



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. 3060250901562 din 30.09.2025

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **3060250901562** din data **18.09.2025**, având ca scop **Instalatie noua** adresată de **JUDETUL DAMBOVITA**, pentru **STADION MUNICIPAL TARGOVISTE Pabs=3,048 MW** ce aparține utilizatorului **JUDETUL DAMBOVITA** cu sediul în județul **DAMBOVITA, MUNICIPIU TARGOVISTE**, sat -, cod postal **130060**, strada **TRICOLORULUI, nr. 1**, telefon **0755078889**, email **DIRECTIA.TEHNICA@CJD.RO** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **26.09.2025**, 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 STADION MUNICIPAL TARGOVISTE Pabs=3,048 MW

amplasat(ă) în județul **Dambovita**, - **TARGOVISTE**, sat -, cod poștal **130024**, strada **REGELE CAROL I, nr. 51**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral **81341**, 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 31.12.2025
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-		0,00				3048,00
	kVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3386,67
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.

3060250901562 /26.09.2025 sau studiul de soluție nr **562/2024**, avizat de **CTA DEER** cu documentul nr. **30/600/291 / :**

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **10 kV, la LES 20 kV CENTRUL COMERCIAL 2 între PTAB 1329 CARTIER FERDINAND și PA 1013 CENTRUL COMERCIAL, LES 20 kV CENTRU COMERCIAL 2 30600201, - kV, - kVA**
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: - **PA 1013 CENTRUL COMERCIAL, alimentat prin LES 20 kV CENTRUL COMERCIAL 1 și LES 20 kV CENTRUL COMERCIAL 2, racordate la ST 110/20/6 kV IUP Targoviste; în PA 1013 există un pas celular liber; LES 20 kV CENTRUL COMERCIAL 1 și LES 20 kV CENTRUL COMERCIAL 2 sunt realizate cu cabluri tip A2XS(FL)2Y 3x(1x240/25 mmp);**
- **LES 20 kV BRATIANU, racordată la ST 110/20/6 kV IUP; în PTZ 1021 se realizează buclarea cu ST 110/20/6 kV VALEA VOIEVOZILOR; încărcarea LES 20 kV BRATIANU, cu alimentare din ST IUP, este 50,17 %; pentru alimentarea din ST VALEA VOIEVOZILOR, încărcarea LES 20 kV ETERNITATII este 17,16 %.**
-**LES 20 kV TROLEU, racordată la ST 110/20/6 kV ROMLUX; încărcarea LES 20 kV TROLEU, cu alimentare din ST 110/20/6 kV ROMLUX, este 4,49 %.**
Încărcarea actuală a ST 110/20/6 kV IUP: 30,48%.
Încărcarea ST 110/20/6 kV IUP după preluarea noului utilizator: 44,02%.
Încărcarea actuală a ST 110/20/6 kV ROMLUX: 34,42%.
Încărcarea ST 110/20/6 kV ROMLUX după preluarea noului utilizator: 47,94%.
Încărcarea actuală a ST 110/20/6 kV VALEA VOIEVOZILOR: 16,64 %.
Încărcarea ST 110/20/6 kV VALEA VOIEVOZILOR după preluarea noului utilizator: 28,84 %.
PA 1013 CENTRUL COMERCIAL se află la distanța de cca 100 m față de Stadionul Municipal, iar LES 20 kV BRATIANU se află la distanța de 650 m față de Stadionul Municipal.
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: **>alimentare de baza din ST 110/20/6 kV IUP și alimentarea de rezerva din ST 110/20/6 kV ROMLUX**
LES 20 kV:
- **alimentare de baza: interceptare, sectionare și manșonare LES 20 kV CENTRUL COMERCIAL 2 între PTAB 1329 CARTIER FERDINAND și PA 1013 CENTRUL COMERCIAL, cu LES 20 kV pr., în sistem intrare/iesire, până la PC 20 kV pr., cu cabluri tip A2XS(FL)2Y 2x3x(1x240/25 mmp), L = 2 x 80 m traseu;**



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

- alimentare de rezerva: interceptare și sectionare LES 20 kV TROLEU între PTZ 1009 GARA și PTAB SCOALA DE CAVALERIE (în dreptul acestuia) și manșonare cu LES 20 kV pr., până la PC 20 kV pr., cu cabluri tip A2XS(FL)2Y 3x(1x150/25 mmp), L = 2 x 600 m traseu;
- interceptare cablu FO existent (între PA 1013 și PTAB 1329) și montare cutie joncțiune;
- montare cablu subteran FO, L = 80 m traseu, în profil comun cu LES 20 kV proiectat, până în PC 20 kV, interceptare cablu FO existent (între PA 1013 și PTAB 1329) și montare cutie joncțiune;
- montare cablu subteran FO, L = 80 m traseu, în profil comun cu LES 20 kV proiectat, până în PC 20 kV pr. PC 20 kV:
>PC 20kV
- montare : 1 buc. PC 20 kV pr. , integrat SCADA, echipat cu:
 - * 6 buc. celule modulare de linie, 20 kV integrate SCADA, (2 buc. celula sosire din LES 20 kV TROLEU, 2 buc. celula sosire din LES 20 kV CENTRUL COMERCIAL 2, 2 buc. celule plecare spre PT PARCARE și PT STADION) de racord de interior, simplu sistem de bare, extensibile, independente, cu izolație în aer și echipamentul de comutație în vid, 24 kV, 630 A, 16 kA(1s) echipate cu: separator de sarcină, intreruptor automat în vid motorizat (48 Vc.c.), CLP, releu de protecție, TC-uri 3 x 100/5/5 A, clasa de precizie 0,2S, indicator capacitiv prezenta tensiune, indicator defecte monofazate și polifazate cu TC-uri și rezistor anticondens cu termostat;
 - * 1 buc. celula modulara de cupla, 20 kV, integrata SCADA, de interior, simplu sistem de bare, extensibila, independenta, cu izolație în aer și echipamentul de comutație în vid, 24 kV, 630 A, 16 kA (1s) echipata cu: doua separatoare de sarcina, intreruptor automat în vid, motorizat (48 Vc.c.), CLP, releu de protecție, AAR, TC-uri 3 x 100/5/5 A, indicator capacitiv prezenta tensiune și rezistor anticondens cu termostat;
 - * 2 buc. celule modulare masura cu transformator de servicii interne, 20 kV, de interior, simplu sistem de bare, extensibile, independente, cu izolație în aer și echipamentul de comutație în vid, 24 kV, 630 A, 16 kA(1s) echipata cu: separator de sarcina motorizat (48 Vc.c.), CLP, 3xTT (20/√3)/(0,1/√3)/(0,1/√3) kV, clasa de precizie 0,2, sigurante fuzibile de interior tip FIN 2 A, transformator 20/0,23 kV - 2,5 kVA, indicator capacitiv prezenta tensiune și rezistor anticondens cu termostat;
- * dulap electroalimentare format din două compartimente:
 - compartimentul de distribuție în c.c. echipat cu redresor automat 230 Vc.a./48 Vc.c., 20 A și o baterie de acumulatori 48 V c.c., fără mentenanță, și distribuție în c.c.;
 - compartimentul de servicii proprii c.a. – distribuție în c.a., servicii interne în c.c.;
- dulap SCADA + telecomunicatii (Router cu licență RTU SCADA; Switch L2);
- * instalatie de ventilatie fortata a aerului pentru evitarea depasirii în interior a temperaturii de 450C;
- * sistem de avertizare efracție și incendiu;



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

* senzor de incendiu si fum;

* senzor electromagnetic de deschidere usa PC 20 kV proiectat;

- montare priza de pamant cu $R_p < 1 \Omega$ la PC 20 kV pr.;

c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: >LES 20 kV:

- LES 20 kV pr. cu cabluri tip A2XS(FL)2Y 3x(1x240/25 mmp), intre celula de linie 20 kV din PC 20 kV pr. si PT 20/0,4 kV – 1600 kVA PARCARE;

- LES 20 kV pr. cu cabluri tip A2XS(FL)2Y 3x(1x240/25 mmp), intre celula de linie 20 kV din PC 20 kV pr. si PT 20/0,4 kV – 2x1600 kVA STADION;

- LES 20 kV pr. cu cabluri tip A2XS(FL)2Y 3x(1x240/25 mmp), intre celulele de linie 20 kV pr. in PT PARCARE si PT STADION;

> PT 20/0,4 kV:

• montare PT 20/0,4 kV – 1600 kVA PARCARE, echipat cu:

* 2 buc. celule modulare de linie, 20 kV;

* 1 buc. celula modulara de masura, 20 kV;

* 1 buc. celula modulara de transformator, 20 kV;

* 1 buc. transformator 1600 kVA, 20/0,4 kV, Dyn5;

* 1 buc. TDRI 0,4 kV;

• montare PT 20/0,4 kV – 2x1600 kVA STADION, echipat cu:

* 2 buc. celule modulare de linie, 20 kV;

* 2 buc. celule modulare de masura, 20 kV;

* 1 buc. celula de cupla, 20 kV;

* 2 buc. celule modulare de transformator, 20 kV;

* 2 buc. transformator 1600 kVA, 20/0,4 kV, Dyn5;

* 1 buc. TDRI 0,4 kV.

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: -

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 **20 KV** kV la/în/pe **in celulele de masura ale celor doua sisteme de bara in PC**

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **intermediul grupurilor de masurare, din PC 20 kV nou proiectat, formate din:**

- 3 x TT (20/√3)/(0,1/√3)/(0,1/√3) kV, clasa de precizie 0,2;

- 3 x TC 100/5/5 A, clasa de precizie 0,2S;

- contoare electronice trifazate pentru masurarea energiei electrice active și reactive, clasa 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

precizie 0,2s, cu curba de sarcina si sistem de teletransmisie a datelor in sistemul de telegestiune al DEER SA - Sucursala Targoviste.

- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV, la la papucii de legatura ai cablurilor de 20 kV pr. iesire din celulele de linie ale PC 20 kV pr. spre utilizator..**

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

a) punctul de racordare:

b) punctul de delimitare a instalațiilor: - **protectie maximala de curent ultrarapida;**

- **protectie maximala de curent temporizata;**

- **protectie maximala de curent homopolara;**

(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

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 incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de *Regulament*:a) *copia actului de identitate/certificatului constator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, după caz;*

b) *documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare, în cazul unui loc de producere;*

c) *devizul general întocmit de proiectantul sau constructorul ales de utilizator;*

d) *copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare și execuție, după caz, încheiat de către utilizator, conform art. 44 alin. (4) lit. b), cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta. În cazul în care contractul de execuție nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului de rețea copia contractului de execuție a instalației de racordare cu cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de începerea lucrărilor de execuție a instalației de racordare.*

e) *împuternicirea acordată de utilizator operatorului economic atestat, desemnat conform prevederilor art. 34 alin. (4) pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de rețea în numele și pe seama utilizatorului și reprezentarea utilizatorului în relația contractuală cu operatorul de rețea pe toată perioada derulării contractului de racordare.*



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

6. Valoarea componentei tarifului de racordare $T=TR+TU$, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de 3706074,51 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 **3703497,21 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) + **187550,00 lei** (faza PTE) + **0,00 lei** (faza DTAC) + **0 lei** (faza DE), inclusiv TVA;

- componenta corespunzătoare realizării instalației de racordare: **1836721,92 lei** (utilaj) + **1679225,29 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: 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 **2577,30 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).

- lucrari efective intarire: **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) = $0,1\% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1);

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

- taxa AC = $1\% \times (CM + SCADA) = 0,00$ 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) $0,1\% = 0,00$ lei; cota ISC $0,5\% = 0,00$ lei; taxa AC $1\% = 0,00$ lei; dirigentie santier $2\% = 0,00$ 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. (2^4) 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



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

in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(7) Daca 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, 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).



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

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,



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

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, 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 aparatul 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.



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 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).

(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;
- 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.



**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

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: Tehnice:

- 1. Faza de proiectare PTE aferenta instalatiei de racordare din instalatiile DEER, se va aviza in comisia CTE a DEER.**
- 2. Faza de proiectare PTE aferenta instalatiei de utilizare se va aviza in comisia CTE a DEER.**

Juridice:

- 1. DEER prin Sucursala Targoviste, va intocmi Conventia de Exploatare;**
- 2. Utilizatorul va prezenta acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare, conf. art. 36, din Ordinul ANRE nr. 59/2013.**

Semnături autorizate,

Director Directia Management
Acces Retea
Ing. Marius Nicolae CETERAS

Manager D.A.R.
ing. Ovidiu Călin ALB

Întocmit
Traian Muntean