



SC ENEL Distribuție Banat
 STRADA PESTALOZZI I.M., Nr.3-5, TIMISOARA,
 Jud. TIMIS
 Tel. 0256407002
 Nr. 147040212 din 13.08.2015

POD:

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
 PENTRU CONSUMATOR NECASNIC
 Nr. 147040212 din 13.08.2015**

Ca urmare a Cererii înregistrate cu nr. 147040212 din data 16.07.2015, având ca scop racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de consum ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL TIMISOARA**, cu sediul în județul **TIMIS** municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul **TIMISOARA**, cod poștal **300030**, str. **STRADA LOGA C. D.**, nr. 1, bl. -, sc. -, et. -, ap. -, telefon/fax. **408401/-**, e-mail - și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **21.07.2015**,

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 SCENA SPECTACOLE** amplasat în județul **TIMIS**, municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul **TIMISOARA**, str. **PIATA Unirii**, nr. **FN**, bl. -, sc. -, et. -, ap. -, nr. cadastral (numai dacă este disponibil), în condițiile menționate în continuare.

1. Putere aprobată:

	Situția existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate					
			Etapa 1 valabilă din 2015	Etapa 2 valabilă din 2016	Etapa 3 valabilă din 2017	Etapa 4 valabilă din 2018	Etapa 5 valabilă din 2019	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	(kVA)	0	-	173.91	173.91	173.91	173.91	173.91
	(kW)	0	-	160	160	160	160	160
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fara realizarea lucrarilor de intarire	(kVA)							
	(kW)							

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin Fișa soluție
 a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la bornele j.t. ale transformatorului din postul de transformare T 52048 CENTRU ISTORIC-UNIRII (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea la care se



2201000014704021216071500000000066

realizează racordarea);

b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de consum existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

- montare tablou j.t. (cf.DY3011RO) în PT 52048 - 20/0,4kV-630 kVA;
 - montare intrerupator de 350 A (cf.DY 3102RO) în tabloul j.t. proiectat;
 - legatura electrica între bornele trafo din PT 52048 și tabloul j.t. proiectat se va realiza cu cabluri de Cu cu secțiunea de 150 mmp (cf.DC4141RO), lungime 4x10m; în camera postului de transformare, cablul se va poza pe un pat (suport, canal) metalic de cabluri, care se va lega la pamant;
 - pozare LES jt cu cablu Al 3x240+150N mmp (cf.DC 4146RO) din postul de transformare PT 52048 - intrerupator de 350 A proiectat, lungime traseu 116m (cablul se va proteja în tub tip DS 4235/7 RO de 125 mmp), până la BMPT-400A proiectat;
 - montare bloc de masura și protecție tip BMPT-400A, amplasat pe un soclu din poliester armat cu fibra de sticlă, lângă totemul din fața Palatului Baroc;
 - BMPT-400A se va echipa cu intrerupator automat tripolar de 400 A, reglat la 320A, cu dispozitiv de protecție la supratensiuni; în BMPTi-400A se va monta grupul de masura format din transformatoare de curent 3xTC 400/5A și un contor electronic trifazat de energie electrica 5(20)A;
 - BMPT-400A se va lega la o priza de pamant de potential maxim 4 ohmi realizata prin grija beneficiarului.
 - BMPT-400A proiectat va fi prevazut cu blocuri de incercare și sigurante de protecție pentru circuitele de masura, conexiunile electrice se vor realiza cu conductoare tip MYF și va fi prevazut cu posibilitatea de armare a intrerupatorului, de sigilare a acestuia și cu fereastra pentru vizualizare a contorului, din domeniul public.
- Solutia a fost avizata în cadrul Comisiei Tehnico-Economice de Avizare a SC Enel Distribuție Banat SA - Zona MT/JT Timisoara cu aviz CTE nr. 4850/1 din 05.08.2015.

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:

- 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 0.4 kV, la/ în/ pe BMPT exterior (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare);

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin

grup de masura în montaj semidirect format din transformatoare de curent de 3x400/5A și contor electronic trifazat de energie electrica 5(20)A-3x230/400V, cu afisaj LCD clasa de precizie 0,5% dotat cu interfața de comunicare RS 232, cu multiplicare până la patru tarife diferite, cu posibilitatea înregistrării și stocării curbei de sarcina la sfert de ora pe un interval de minim 45 zile.

(structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare);

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la bornele de iesire din blocul de masura proiectat (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele menționate sunt în proprietatea operatorului (după caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de rețea).

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

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările ulterioare, și Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2008):

a) de monitorizare și reglaj - Nu este cazul

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații - Nu este cazul

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului - Nu este cazul



2201000014704021216071500000000066

(3) Condiții specifice pentru racordare - **Nu este cazul**

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării - **Nu este cazul**

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.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: copia prezentului aviz tehnic de racordare; copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz; în situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată, pe lângă documentele mai sus menționate este necesar 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 (numai documentele aplicabile situației respective).

6. (1) **Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fisa de calcul anexată, este 25769.97 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 baza 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 RON fără TVA**, stabilită în fisa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care operatorul de rețea o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizate inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la pct. 2 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 lei, inclusiv TVA**, reprezentând **0 %** din valoarea tarifului de racordare, cu următoarele/următoarele forma/forme: scrisoare de garanție bancară, cont colateral de garanție, bilet la ordin avalizat de banca.

(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 contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - zile lucrătoare pentru lucrările precizate la **pct. 2 lit. d) subpct. (i)** și - zile lucrătoare pentru lucrările precizate la **pct. 2 lit. d) subpct. (ii)**.

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la **pct. 2 lit. d) subpct. (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 - lei, **inclusiv TVA**, pentru lucrările precizate la **pct. 2 lit. d) subpct. (i)** și - lei, **inclusiv TVA**, pentru lucrările precizate la **pct. 2 lit. d) subpct. (ii)**

(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 din 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 pct. 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



2201000014704021216071500000000066

ale operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele chelnuiele 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 pct. 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 art. 6 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 întreținerea reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic.

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. 28/2007, denumit în continuare standard de distribuție, sau, după caz, ale *Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice*, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2007, denumit în continuare standard de transport, 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 restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(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: Conform cu Standardul de Performanță.

(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 www.enel.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 pct. 13, utilizatorul 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.

Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de rețea.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

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 aparatura 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 dezzechilibrate, cu 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) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in sistem, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Nefindeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform 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: nu este cazul

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 era 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 (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 de racordare trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice unificate ENEL. 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.

- Utilizatorul se va angaja juridic prin încheierea unui contract de suprafață și înscrierea în cartea funciara ca nu va emite pretenții financiare legate de existența unor instalații realizate în beneficiul lui și amplasate pe proprietatea sa, dar care aparțin SC ENEL DISTRIBUTIE Banat SA, ori pentru racordarea altor utilizatori din instalațiile în cauză și se va obliga să transmită aceste obligații și succesorilor proprietari ai imobilelor respective. Contractele autentice prin care se constituie în favoarea operatorului cu titlu gratuit drepturile de suprafață, uz și servitute asupra tuturor imobilelor - terenuri și/sau construcții proprietate privată ocupate/traversate de instalația de racordare și încheierile de intabulare în cartea funciara a acestor drepturi, se vor definitiva până la depunerea cererii de încheiere a contractului de racordare.

- Realizarea instalației de utilizare se va face în baza unui proiect tehnic verificat în condițiile legii și avizat în cadrul Comisiei Tehnico-Economice de Avizare a SC Enel Distribuție Banat SA - Zona MT/JT Timisoara, până la recepția instalației de racordare prevăzută în prezentul ATR.

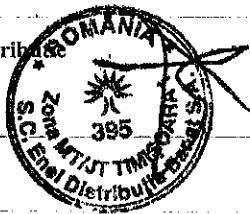
- Instalația de utilizare a abonatului (priza de pamant de maxim 4 ohmi, calea de curent dintre locul de delimitare și locul de consum al solicitantului) se va realiza cu conductor de Al având secțiunea minimă de 3x240+150mm², înainte de executia lucrarilor stabilite prin prezentul aviz tehnic de racordare.

- Abonatul va depune dosar definitiv pentru instalația electrică de utilizare în aval de punctul de delimitare. Dosarul definitiv va fi elaborat de către un electrician autorizat ANRE, prin grija și pe cheltuiela solicitantului.

- Utilizatorul va depune dosar definitiv pentru instalația electrică de utilizare în aval de punctul de delimitare, la SC Enel Distribuție Banat SA - UO MT JT Timisoara.

Responsabil ENEL Distribuție

Adrian POP



Intocmit

Adriana MARINCU



220100001470402121607150000000066