor surse de alimentare proprii, 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, intervențiile în caz de incidente, umplerea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale aparute în funcționarea SEN.
- (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.
- (3) Echipamentul și aparaturile prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România.
- (4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
11. Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbările instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
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 ANRE. Neîndeplinirea acestor condiții atrage după sine plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.
13. 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 aprobate de ANRE.
14. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorul îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelei electrice.
15. Prezentul aviz tehnic de racordare sta la baza contractelor de furnizare, pentru serviciul de transport și/sau distribuție a energiei electrice și constituie parte integrantă a acestora.
- 16.(1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data 18.06.2037, cu precizarea de la alin.(2) și punctul 4, alin.(3). Perioada de valabilitate a prezentului aviz se prelungește automat până la apariția unor modificări ale datelor care au stat la baza emiterii sau actualizării lui.
- (2) Avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:
- a) expira 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 3 luni de la emiterie, dacă nu a fost achitat tariful de racordare și încheiat contractul de racordare sau, după

caz, contractul pentru transportul, distribuția ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executării lucrărilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la rețeaua electrică. (termenul stabilit în cadrul Regulamentului, funcție de tensiunea punctului de racordare)

17. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației trebuie să fie noi, omologate sau certificate, după caz, dacă acest lucru este prevăzut în specificațiile tehnice unificate, în conformitate cu procedurile aplicabile în ENEL România. Celelalte materiale și echipamente, pentru care nu sunt elaborate specificații tehnice unificate, trebuie să fie noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță

- Iluminatul public nu a fost cuprins în soluția tehnică. Acesta se va realiza prin grija și pe cheltuielile solicitantului și va avea măsura separată a energiei electrice consumate.
- Pentru realizarea rețelei de iluminat public se va solicita un aviz tehnic de racordare nou.



Intocmit

Urmare a cererii utilizatorului din data (în cadrul termenului prevăzut la punctul 16, alin.(2), lit.d)), prin care acesta confirmă faptul că nu s-au modificat datele care au stat la baza emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, și ținând cont de faptul că soluția și tariful de racordare stabilite și menționate în prezentul aviz sunt în continuare valabile, termenul prevăzut la punctul 16, alin.(2), lit.d din prezentul aviz se prelungește cu încă luni. (termenul stabilit în cadrul Regulamentului, funcție de tensiunea punctului de racordare)

Responsabil ENEL Distribuție

Intocmit

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanța nr. 1007039006 / 29.05.2012 în valoare de 159.46 lei

Semnatura

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de 18.06.2012 este de 1403871.2 lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată nr

Semnatura