



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Cluj-Napoca

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702

Fax: +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 144967

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J12/426/2002

www.distributie-energie.ro

POD: 594040100002806241

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC**

Nr. 6010240406504 din 20.02.2025

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6010240406504 din data 30.04.2024, având ca scop **Spor de putere** adresată de **UNIVERSITATEA TEHNICA DIN CLUJ-NAPOCA**, pentru **CLADIRE LABORARTOARE DE CERCETARE IN INTELIGENTA ARTIFICIALA SI CLADIRE EXISTENTA** ce aparține utilizatorului **UNIVERSITATEA TEHNICA DIN CLUJ-NAPOCA** cu sediul în județul **CLUJ**, - **CLUJ-NAPOCA**, sat -, cod postal **400114**, strada **MEMORANDUMULUI**, nr. **28**, telefon **0745236264**, email **RODICA.PRODAN@STAFF.UTCLUJ.RO** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **31.05.2024**,

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ

A locului de consum Permanent CLADIRE LABORARTOARE DE CERCETARE IN INTELIGENTA ARTIFICIALA SI CLADIRE EXISTENTA

amplasat(ă) în județul **Cluj**, **Municipiu CLUJ-NAPOCA**, sat -, cod poștal **400363**, strada **OBSERVATORULUI**, nr. **2**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral **300358**, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

Puterea aprobată:		Situatia existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapă I, valabila de la data	Etapă a IIa, valabila de la data	Etapă a IIIa, valabila de la data	Etapă a IVa, valabila de la data	Etapă finală valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	194,00		2147,00	2147,00	2147,00	2147,00	2147,00
	kVA	215,56	0,00	2385,56	2385,56	2385,56	2385,56	2385,56
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					2147,00
			kVA					2385,56

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție nr.

6010240406504 /- sau studiul de soluție nr **Electroplus nr. 80 / 2024**, avizat de **CTA DEER** cu documentul nr. **60/49/22 / 14.02.2025**:



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Cluj-Napoca

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702

Fax: +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 144967

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J12/426/2002

www.distributie-energie.ro

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la Statia de Transformare 110/20/10 kV CLUJ SUD (doua celule functie linie 20 kV existente), ST.110/20/10 KV CLUJ-SUD, - kV, - kVA
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: » Statia de Transformare 110/20/10 Alverna, Distribuitorul LES 10 kV IEIA;
» din PTab IEIA, din celula functie linie, racord radial in LES MT realizat cu cablu tip 150 mmp ACHPBI pana la PTZ Facultatea de Electronica 10/0.4 kV - 250 kVA;
» masura realizata semidirect cu reductori de curent 750/5A montati pe coloana principala trafo;
» punct de delimitare: la punctul de racordare intre coloana JT principala trafo si TDRI 0.4 kV, aval de intrerupatorul de 0.4 kV; instalatii existente;
- c) Lucrari pentru realizarea instalației de racordare: » in vederea realizarii sporului de putere de la 194 kW la 2147 kW se impun a se realiza urmatoarele lucrari:

» instalatia de racordare existenta (LES MT si PTZ) se va demonta si se va preda Centrului Gestionar COR MT/JT Cluj;

» din cele doua celule 20 kV functie linie existente libere in Statia de Transformare 110/20/10 kV CLUJ SUD realizare doua circuite de 20 kV cu LES A2XS2Y 3x1x150/25 mmp in lungime de L = 1800 m, pana la PC 20 kV proiectat, amplasat pe terenul investitorului, la limita de proprietate, cu acces din domeniul public;

» se va poza, in acelasi profil de sant cu LES MT pr. si FO in tubulatura dedicata;

» procurare si montare PCAb 20 kV proiectat, integrabil SCADA, echipat cu:

* loc liber pentru inca o celula;

* o celula de linie 24 kV 630 A 16 kA echipata cu separator de sarcina in SF6 si CLP, actionare motorizata, integrabila in SCADA, izolatie barelor in aer, sosire din Statia 110/20/10 kV Cluj Sud;

* o celula de linie 24 kV 630 A 16 kA echipata cu separator de sarcina in SF6 si CLP, intrerupator in vid cu actionare motorizata, integrabila in SCADA, izolatie barelor in aer, sosire din Statia 110/20/10 kV Cluj Sud;

* celula trafo servicii interne, echipata cu separator de sarcina in SF6 cu CLP 24kV 630 A 16 kA si sigurante fuzibile, trafo de servicii interne de 20/0,23 kV 4 kVA;

* Celula de cupla – masura, 24 kV 630 A 16 kA echipata cu separator de sarcina in SF6 si CLP cu actionare manuala, 3xTT 20/(0,1/√3)/(0,1/3) kV – cls. 0,2 si 3xTC 2x75/5/5 A (raport de transformare 75/5 A – cls. 0,2S);

* Celula trafo 1, 24 kV 630 A 16 kA echipata cu separator de sarcina in SF6 si CLP si intrerupator in vid cu actionare motorizata 24 kV, releu digital de protectie, integrabila in SCADA, izolatie barelor in aer, plecare spre Trafo 1;

* Celula trafo 2, 24 kV 630 A 16 kA echipata cu separator de sarcina in SF6 si CLP si intrerupator in vid cu actionare motorizata 24 kV, releu digital de protectie, integrabila in SCADA, izolatie barelor in aer, plecare spre Trafo 2;

* Celula trafo 3, 24 kV 630 A 16 kA echipata cu separator de sarcina in SF6 si CLP si intrerupator in vid cu actionare motorizata 24 kV, releu digital de protectie, integrabila in SCADA, izolatie barelor in aer, plecare spre Trafo 3;

* DSI, redresor si baterie acumulatori;

» realizare priza de pamant la PCab 20 kV, dublu contur, avand valoarea rezistentei de dispersie sub 1 ohm;



- c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: » realizare LES 20 kV cu cablu tip A2XS2Y 3x1x150/25 mmp de la PC 20 kV proiectat amplasat pe terenul investitorului, la limita de proprietate, pana la trafo 1 (racord adanc) avand lungimea de 180 m;
- » realizare LES 20 kV cu cablu tip A2XS2Y 3x1x150/25 mmp de la PC 20 kV proiectat amplasat pe terenul investitorului, la limita de proprietate pana la trafo 2 (racord adanc) avand lungimea de 180 m;
- » realizare LES 20 kV cu cablu tip A2XS2Y 3x1x150/25 mmp de la PC 20 kV proiectat amplasat pe terenul investitorului, la limita de proprietate pana la trafo 3 (racord adanc) avand lungimea de 180 m;
- » procurare si montare Trafo 1, 20/0,4 kV - 630 kVA;
- » procurare si montare Trafo 2, 20/0,4 kV - 1600 kVA;
- » procurare si montare Trafo 3, 20/0,4 kV - 1600 kVA;
- » procurare si montare TDRI 1 0,4 kV;
- » procurare si montare TDRI 2 0,4 kV;
- » procurare si montare TDRI 3 0,4 kV;
- » cupla intre TDRI 2 0,4 kV si TDRI 3 0,4 kV;
- » cele trei transformatoare se vor monta intro anvelopa de beton.
- » realizare priza de pamant la anvelopa trafo, dublu contur, avand valoarea rezistentei de dispersie sub 1 ohm.
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice 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: -
- i.i. 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 20 KV kV la/în/pe celula cupla cu masura în PCAb pr.
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin grup de masura indirecta în celula cupla-masura, prin trei reductori de curent interior – 24 kV, 2x75/5/5 A (raport de transformare 75/5 A – cls. 0,2 S) și trei reductori de tensiune (20/(0,1/√3)/(0,1/3) kV – cls. 0,2) și contor electronic trifazat 5A (cls. 0,2s), cu curba de sarcina, dublu sens, compatibil cu sistem telecitire și funcție de analizor de calitate a unde de tensiune, montat în cofret metalic în PCAb 20 kV proiectat.
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la finalele LES MT ieseire din cele trei celule funcție trafo din PCAb pr. spre cele trei trafo.
3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare:
- b) punctul de delimitare a instalațiilor: » se va realiza selectivitatea protecțiilor din PCAb pr. cu protecțiile din Statia Cluj Sud;
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
- a) de monitorizare și reglaj: ;
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații » Telecomunicații – Instalatie de racordare:

* În aceasta locație se va utiliza soluția pentru pregătire de integrare în SCADA a PCAb 20 kV proiectat în soluție fibra optică conform figura de mai jos:

- În acest sens în paralel cu traseul sapatului pentru instalarea circuitului de medie tensiune se va instala o rețea de fibra optică astfel:



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Cluj-Napoca

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702

Fax: +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 144967

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J12/426/2002

www.distributie-energie.ro

- Canalizatie telecomunicatii Tub PEHD 90 + 10 camine FO (capac carosabil incastrat in dala de beton+inel de beton adancime si diametru 80 cm) din fundatia PC proiectat pana in camin FO DEER existent in zona de mansonare. Canalizatia de telecomunicatii (tub PEHD 90) va fi intrerupta in zona caminelor de FO;
- Infrastructura de fibra optica (fascicol 7 tubete 14/10 mm) din zona RTU a PC proiectat pana in camin FO DEER existent in zona de mansonare. Infrastructura de fibra optica (fascicol 7 tubete 14/10 mm) in caminele de tragere FO va fi conectorizata cu conectori 14/10 mm (7 conectori/camin);
- Cablu de microfibra 24 FO din zona RTU a PC proiectat pana in zona RTU a PTAB Calea Turzii 225-229. Din camin FO DEER existent pana in PTAB Calea Turzii 225-229 cablul de microfibra va fi instalat in canalizatia de telecomunicatii DEER existenta;
- Cablul de microfibra 24 FO va fi echipat pe capete (in PC proiectat si PTAB Calea Turzii 225-229) cu cutii de distributie 24 FO (metalica montaj pe perete complet echipata cu cate 6 conectori E2000/APC/ cutie+ 2 casete de sudura 24 FO). Cutiile de distributie vor avea dimensiuni minime de 460x390x98 mm. In vederea interconectarii cu rețeaua de FO DEER existenta vor fi necesare 36 suduri FO.

» Telecomunicatii – Instalatia de utilizare:

* Pe traseul sapaturii aferente alimentarii instalatiei de utilizare UTCN, se va prevedea instalarea unui circuit de FO.

Acesta prevede instalarea:

- unei canalizatii de telecomunicatii (tub PEHD 63) + 1 camin FO (capac metalic carosabil incastrat in dala de beton 1200x1200x200 mm+ inel de beton cu diametru si adancime 80 cm);
- infrastructuri de fibra optica (fascicol 3 microtubete 14/10 mm);
- cablu de microfibra 24 FO (aproximativ 200 metri)

- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv ;
- d) pentru sistemele HVDC ;
- e) pentru instalațiile de stocare .

(3) Condiții specifice pentru racordare

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

5. (1) In conformitate cu prevederile *Regulamentului* , pentru realizarea racordării la rețeaua electrica, utilizatorul sau operatorul economic atestat, imputernicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea si achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevazute de *Regulament*:

6. Valoarea componentei tarifului de racordare $T=TR+TU$, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de 5026619,50 lei inclusiv TVA, explicitată în fișa de calcul anexată sau, după caz, în deviz.

(1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare **TR**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de **5026429,10 lei**, inclusiv TVA, explicitată în fișa de calcul anexată sau, după caz, în deviz, astfel:

- componenta corespunzătoare proiectării instalației de racordare: (SF, PTE, DTAC): **0,00 lei** (faza SF) + **119000,00 lei** (faza PTE) + **59500,00 lei** (faza DTAC) + **0 lei** (faza DE), inclusiv TVA;



- componenta corespunzătoare realizării instalației de racordare: **2056336,34 lei** (utilaj) + **2654890,00 lei** (C+M), inclusiv TVA + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

- valorile estimate ale componentelor conexe realizării instalației de racordare, respectiv ale taxelor legale conform Legii nr.50/1991 actualizată, Legii 10/1995, cu modificările și completările ulterioare, respectiv Legii nr.227/2015: refacerii pavaie **0,00 lei**+ subtraversări **0,00 lei** + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

(2) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații **TU**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este **190,40 lei**, inclusiv TVA.

(3) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire **TI**, stabilită conform reglementărilor în vigoare este: **0,00 lei**, inclusiv TVA, rezultata din următoarele componente: **0,00 lei** (faza SF-Ti) + **0,00 lei** (faza PTE-Ti) + **0,00 lei** (faza DTAC-Ti).

- lucrări efective întărire: **0,00 lei** (utilaj-Ti) + **0,00 lei** (C+M-Ti) + **0,00 lei** (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014);

- cota ITC(ISC) = $0,1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00 \text{ lei}$ (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1);

- cota ISC = $0,5 \% \times (CM + SCADA) = 0,00 \text{ lei}$ (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2);

- taxa AC = $1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00 \text{ lei}$ (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(4) Valoarea taxelor ce se achită suplimentar de către utilizator necesare autorizatiilor și avizelor: cota ITC(ISC) $0,1\% = 2231,00 \text{ lei}$; cota ISC $0,5 \% = 11155,00 \text{ lei}$; taxa AC $1\% = 26548,90 \text{ lei}$; dirigentie santier $2\% = 94224,52 \text{ lei}$.

(5) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienți finali noncasnici, conform prevederilor art. 44 alin. (2⁴) din Regulament, este lei, la care se adaugă TVA.

(6) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Natională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza carora 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.

(7) 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 sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de **- lei**, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 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 **0,00 lei**, reprezentând **5 %** din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme acceptate de către DEER: a) **Virament în cont bancar al DEER: IBAN RO64 RNCB 0205 0099 7734 0254** b) **Scrisoare de garanție bancară (SGB)** sau c) **Depozit colateral deschis la o bancă având ca beneficiar DEER.**



(3) 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 - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii.

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

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 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 **0,00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 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 dintre 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 punctul 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 al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli 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) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) 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.

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 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. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.



(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

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 întreținere 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 național.

13.(1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul 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: secunde.

(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.distributie-energie.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 î 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 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

(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 asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.



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 dezechilibrate, 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/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsurile pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea 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:

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 punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre 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 încetarea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1¹) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

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 anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.

(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice DEER. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții: » fazele de proiectare PTE-TR și PTE-IU se vor aviza în Comisia CTE a DEER SA;
» Se va încheia o convenție având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute privind accesul la grupul de măsură montat în PCAb;
» OD prin Sucursala Cluj-Napoca va întocmi/actualiza Convenția de Exploatare;



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Cluj-Napoca

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702

Fax: +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 144967

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J12/426/2002

www.distributie-energie.ro

Semnături autorizate,

Director Directia Management

Acces Retea

Ing. Eduard Antal DAVID

**Eduard-
Antal David**

Semnat digital de
Eduard-Antal David
Data: 2025.02.21
07:24:42 +02:00

Manager D.A.R.

ing. Ovidiu Călin ALB

**Ovidiu-Calin
Alb**

Semnat digital de Ovidiu-
Calin Alb
Data: 2025.02.20
13:54:09 +02:00

Întocmit

Ionut Neaga