

982

Str. J.M. Pestalozzi, nr. 3-5, Timisoara, Jud.Timis
 Tel. 0256 405702 Fax. 0256 405801
 Nr. 4407 din 25.11.2011

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

POD:

Mare Consumator Captiv P>100 KVA

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
 Nr. 11477007 din 24.11.2011

Urmare a cererii inregistrate cu nr. 11477007 din data 13.09.2011, avand ca scop racordarea unui loc de consum nou definitiv, adresata de MUNICIPIUL TIMISOARA, in calitate de Utilizator, pentru locul de consum ce apartine utilizatorului MUNICIPIUL TIMISOARA, cu domiciliul in judetul TIMIS, localitatea TIMISOARA, cod postal 300030, str. LOGA C. D. nr. 1 bl. - sc. - et. - ap. -, telefon / fax 408401 / - email - ,

si a analizarii documentatiiei anexate acesteia, depusa complet la data 14.09.2011, in conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobat prin Hotararea Guvernului nr. 90/2008, denumit in continuare Regulament, se

APROBA RACORDAREA LA RETEUA ELECTRICA
A obiectivului infrastructura regionala de afaceri si inovare in sectorul IT&C - corp A si corp B
 amplasat in **STRADA CIRCUMVALATIUNII**, Nr. 4, Bl. top.1243/2/3, Loc. TIMISOARA, Jud. TIMIS

cu urmatoarea putere aprobată:

	Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita (kVA)	Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de santier, valabila pana la data	Evolutia puterii aprobată in primii ani					Puterea finala aprobată
				2011	2012	2013	2014	2015	
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita	(kVA)	0	-	313	313	313	313	313	313
	(kW)	0	-	288	288	288	288	288	288

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil in urmatoarele CONDITII:

1. Descrierea succinta a solutiei de racordare corelata cu evolutia puterii aprobată **stabilită prin fisa de solutie**
 - a) Instalatia de racordare existenta in momentul emiterii avizului si care se mentine (pentru situatia unui loc de consum existent, daca instalatiile corespund puterii aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare):
 - b) Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:
Consta, conform lucrarii nr. 4814/2011, faza FS, editia noiembrie 2011, elaborata de SC ENEL DISTRIBUTIE Banat SA, in realizarea unui PT 400 kVA, racordat la LES 20 kV, nr. 10, din statia 110/20 kV Cetate, cu realizarea urmatoarelor lucrari pe tarif de racordare conform HG 90/2008:
 - LES 20 kV, cu cablu tripolar de Al 3x185 mmp, cu izolatie XLPE, in lungime de cca. 130 m traseu, in tub PVC, doua cabluri in profil, mansonare cu LES 20 kV existente;
 - PT in anvelopa de beton, cu actionare din interior, 20/0.4 kV, 400 kVA, echipat cu doua celule de linie motorizabile 24 kV 12,5 kA, cu separator de sarcina in SF6, o celula trafo 24 kV, 12,5 kA cu separator in SF6 combinat cu sigurante, trafo uscat 20/0.4 kV, 400 kVA, tablou JT cu intrerupator 630 A si priza de pamant cu Rp<4 ohmi;
 - coloana JT si BMPT 630 A montat in exteriorul PT proiectat.
 - c) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la S20 NR.10-CETATE TM (capacitatatile energetice, proprietatea operatorului de retea, la care este racordat utilizatorul);
 - d) Lucrari ce trebuie efectuate pentru intarirea retelei electrice existente detinute de operatorul de retea, in amonte de punctul de racordare, pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii utilizatorului (numai in situatiile in 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. În conditiile în care utilizatorul opteaza pentru suportarea costurilor acestor lucrari, respectivale cheltuieli i se returneaza de catre operatorul de retea printr-o modalitate convenita între parti.

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

f) Masurarea energiei electrice se realizeaza prin **contor electronic trifazat de energie electrica activa si reactiva A**

g) Masurarea energiei electrice se realizeaza prin **contor electronic trifazat de energie electrica activa si reactiva A** clasa 0,5 S, cu curba de sarcina si interfata de comunicatie RS 232, în montaj semidirect prin 3xTC 500/5 A, clasa 0,5, montate in BMPT. (cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare);

g) Punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la **bornele de iesire din BMPT**. (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele mentionate sunt în proprietatea **operatorului** (dupa caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de retea).

2.(1) Cerinte pentru protectiile si automatizarile la interfata cu reteaua 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

-interfelete sistemelor de monitorizare, comanda, achizitie de date, masurare a energiei electrice, telecomunicatii

Nu este cazul

-pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului.

Nu este cazul

(3) Conditii specifice pentru racordare

Nu este cazul

(4) Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii **Nu este cazul**

3.(1) Cerintele Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice sau, dupa caz, pentru servicii de transport si de sistem ale energiei electrice, denumit in continuare Standard, referitoare la asigurarea continuitatii

serviciului si la calitatea tehnica a energiei electrice, reprezinta conditii minime pe care operatorul de retea le asigura utilizatorilor in punctele de delimitare.

Durata maxima pentru eliminarea unei intreruperi neplanificate este stabilita prin Standard.

Operatorii de retea acorda utilizatorilor, la cererea acestora formulata in scris, in conformitate cu prevederile Standardului, compensatii pentru nerespectarea termenelor prevazute de Standard.

(2) Informatiile privind monitorizarea continuitatii si calitatii comerciale sunt publicate si actualizate in fiecare an de catre operatorul de retea www.enel.ro

4.(1) In conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordarii la reteaua electrica utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Nu este necesara incheierea unui contract de racordare in cazul in care nu se executa lucrari noi sau modificari ale instalatiilor de racordare existente.

(3) Valoarea tarifului de racordare, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz si explicitata in fisa de calcul anexata, este **231712.13 lei**, inclusiv TVA **stabilita prin fisa de solutie**

in Valoarea mentionata pentru tariful de racordare se actualizeaza, daca este cazul, la incheierea contractului de racordare , in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare, si se definitivaza corelat cu costul negociat cu executantul lucrarilor de realizare a instalatiei de racordare, daca tarifele aprobatate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiel (ANRE) pe baza carora a fost stabilit au fost modificate prin Ordin al presedintelui ANRE; actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin Ordinul de aprobarare a noilor tarife.

(4) O data cu tariful de racordare, utilizatorul va plati operatorului de retea, conform prevederilor Regulamentului, suma de - EURO, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie baneasca pe care acesta o va transmite primului utilizator care suporta costul instalatiei de racordare realizata initial pentru el insusi si la care urmeaza sa se racordeze utilizatorul.

Valoarea in lei a compensatiei, se determina la cursul oficial al zilei in care utilizatorul achita compensatia.

(5) Utilizatorul va primi, in conditiile prevederilor Regulamentului, o compensatie baneasca daca la instalatia de racordare prevazuta la punctul 1 vor fi racordati si alti utilizatori, in primii 5 ani de la punerea in functiune a acesteia.

5.(1) Operatorul de retea executa lucrarile prevazute la punctul 1 cu personal propriu, sau atribuie contractul de achizitie publica pentru executare de lucrarile unui operator economic atestat, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.

(2) Operatorul de retea poate contracta lucrarile pentru realizarea instalatiei de racordare si cu un anumit proiectant sau constructor atestat in conditiile legii, ales de catre utilizator. In acest caz, utilizatorul urmeaza sa ceara in mod expres acest lucru operatorului de retea inainte de incheierea contractului de racordare, iar tariful de racordare mentionat la punctul 4, alin.(3) se va recalcula in mod corespunzator, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectant sau constructorul pe care acesta l-a ales.

6.(1) Lucrarile pentru realizarea instalatiilor din aval de punctul de delimitare se executa pe cheltuiala utilizatorului, de catre o persoana fizica autorizata sau persoana juridica atestata potrivit legii, pentru categoria respectiva de lucrarri. Valoarea acestor lucrarri nu este inclusa in tariful de racordare.

(2) Executantul instalatiei de utilizare, precum si utilizatorul vor respecta normele si reglementarile in vigoare privind realizarea si exploatarea instalatiilor electrice.

7.(1) Pentru incheierea contractului de racordare utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente:

a) copia prezentului aviz tehnic de racordare;

b) copia certificatului de inregistrare la registrul comertului sau alte autorizatii legale de functionare emise de autoritatilile competente, daca este cazul;

c) autorizatia de construire a obiectivului sau, in cazul constructiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de

inchiriere, in copie :

d) acordurile proprietarilor terenurilor, in original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum si pentru exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si de servitute asupra terenurilor afectate de instalatia de racordare, numai in cazurile in care instalatia de racordare este destinata in exclusivitate racordarii unui singur loc de consum ;

(2) Intocmirea documentatiei tehnice privind instalatia de racordare, necesara pentru obtinerea de catre utilizator a acordurilor prevazute la alin.(1), lit.d), respectiv planul privind amplasarea instalatiei de racordare aeriene sau subterane, precum si alte date tehnice necesare in functie de situatia concreta, este obligatia operatorului de retea. In acest caz, planul intocmit la scara, ce va cuprinde amplasarea instalatiei de racordare, cu precizarea distantele necesare pentru exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute, este anexat prezentului aviz tehnic de racordare. In plus, operatorul de retea va pune la dispozitia utilizatorului datele tehnice suplimentare, solicitate in vederea obtinerii acordurilor prevazute la alin.(1), lit.d), in termen de maxim 5 zile lucratoare de la inregistrarea cererii acestuia.

(3) Obligatia obtinerii autorizatiei de construire a instalatiei de racordare revine operatorului de retea, cu exceptia cazurilor in care utilizatorul detine autorizatia de construire a instalatiei de racordare, obtinuta o data cu autorizatia de construire a obiectivului.

8.(1) Puterea aprobată prin prezentul aviz tehnic de racordare este cea avuta in vedere pentru dimensionarea instalatiei de racordare.

(2) Puterea efectiv tranzitata prin instalatia de racordare nu va depasi puterea aprobată, indiferent de regimul de functionare a utilizatorului.

(3) La solicitarea utilizatorului, operatorul de retea aproba un spor de putere prin actualizarea prezentului aviz tehnic de racordare, in conformitate cu prevederile Regulamentului.

(4) Utilizatorul nu va racorda alte persoane fizice sau juridice la instalatiile sale decât in conditiile prevazute in Regulament.

9.(1) In cazul in care utilizatorul detine echipamente sau instalatii la care intreruperea alimentarii cu energie electrica poate conduce la efecte economice si/sau sociale deosebite (explosii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligatia ca prin solutiile proprii, tehnologice si/sau energetice, inclusiv prin sursa de interventie, sa asigure evitarea unor astfel de evenimente in cazurile in care se interupe furnizarea energiei electrice.

(2) In situatia in care, din cauza specificului activitatilor desfasurate, intreruperea alimentarii cu energie electrica il poate provoca utilizatorului pagube materiale importante si acesta considera ca este necesara o siguranta in alimentare mai mare decât cea oferita de operatorul de retea, prezentata la punctul 3, el este responsabil pentru luarea masurilor necesare evitarii acestor pagube, inclusiv pentru analiza si stabilirea oportunitatii de a se dota cu surse proprii de energie electrica.

(3) Schemele de racordare la reteaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii, se avizeaza de catre operatorul de retea.

10.(1) La solicitarea operatorului de retea, utilizatorul va incheia conventia de exploatare prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinere reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile in caz de incidente, urmarirea consumului si reducerea acestuia in situatii exceptionale aparute in functionarea SEN.

(2) In scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale sistemului energetic.

(3) Echipamentul si aparatajul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reteaua electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in Romania.

(4) Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuiala, functionarea instalatiilor sale in conditiile de maxima securitate pentru a nu influenta negativ si produce avariile in instalatiile operatorului de retea.

11. Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarilor instalatiilor si receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.

12. In vederea reducerii consumului de energie reactiva din sistem, utilizatorul va lua masuri pentru mentinerea factorului de putere intre limitele prevazute prin reglementarile emise de ANRE. Neindeplinirea acestei conditiile atrage dupa sine plata energiei electrice reactive conform reglementarilor in vigoare.

13. In situatia de exceptie in care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica inregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata in punctul de delimitare. In acest caz, se face corectia energiei electrice in conformitate cu reglementarile in vigoare aprobatе de ANRE.

14. In cazul nerespectarii prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorul ii revine raspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unitati sau altor utilizatori ai retelelor electrice.

15. Prezentul aviz tehnic de racordare sta la baza contractelor de furnizare, pentru serviciul de transport si/sau distributie a energiei electrice si constituie parte integranta a acestora.

16.(1) In conformitate cu prevederile Regulamentului, prezentul aviz tehnic de racordare este valabil pana la data

24.11.2036, cu precizările de la alin.(2) si punctul 4, alin.(3). Perioada de valabilitate a prezentului aviz se prelungeste automat pana la aparitia unor modificarile datelor care au stat la baza emiterii sau actualizarii lui.

(2) Avizul tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea in urmatoarele situatii:

a) expira perioada pentru care a fost emis;

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

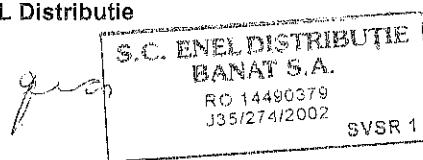
c) avizele legale solicitate prin certificatul de urbanism, respectiv autorizatia de construire pentru obiectivul utilizatorului si/sau pentru instalatia de racordare, emise ulterior emiterii avizului tehnic de racordare, impun schimbarea solutiei de racordare la reteaua electrica;

d) in termen de 3 luni de la emitire, daca nu a fost achitat tariful de racordare si incheiat contractul de racordare sau, dupa caz, contractul pentru transportul, distributia ori furnizarea energiei electrice sau formele de angajare a executarii lucrarilor din aval de punctul de delimitare, necesare pentru racordarea la reteaua electrica. (termenul stabilit in cadrul Regulamentului, functie de tensiunea punctului de racordare)

17. Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea retelelor existente sau impuse de normele in vigoare) :

- Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei trebuie sa fie conforme cu cerintele din specificatiile tehnice unificate ENEL. Celelalte materiale si echipamente pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei, sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta.
- Postul de transformare va fi cu acces pentru SC ENEL DISTRIBUTIE Banat SA din exterior, din domeniul public.
- Utilizatorul se va angaja juridic, inaintea depunerii cererii pentru inchiderea contractului de racordare, prin inchiderea unui contract de superficie si inscrierea in cartea funciara ca nu va emite pretentii financiare legate de existenta unor instalatii realizate in beneficiul lui si amplasate pe proprietatea sa, dar care apar in SC ENEL DISTRIBUTIE Banat SA, ori pentru racordarea altor utilizatori din instalatii in cauza si se va obliga sa transmita aceste obligatii si succesorilor proprietari ai imobilelor respective.
- In cazul in care utilizatorul solicita modificarea punctului de delimitare, costurile modificarii instalatiei de racordare vor fi suportate de acesta pe tarif de racordare.

Responsabil ENEL Distributie



Intocmit

Mihaela BURAN

Urmare a cererii utilizatorului din data (in cadrul termenului prevazut la punctul 16, alin.(2), lit.d)), prin care acesta confirma faptul ca nu s-au modificat datele care au stat la baza emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, si tinand cont de faptul ca solutia si tariful de racordare stabilite si mentionate in prezentul aviz sunt in continuare valabile, termenul prevazut la punctul 16, alin.(2), lit.d din prezentul aviz se prelungeste cu inca luni. (termenul stabilit in cadrul Regulamentului, functie de tensiunea punctului de racordare)

Responsabil ENEL Distributie

Intocmit

Tariful pentru emiterea avizului tehnic de racordare a fost achitat cu chitanta nr. CH/2798519 / 13.09.2011 in valoare de 159,46 lei

Semnatura

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de 24.11.2011 este de 231712,13 lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plata nr

Semnatura