

729408

SC ENEL DISTRIBUTIE BANAT SA
Str. J.M. Pestalozzi, Nr. 3-5
Loc. Timisoara, Jud. TIMIS
Tel. 0256 407002, Fax 0372 875278
Nr. RO005E511632013/1 din 25.03.2015

**Certificat de racordare nr. RO005E511632013/1 din data 25.03.2015
Emis pentru**

locul de consum amplasat în județul TIMIS, municipiul/ orașul/ comuna/sat/sector BILED, cod poștal 307060, STRADA BILED, nr. -, bl. , sc. , et. , ap. , nr. cadastral -, avand cod de identificare unic RO005E511632013
Proces-verbal de receptie a punerii in functiune a instalatiei de racordare are nr. - din data de -
Etapa de dezvoltare: -

(dacă este cazul; corespunzatoare etapelor prevazute în Avizul tehnic de racordare nr. 18 / 02.02.1996

1. Puterea aprobata pentru consum: (date corespunzatoare etapei de dezvoltare a locului de consum pentru care este emis prezentul certificat de racordare)

	(kVA)	(kW)
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	81.522	75

2. Descrierea succintă a soluției de racordare:

- a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la T2379 BILED RAMPA (capacitățile energetice, detinute de operatorul de rețea la care este racordat utilizatorul).
- b) instalația de racordare: Prin racord trifazat de alimentare cu energie electrica existent, din T2379, racordat la LEA 20kV Biled-Carpinis.
- c) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 0.5 kV, la/ în/ pe Instalatia operatorului (elementul fizic unde este racordat grupul de măsurare);
- d) măsurarea energiei electrice se realizează Prin contor trifazat in montaj indirect prin 3XTC 300/5A si 2XTT 0,5/0,1kV. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv caracteristicile tehnice minime ale echipamentelor de măsurare);
- e) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, Racord LEA 20kV Biled-Carpinis. (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele menționate sunt în proprietatea OPERATOR (după caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de rețea).

3. (1) Datele privind protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

(2) Alte caracteristici tehnice, precizate dacă este cazul:

- cerințele de monitorizare și reglaj -
- interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date (SCADA), măsurare a energiei electrice, telecomunicații -
- caracteristicile tehnice ale principalelor echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului -

(3) Alte date tehnice, pe care operatorul de rețea consideră necesar să le precizeze: -

Certificat de racordare nr. RO005E511632013/1 din 25.03.2015

1 / 3



2201100000072940825031551163201380

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării (precizate numai dacă este cazul) -;
5. (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 remedierea unei întreruperi neplanificate este stabilită prin *Standardul de distribuție sau Standard de transport*, după caz..
- Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de *Standardul de distribuție sau de 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.
6. (1) Puterea efectiv tranzitată prin instalația de racordare nu va depăși puterea aprobată prevăzută la pct. 1. indiferent de regimul de funcționare a utilizatorului.
- (2) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, denumit în continuare Regulament*.
- (3) Utilizatorul nu va racorda instalațiile altor utilizatori la instalațiile sale decât în condițiile prevăzute de *Regulament*.
7. (1) În situația în care utilizatorul deține echipamente sau instalații a caror întrerupere a 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 să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazul 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, prevăzută la pct. 5, responsabilitatea pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică, revine utilizatorului.
- (3) Schemele de racordare la rețeaua de utilizare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de rețea.
8. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
- (2) Utilizatorul asigură, pe propria cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate, pentru a nu influența negativ și pentru a nu produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
9. (1) Utilizatorul ia 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.).
- (2) În vederea reducerii consumului/ injecției de energie reactivă din/ în rețeaua electrică, utilizatorul ia măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții atrage 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 aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare în Domeniul Energiei. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: -

LEA 35/6

LES PVC/AL 120/0.5

Trafo 100 KVA ELECTROPUTERE

10. În cazul nerespectării prevederilor prezentului certificat de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități sau altor utilizatori ai rețelelor electrice.

11. (1) Anterior punerii sub tensiune finale a instalației de utilizare, utilizatorul are obligația să încheie următoarele contracte: -

(2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice. În situația unui utilizator client casnic, termenul pentru punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare este de maximum 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice.

12. Prezentul certificat confirmă îndeplinirea condițiilor prevăzute în Avizul tehnic de racordare nr. 18/02.02.1996

13. (1) Prezentul certificat de racordare este valabil pe durata existenței instalațiilor de utilizare de la locul de consum.

(2) În situația în care instalația de racordare se desființează de către operatorul de rețea, în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare, certificatul de racordare își pierde valabilitatea.

(3) Certificatul de racordare se emite/se actualizează în conformitate cu prevederile *Regulamentului*. În cazul în care se modifică datele tehnice și/sau energetice ale locului de consum fără actualizarea în condițiile *Regulamentului* a prezentului certificat de racordare, acesta își încetează valabilitatea.

(4) Prezentul certificat de racordare anulează Certificatul de racordare nr. - emis pentru etapa de dezvoltare anterioară.

14. Prezentul certificat de racordare constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/ furnizarea energiei electrice.

15. Alte precizări/condiții (în funcție de cerințele specifice ale utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare)

Responsabil ENEL Distribuție



Întocmit





RENEL-DGTDEE
FILIALA DE REȚELE ELECTRICE
TIMIȘOARA
Serviciul Energetic
P-ța Romanilor nr.11
Telefon: 096-190491-20-21
Interior: 113, 129, 429

Nr. de înregistrare _____
Achitat taxa de aviz cu chitanța
Nr. _____ din REACTUALIZAT
Spre știință: CALITATEA AȘTEPTATĂ
IN TEREN

CĂTRE

S.C. COMPET S.A. PLOIESTI
C. 002 INDEPENDENT NR. 7
PLOIESTI

AVIZ DE RACORDARE

Prin adresa Dv. nr. 18 din 02.02.96 (nr. FRET _____ din _____)
ați solicitat 1485/15 kW (instalat/absorbit) pentru obiectivul PANZI PTEI
din localitatea GILEA
strada și nr. _____ în scopul alimentării următoarelor receptoare
de energie electrică: POMPA 7,5 kW, POMPA 40 kW, POMPA 75 kW
ILUMINAT 2,5 kW
cu începere din data de 15.02.1996

Suntem de acord cu alimentarea cu energie electrică în următoarele

*** CONDIȚII ***

1. Soluția de alimentare cu energie electrică va fi următoarea:

INSTALAȚIE TRIFAZICĂ ALIMENTATĂ DIN T2379
LEA 20KV GILEA - CĂRPINIA

2. Toate lucrările de alimentare cu energie electrică precum și obținerea avizelor necesare sunt în sarcina consumatorului și vor fi finanțate de către acesta.

2.1 Lucrările se vor executa de către unități specializate atestate de RENEL. Instalațiile de utilizare pot fi proiectate și de către instalatori autorizați, agreați de RENEL, FRET.

2.2 După terminarea lucrărilor, instalațiile de alimentare cu energie electrică și terenul ocupat de ele vor fi predate de consumator la FRE Timișoara fără plată și fără pretenții financiare sau patrimoniale ulterioare. FRE Timișoara își rezervă dreptul de a racorda la instalațiile de alimentare cu energie electrică a consumatorului și alți consumatori decât cei existenți la data prezentului aviz.

2.3 Puterea avizată este avută în vedere la dimensionarea instalațiilor de alimentare din sistem. Puterea efectiv absorbită (care nu va putea depăși puterea avizată) precum și cantitatea de energie specifice unei anumite perioade vor fi cele prevăzute în contractul de furnizare a energiei electrice.

3. Se interzice utilizarea altor receptoare decât cele de mai sus. Acestea vor putea fi folosite numai dacă sunt omologate.

3.1 Receptoarele electrotermice au fost autorizate sub nr. _____
Încălzitul electric spațial este strict interzis.

3.2 Receptoarele electrotermice se vor tarifa conform adresei DGTDEE nr. 65468/01.06.1992, nerespectarea acestei condiții ducând la anularea avizului de racordare.

4. Durata de restabilire a alimentării, în cazul unor întreruperi accidentale, este cea necesară remedierii defecțiunilor din instalația furnizorului. Furnizorul nu-și asumă obligația de a anunța întreruperile în furnizarea energiei electrice.

5. Punctul de delimitare a instalațiilor va fi stabilit prin convenția de exploatare sau în lipsa acesteia la bornele contorului.

6. Între orele de vârf 17-22 se va consuma energie electrică numai în cazuri excepționale.

7. Decontarea energiei electrice consumate se va face pe bază de contor, corespunzător cu tarifele legale. De integritatea contorului și sigiliilor lui, consumatorul este direct răspunzător.

8. În cadrul dosarului definitiv constructorul are obligația de a prezenta un deviz separat pentru bransament și coloana de alimentare.

9. Firmele luminoase vor putea fi folosite numai după autorizarea lor de către primărie. Această condiție este valabilă și pentru obiectivul în sine la care se referă prezentul acord.

10. Montarea firmelor luminoase sau neluminoase pe stâlpii FRET necesită un aviz separat.

11. "Instrucțiunile cu privire la instalațiile electrice de utilizare ale consumatorilor mici și casnici" anexate fac parte integrantă din acord. Executantul lucrărilor de alimentare cu energie electrică sau/și a instalației interioare de utilizare precum și consumatorul au obligația de a respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. Prezentul aviz de racordare este valabil 12 luni de la data emiterii. Dacă până la data menționată s-a încheiat contract de furnizare a energiei electrice el devine definitiv.

13. Acordul este netransmisibil. El se va păstra de abonat care va trebui să-l prezinte la control organelor FRE Timișoara.

14. Creșterea puterii instalate sau modificarea structurii receptoarelor vor putea fi făcute numai după obținerea unui nou aviz de racordare.

15. În cazul nerespectării prevederilor avizului de racordare, consumatorul este răspunzător de consecințele ce decurg din aceasta.

16. Alte condiții 9000 kWh/An

