



**Distribuție
Energie
Electrică
România**

Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14548527

Fax: +40245 205 704

office.dambovita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000129156

www.distributie-energie.ro

POD: -

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC**

Nr. 3060260503839 din 11.05.2026

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **3060260503839** din data **05.05.2026**, având ca scop **Instalatie noua** adresată de **MUNICIPIUL TARGOVISTE**, pentru **cresa** ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL TARGOVISTE** cu sediul în județul **DAMBOVITA**, **MUNICIPIU TARGOVISTE**, sat -, cod postal **130011**, strada **REVOLUTIEI**, nr. **1-3**, telefon **0731407789**, email **CRISTINABREAZA.PMTGV@YAHOO.COM** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **06.05.2026**,

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 cresa**

amplasat(ă) în județul **Dambovita**, **Municipiu TARGOVISTE**, sat -, cod poștal **130146**, strada **PROF MIRCEA GEORGESCU**, nr. **7**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evolutia puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data	Etapa a IIa, valabila de la data	Etapa a IIIa, valabila de la data	Etapa a IVa, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-		202,00	202,00	202,00	202,00	202,00
	kVA	0,00	0,00	224,44	224,44	224,44	224,44	224,44
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					
			kVA					



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14548527

Fax: +40245 205 704

office.dambovita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000129156

www.distributie-energie.ro

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

3060260503839 /06.05.2026 sau studiul de soluție nr. , avizat de **CTA DEER** cu documentul nr. / :

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV, la stâlpi nr. 17 bis tip SC 15014 în axul Derivatiei 20 kV la PT 9496 alimentată din, LEA 20 KV LAZURI 30600202, - kV, - kVA**
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: -
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: **conform aviz CTE-R nr. 36/153/113/2026 :**
 - *Echipare stâlpi nr. 17 bis tip SC 15014 pr. pe lucrări de întărire în axul Derivatiei 20 kV la PT 9496 alimentată din LEA 20 kV Lazuri, pe teren aparținând beneficiar cu separator vertical ;**
 - *LES 20 kV A2XS(FL)2Y 3(1x150/25) lungime de aproximativ 50 m traseu din stâlpii MT pr. până în PTAB pr. ;**
 - montare PTAB 20/0,4 kV – 400 kVA, pe teren aparținând beneficiar, cu acces din domeniul public echipat cu ansamblu celule modulare cu acționare din interior, integrabile în sistemul SCADA existent la S.D. Târgoviște care va cuprinde:**
 - anvelopă de beton care va permite montarea unui transformator de 630 kVA;**
 - ansamblu de 2 celule modulare 24kV/630A/16kA, cu acționare din interior NON SF6 conf.Regulamentului UE nr.573/2024 privind gazele fluorurate cu efect de seră, astfel:**
 - 1 buc. celule modulare de linie 20 kV, 24kV/630A/16kA, echipate cu: separator de sarcină motorizat (48 Vc.c.), telecomandat, CLP, indicator prezență tensiune, indicator de defect polifazat și monofazat cu funcții de citire curenți și comunicație Mod BUS, rezistor anticondens cu termostat;**
 - 1 buc. celula transformator echipată cu: separator de sarcină, motorizat 48 Vc.c., combinat cu siguranțe fuzibile, CLP, indicator capacitiv prezență tensiune, rezistoare anticondens cu termostat;**
 - 1 buc. transformator de putere, cu pierderi reduse, 20/0,4 kV – 400 kVA, conform REGULAMENTULUI (UE) NR. 548/2014;**
 - 1 buc. TDRI 0.4 kV cu 8 circuite de jct și întrerupător automat pe circuit general (se vor prevedea 3 circuite pentru utilizator cu TC 400/5A (3 buc.) și 5 circuite pentru DEER SA Suc. Targoviste);**
 - 1 buc. dulap electroalimentare format din două compartimente:**
 - compartimentul de distribuție în c.c. echipat cu redresor automat 230 Vc.a./48 Vc.c, 10 A și o baterie de acumulatori 48 Vc.c.- 65Ah, fără mentenanță, și distribuție în c.c.;**
 - compartimentul de servicii proprii c.a. – distribuție în c.a. servicii interne în c.c.;**
 - 1 buc. sistem antiefracție (senzor electromagnetic de deschidere ușă PTAB, care prin sistemul SCADA care se va implementa, să transmită incidentele dispecerului local); senzorul electromagnetic aferent deschiderii ușii de acces în PTAB va fi prevăzut cu posibilitate de**



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14548527

Fax: +40245 205 704

office.dambovita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000129156

www.distributie-energie.ro

anulare locală a semnalizării pentru acces personal D.E.E.R. S.A.- Sucursala Târgoviște.

- 1 buc. sistem antiincendiu (senzor de incendiu și fum);
- 1 buc. sistem semnalizare avarii;
- 1 buc. instalație de ventilație forțată a aerului, pentru evitarea depășirii în interior a temperaturii de 450C;
- Realizare priză de pământ cu $R_p \leq 1$ ohm la P.T.A.B. proiectat;
- contorizarea generala a PTAB se va face separat prin intermediul unui contor electronic, montat in circuitul general, in montaj semidirect;

NOTA :

*Conform articolul 46 (2) din Ord.ANRE 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, instalațiile rezultate în urma lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare, finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorii de rețea, în baza unei convenții inițiate de către operatori, încheiate cu utilizatorii, conform convenției-cadru prevăzute în anexa nr.7 la Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public.

*In cazul in care terenul (drumul de acces) pe care se amplaseaza instalatiile electrice proiectate nu este domeniu public, inainte de incheierea contractului de racordare se va perfecta contractul de constituire a dreptului de suprafata si a drepturilor de uz si de servitute de trecere intre operatorul de distributie si proprietarii terenurilor ocupate de instalatia de racordare.

*Perzentul aviz tehnic de racordare anuleaza ATR nr. 3060250609099 din 22.08.2025 ;

- c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: **dosar instalatie electrica de utilizare;**
- 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: **Plantare stalp nr. 17 bis tip SC 15014 în axul Derivatiei 20 kV la PT 9496 alimentata din LEA 20 kV Lazuri, pe teren aparținând beneficiar și lucrări aferente;**
 - 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 **400 V kV** la/în/pe **exterior PTAB**
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **nisa externa cu vizor (nu se va monta o cutie aparent pe perete PTAB), care se va sigila de către DEER SA Suc. Targoviste, cu contor electronic trifazat în montaj semidirect cu TC 400/5A (pentru cele 3 circuite jt prevazute pentru utilizator)**
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **papucii de lagatura ai circuitelor jt în TDRI al PTAB pr..**



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14548527

Fax: +40245 205 704
office.dambovita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000129156
www.distributie-energie.ro

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:

- a) punctul de racordare:
- b) punctul de delimitare a instalațiilor:

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- a) de monitorizare și reglaj; ;
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații
- 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 **consumul de energie electrica inregistrat de contor**

5. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului* , pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atestat, imputernicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și 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 prevăzute de *Regulament*: **-Autorizație bransament (conf.Cod fiscal);**

-Certificat de urbanism și toate avizele și acordurile solicitate prin acesta; acord detinator drum ;

-Autorizația de construire pentru instalația electrică de utilizare;

Nota: conf. Ord.ANRE 141/2014 cu modificările și completările ulterioare, Anexa 2, punctul 2: valorile aprobate pentru indicii specifici utilizați pentru calculul componentei Tr a tarifului de racordare nu cuprind taxele pentru obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare și pentru avizele necesare obținerii acesteia. Taxele care sunt aplicabile se achită suplimentar de către utilizator.

6. Valoarea componentei tarifului de racordare $T=TR+TU$, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de 756607,80 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 **756450,50 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) + **6050,00 lei** (faza PTE) + **0,00 lei** (faza DTAC) + **0 lei** (faza DE), inclusiv TVA;

- componenta corespunzătoare realizării instalației de racordare: **402514,16 lei** (utilaj) + **347886,34 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,



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14548527

Fax: +40245 205 704

office.dambovita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000129156

www.distributie-energie.ro

respectiv Legii nr.227/2015: refaceri pavaje **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 **157,30 lei**, inclusiv TVA.

(3) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire **TI**, stabilită conform reglementărilor în vigoare este: **50043,17 lei**, inclusiv TVA, rezultata din următoarele componente: **0,00 lei** (faza SF-Ti) + **6050,00 lei** (faza PTE-Ti) + **2420,00 lei** (faza DTAC-Ti).

- lucrari efective intarire: **0,00 lei** (utilaj-Ti) + **40128,55 lei** (C+M-Ti) + **0,00 lei** (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014);

- cota ITC(ISC) = $0,1 \% \times (CM + SCADA) = 40,12 \text{ lei}$ (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1);

- cota ISC = $0,5 \% \times (CM + SCADA) = 200,64 \text{ lei}$ (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2);

- taxa AC = $1\% \times (CM + SCADA) = 401,28 \text{ lei}$ (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(4) Valoarea taxelor ce se achita suplimentar de catre utilizator necesare autorizatiilor si avizelor: cota ITC(ISC) $0,1\% = 0,00 \text{ lei}$; cota ISC $0,5 \% = 0,00 \text{ lei}$; taxa AC $1\% = 0,00 \text{ lei}$; dirigenție santier $2\% = 0,00 \text{ lei}$.

(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 Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(7) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii 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**, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie baneasca.

(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.



**Distribuție
Energie
Electrică
România**

Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14548527

Fax: +40245 205 704
office.dambovita@distributie-energie.ro
www.distributie-energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000129156
www.distributie-energie.ro

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 **11.05.2036** 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 **50043,17** 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.



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14548527

Fax: +40245 205 704

office.dambovita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000129156

www.distributie-energie.ro

(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



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14548527

Fax: +40245 205 704
office.dambovita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000129156
www.distributie-energie.ro

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, distrugeri 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 îpoate 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 aparaturajul 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 măsuripentru 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).



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14548527

Fax: +40245 205 704
office.dambovita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000129156
www.distributie-energie.ro

(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 3 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;
- f) la solicitarea titularului;
- g) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1³) din Regulament.

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: **Pentru respectarea prevederilor Standardului SR 234/2008, consumatorul are obligatia sa realizeze o instalatie de legare la pamant locala de 4 ohmi care se va racorda in tabloul de distributie al instalatiei de utilizare la bareta la care se racordeaza PE.**

Documentatia tehnica, faza PTE, se va intocmi de catre o firma atestata ANRE si se va aviza in mod obligatoriu in CTE-R, dupa obtinerea avizelor si acordurilor solicitate prin certificatele de urbanism.

Finalizarea procesului de racordare (punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, alegerea sau schimbarea tipului de tarif, etc.) consta in incheierea contractului de furnizare a energiei electrice



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14548527

Fax: +40245 205 704
office.dambovita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000129156
www.distributie-energie.ro

intre utilizator si un furnizor titular de licenta, dupa emiterea certificatului de racordare de catre operatorul de distributie (cu conditia ca LIR specifice sa fie executate), in baza:

***DIU care se depune la OD;**

***conventia de exploatare incheiata intre OD si utilizator.**

Utilizatorul poate opta pentru :

- achitarea, cu recuperarea ulterioară de la operator, printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare, a costurilor care revin operatorului pentru lucrările de întărire specifice prevăzute în avizul tehnic de racordare, în situația în care respectivele costuri nu pot fi finanțate de operatorul de rețea într-o perioadă de timp care ar permite realizarea lucrărilor respective până la data solicitată de utilizator pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare; operatorul de rețea proiectează și execută lucrările de intarire specifice dupa derularea procedurii de de achiziție publică pentru proiectare/ executare de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

- prin excepție de la prevederile alineatului precedent, contractul pentru proiectarea și/sau execuția lucrărilor de intarire specifice se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul solicită, în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, costul lucrărilor de întărire specifice se suportă integral de utilizator, prin tarif de racordare.

Conf.art.22 (6) din Ord.ANRE 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, utilizatorul este obligat:

a) să obtina in prealabil de la proprietarii terenurilor dreptul de uz si de servitute asupra proprietatilor acestora, pentru executarea lucrarilor necesare realizarii retelei electrice, pentru asigurarea functionării normale a acesteia, precum si pentru realizarea reviziilor, reparatiilor si interventiilor necesare;

b) sa asigure operarea si mentenanta instalatiilor electrice proprii in conformitate cu normele in vigoare, cu personal propriu calificat si autorizat sau prin operatori economici atestati conform legii, fiind direct raspunzator, in conditiile legii, de producerea unor incidente sau accidente si de urmarile acestora.

Cererea pentru incheierea contractului de racordare se va depune la operatorul de distributie cu minim 45 de zile inainte de incetarea valabilitatii ATR in conformitate cu art.34 al.1 si 1.3 din Ord.ANRE 59/2013 cu modificarile si completarile ulterioare.

Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil pana la data de 22.08.2026 conf.art.33 (2) din Ord.ANRE 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare.



**Distribuție
Energie
Electrică
România**

Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14548527

Fax: +40245 205 704
office.dambovita@distributie-
energie.ro

R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000129156
www.distributie-energie.ro

Semnături autorizate,

Director Sucursala Targoviste
EDUARD BANICA

Şef S.A.R.
-

Serviciu A.R.
Marius Ispas