ROMÂNIA
JUDEŢUL VRANCEA
CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI ADJUD

HOTĂRÂREA Nr. 184
din 29.10.2026

privind aprobarea indicatorilor tehnico economici pentru obiectivul de investiţie "Lucrări de realizare a instalaţiei de utilizare şi de racordare la reţeaua electrică a Creşei mari din Municipiul Adjud, judeţul Vrancea"

Consiliul Local al Municipiului Adjud întrunit în şedinţă ordinară, prin convocarea Primarului Municipiului Adjud,

Având în vedere:

- Referatul nr. 12/67609/(RU)67610 din 19.10.2026 al Compartimentului Managementul Proiectelor şi Investiţii;
- Expunerea de motive a Primarului Municipiului Adjud;
- Raportul de specialitate nr. 12/67611/(RU)67612 din 19.10.2026 al Compartimentului Managementul Proiectelor şi Investiţii;
- Avizul Comisiei pentru activităţi economico-financiare şi administrarea serviciilor publice furnizate;
- Avizul Comisiei pentru activităţi social-culturale, culte, învăţământ, sănătate şi activităţi sportive, muncă, familie şi protecţie socială;
- Prevederile Hotărârii Guvernului nr. 907/2016 privind etapele de elaborare şi conţinutul-cadru al documentaţiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiţii finanţate din fonduri publice, cu modificările şi completările ulterioare;
- Dispoziţiile art. 41, art. 44 alin. (1), art. 45 alin. (1), art. 46 alin. (1) alin. (2) alin. (3) din Legea nr. 273 / 2006 privind finanţele publice locale, cu modificările şi completările ulterioare;
- Dispoziţiile art. 81 alin. (1) şi alin. (2) din Legea nr. 24 din 27 martie 2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările şi completările ulterioare;

În conformitate cu prevederile:

Art. 129 alin. (2) lit. b, alin. (4) lit. d, alin. (7) lit. c, art. 139 alin. (3) lit. a coroborat cu art. 196 alin. (1) lit. a) şi art. 243 alin. (1) lit. a din Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările şi completările ulterioare,

HOTĂRĂŞTE:

Art. 1 Se aprobă realizarea obiectivului de investiţii "Lucrări de realizare a instalaţiei de utilizare şi de racordare la reţeaua electrică a Creşei mari din Municipiul Adjud, judeţul Vrancea".

Art. 2. Se aprobă Devizul general (Avizul Tehnic de Racordare nr. 3040260402084 din data de 11.06.2026 emis de Distributie Energie Electrica Romania Sucursala Focşani) – aferent obiectivului de investiţie "Lucrări de realizare a instalaţiei de utilizare şi de racordare la reţeaua electrică a Creşei mari din Municipiul Adjud, judeţul Vrancea", conform Anexei nr. 1 ce face parte integrantă din prezenta hotărâre, după cum urmează:

- Valoarea totală pentru realizarea obiectivului de investiţii este: **563.800,00 lei cu TVA.**

Art. 3. Sursa de finanţare pentru realizarea obiectivului de investiţii este bugetul local.

Art. 4. Cu ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei Hotărâri se încredinţează Compartimentele de specialitate din cadrul aparatului de specialitate al Primarului Municipiului Adjud.

Art. 5. Prezenta hotărâre se va comunica Instituţiei Prefectului Judeţului Vrancea pentru exercitarea controlului de legalitate şi tuturor persoanelor interesate, de către Serviciul Administraţie Publică Locală din cadrul Aparatului de specialitate al Primarului Municipiului Adjud.

Preşedinte de şedinţă,
Consilier
Mihalachi Florica

Contrasemnează
Secretar General al Municipiului Adjud
jr. Sibişan Andra Genoveva

ROMÂNIA
JUDEŢUL VRANCEA
CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI ADJUD

Anexa nr. 1 la HCL nr. 184/29.10.2026

DEVIZ GENERAL

"Lucrări de realizare a instalației de utilizare și de racordare la rețeaua electrică a Creșei mari din Municipiul Adjud, județul Vrancea"

Preşedinte de şedinţă,
Consilier
Mihalachi Florica

Contrasemnează
Secretar General al Municipiului Adjud
jr. Simșan Andra Genoveva

Distribuție Energie Electrică Romania
Sucursala Focsani

Distribuție Energie Electrică Romania - Sucursala Focsani
Bd. Independenței, Nr.2, 620015, Focșani, Jud. Vrancea

Tel: +40 237 205 701
C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14576918

Fax: +40 237 205 704
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000168395

office.vrancea@distributie-energie.ro
www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 3040260402084 **din 11.06.2026**

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **3040260402084** din data **28.04.2026**, având ca scop **Instalatie noua** adresată de **MUNICIPIUL ADJUD**, pentru **CRESA** ce aparţine utilizatorului **MUNICIPIUL ADJUD** cu sediul în judeţul **VRANCEA**, **MUNICIPIU ADJUD**, sat -, cod postal **625100**, strada **STADIONULUI**, nr. **2**, telefon **0722139492**, email **INVESTITII@PRIMARIAADJUD.RO** şi a analizării documentaţiei anexate acesteia, depusă complet la data **09.06.2026**,

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REŢEAUA ELECTRICĂ
A locului de consum Permanent CRESA

amplasat(ă) în judeţul **Vrancea**, **Municipiu ADJUD**, sat -, cod poştal **625100**, strada **MAGNOLIEI**, nr. **FN**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral **59146**, in conditiile mentionate in continuare.

1. Puterea aprobata:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de şantier, 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***	-		**235,00**	**235,00**	**235,00**	**235,00**	**235,00**
	kVA	**0,00**	**0,00**	**261,11**	**261,11**	**261,11**	**261,11**	**261,11**
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			***kW***					
			kVA					

Distribuție Energie Electrică Romania
Sucursala Focsani

Distribuție Energie Electrică Romania - Sucursala Focsani
Bd. Independenței, Nr.2, 620015, Focșani, Jud. Vrancea

Tel: +40 237 205 701
C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14576918
Fax: +40 237 205 704
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000168395
office.vrancea@distributie-energie.ro
www.distributie-energie.ro

2. Descrierea succintă a soluţiei de racordare corelată cu evoluţia puterii aprobate, stabilita prin fisa de solutie nr.

3040260402084 /09.06.2026 sau studiul de soluţie nr , avizat de **CTA DEER** cu documentul nr. **211 / 11.06.2026**:

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune ***20 kV, la clemele de racordare la stalpul nr. 41bis proiectat, LEA 20 KV REPUBLICII 30400303, - kV, - kVA***

b) Instalaţia de racordare existentă în momentul emiterii avizului: -

c) Lucrari pentru realizarea instalaţiei de racordare: **I) Montare separator vertical pe stalpul nr. 41bis proiectat pe lucrari de intarire;**
II) Realizare racord LES 20kV, cu cablu tip A2XS(FL)2y 3x(1x150)mmp, in lungime de 65m, de la stalpul nr. 41bis proiectat pana la un PTAB 20/0,4kV - 400kVA:
III) Post de transformare in anvelopa prefabricata 20/0,4 kV- 400 kVA, amplasat pe terenul solicitantului, echipat cu:
i) tablou MT modular, extensibil, cu cale de curent in aer si comutatie in mediu non SF6, cu 2 functiuni:
-o celula de linie echipata cu separator de sarcina, cu actionare motorizata 48 Vcc si CLP, rezistenta anticondens, indicator capacitiv prezenta tensiune, indicator de defect monopolifazat cu lampa de semnalizare defect, externa;
- o celula de transformator, echipata cu: separator de sarcina, cu actionare motorizata 48 Vcc, combinat cu sigurante fuzibile, CLP amonte si aval, rezistenta anticondens, indicator capacitiv prezenta tensiune, indicator de defect mono-polifazat cu lampa de semnalizare defect, externa.
ii) loc rezervat pentru montarea ulterioara a sistemului de control-comanda-semnalizare local integrat in sistemul SCADA al DEER- Sucursala Focsani;
iii) transformator de putere 20/0,4 kV de 400 kVA, cu pierderi conform Regulamentului UE 548/2014;
iv) tablou joasa tensiune cu intreruptor automat debrosabil actionat manual, cu bobina declansare 230Vca si contact auxiliar (In=600A,), in nisa PTAB se va monta un contor electronic trifazat in montaj semidirect TC 500/5A, pentru masuta generala ;
v) priza artificiala de legare la pamant cu Rp<1 ohm.
Anvelopa va fi prevazuta cu pas liber pentru celula de linie.
IV) - bransament trifazat subteran, din TDRI de JT a PTAB ,realizat cu cablu tip CYABY-F 3x240+120mmp, L=10m, pana la un BMPT In=400A (reglaj fix TC 400/5A), in carcasa din poliester armat cu fibra de sticla, echipat conform ST4/2003-rev.3/2014 (cu separator cu sigurante, intreruptor automat, dispozitiv de protectie la supratensiuni si protectie diferentiala In=300mA), ce va fi amplasat pe domeniul public langa PTAB, ce se va lega la priza de pamant a PTAB;

Realizarea bransamentului se va face conform documentatiei tehnice cu codul DTE- R-21-20242, care se poate descarca de pe site-ul DEER la adresa: https://www.distributieenergie.ro/distributie/dte-tippentru- bransamente/
Lucrarea se va putea executa numai dupa avizarea in CTA a DEER-Sucursala Focsani a unei documentatii tehnico-economice (faza PTE - tarif de racordare), elaborate de o societate atestata ANRE pentru acest tip de lucrari.

c') Lucrări pentru realizarea instalaţiei de utilizare: **coloana trifazata dimensionata corespunzator puterii solicitate, din BMPT la tabloul general utilizator, dispozitiv de protectie la supratensiuni si releu diferential de 30mA, instalatie electrica interioara, priza de pamant**

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea reţelei electrice deţinute de operatorul de reţea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condiţiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:

i Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum in cauza: -**montare stalp nr 41 bis tip 15014, pe domeniul public intre stalpul nr 41 si stalpul nr 42 al LEA 20kV Republicii, echipat cu coranament de intindere, izolatie compozita, legaturi duble, priza artificiala de legare la pamant cu Rp< 1 ohmi;**

ii Lucrări de întărire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum / de consum si de producere:

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **400 V** kV la/în/pe **limita de proprietate in BMPT**

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **contor electronic trifazat in montaj semidirect (TC 400/5A), integrat in sistemul de telecitire al DEER – Sucursala Focsani, amplasat in BMPT langa PT proiecta.**

g) Punctul de delimitare a instalaţiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV**, la **clemele de joasa tensiune iesire din BMP spre utilizator .**

3. (1) Cerinţe pentru protecţiile şi automatizările la:
a) punctul de racordare:
b) punctul de delimitare a instalatiilor:
(2) Alte cerinţe, nominalizate:
a) de monitorizare şi reglaj: ;
b) interfeţele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziţie de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicaţii
c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecţie, control şi automatizare din instalaţiile utilizatorului, inclusiv ;
d) pentru sistemele HVDC ;
e) pentru instalaţiile de stocare .
(3) Condiţii specifice pentru racordare
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcţionării

Distribuție Energie Electrică Romania
Sucursala Focsani

Distribuție Energie Electrică Romania - Sucursala Focsani
Bd. Independenței, Nr.2, 620015, Focșani, Jud. Vrancea

Tel: +40 237 205 701
C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14576918
Fax: +40 237 205 704
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000168395
office.vrancea@distributie-energie.ro
www.distributie-energie.ro

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:*

6. Valoarea componentei tarifului de racordare T=TR+TU, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de 507471,63 lei inclusiv TVA, explicitată în fişa de calcul anexată sau, după caz, în deviz.

(1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare **TR**, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare este de **507314,33 lei**, inclusiv TVA, explicitată în fişa de calcul anexată sau, după caz, în deviz, astfel:

- componenta corespunzătoare proiectării instalaţiei de racordare: (SF, PTE, DTAC): **0,00 lei** (faza SF) + **44657,95 lei** (faza PTE) + **0,00 lei** (faza DTAC) + **0 lei** (faza DE), inclusiv TVA;

- componenta corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare: **0,00 lei** (utilaj) + **446579,52 lei** (C+M), inclusiv TVA + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura);

- valorile estimate ale componentelor conexe realizării instalaţiei de racordare, respectiv ale taxelor legale conform Legii nr.50/1991 actualizată, Legii 10/1995, cu modificările şi 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 instalaţiei de utilizare şi punerii sub tensiune a acestei instalaţii **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: **29415,58** lei, inclusiv TVA, rezultata din urmatoarele componente: **0,00** lei (faza SF-Ti) + **2589,40** lei (faza PTE-Ti) + **0,00** lei (faza DTAC-Ti).

- lucrari efective intarire: **0,00** lei (utilaj-Ti) + **25894,00** lei (C+M-Ti) + **0,00** lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014);

- cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = **25,89** lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1);

- cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = **129,47** lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2);

- taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = **258,94** 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% = **369,07** lei; cota ISC 0,5 % = **1845,37** lei; taxa AC 1% = **4465,80** lei; dirigentie santier 2% = **8931,59** lei.

(5) Valoarea costurilor pentru achiziţia şi montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură şi protecţie, complet echipat, cu excepţia contorului de măsurare a energiei

electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienţi finali noncasnici, conform prevederilor art. 44 alin. (2^4) din Regulament, este **3087**lei, la care se adaugă TVA.

(6) Valoarea menţionată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, daca 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) 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 retea sau primului utilizator, dupa caz, conform prevederilor Regulamentului si ale contractului de racordare, suma de - **lei**, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie baneasca.

(2) Utilizatorul va primi, în condiţiile prevederilor *Regulamentului*, o compensaţie bănească dacă la instalaţia de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordaţi şi alţi utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcţiune a acesteia.

8.(1) În situaţia prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligaţia să constituie o garanţie financiară în favoarea operatorului de reţea, 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 obligaţia să constituie garanţia financiară prevăzută la alin.(1), situaţiile în care garanţia financiară poate fi executată de operatorul de reţea, precum şi situaţiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de reţea a lucrărilor de întărire este **5 ani de la data incheierii contractului de racordare** pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i şi - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii.

(2) Termenul şi condiţiile de realizare de către operatorul de reţea 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 influenţată de apariţia locurilor de consum/de consum şi de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcţionare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a reţelei electrice care nu pot fi finanţate de operatorul de reţea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **29415,58** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i şi - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii.

(5) În situaţia în care, din următoarele motive: operatorul de reţea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărirepână la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunţarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de cătreoperatorul de reţea; În acest caz, utilizatorul şi operatorul de reţea încheie contractul de racordare cu obligaţia operatorului de reţea 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 reţea pentru lucrările de întărire a reţelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiţii al operatorului de reţea. În condiţiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de reţea printr-o modalitate convenită între părţi, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Pentru proiectarea şi executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de reţea încheie un contract de achiziţie publică pentru proiectarea şi/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziţie publică.

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

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

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

(3) Operatorul de reţea proiectează şi execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziţie publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziţie publică.

(4) În situaţiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator şi proiectantul şi/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator şi proiectantul şi/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanţate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora şi sunt exploatate de către operatorul de reţea, în baza unei convenţii-cadru iniţiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalaţiei de racordare recepţionate şi puse în funcţiune. Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanţate de către operatorii de reţea sunt în proprietatea acestora.

11.(1) Lucrările pentru realizarea instalaţiei 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 instalaţiei de utilizare, precum şi utilizatorul vor respecta normele şi reglementările în vigoare privind realizarea şi exploatarea instalaţiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de reţea, utilizatorul va încheia convenţia de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaţionale prin dispecer, condiţiile de exploatare şi întreţinere reciprocă a instalaţiilor, reglajul protecţiilor, executarea manevrelor, intervenţiile în caz de incidente, urmărirea consumului şi reducerea acestuia în situaţii excepţionale apărute în funcţionarea sistemului electroenergetic naţional.

13.(1) Cerinţele standardelor de performanţă pentru serviciile prestate de operatorul de distribuţie şi de operatorul de transport şi de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuităţii serviciului şi la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiţii minime pe care respectivul operator de reţea are obligaţia să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuţie sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuţie sau de standardul de transport, operatorii de reţea acordă utilizatorilor compensaţii, în condiţiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situaţia 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 condiţiile existenţei şi funcţionării corecte a instalaţiei de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcţionării instalaţiei de automatizare: secunde.

(3) Informaţiile privind monitorizarea continuităţii şi calităţii comerciale a serviciului de distribuţie sunt publicate şi actualizate în fiecare an de către operatorul de reţea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributie-energie.ro.

14.(1) În cazul în care utilizatorul deţine echipamente sau instalaţii la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice şi/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligaţia ca prin soluţii proprii, tehnologice şi/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenţie, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situaţia în care, din cauza specificului activităţilor desfăşurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îipoate provoca utilizatorului pagube materiale importante şi acesta consideră că este necesară o siguranţă în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de reţea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

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

15. (1) În scopul asigurării unei funcţionări selective a instalaţiilor de protecţie şi automatizare din instalaţia proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de reţea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalaţiilor din amonte.

Distribuție Energie Electrică Romania - Sucursala Focsani
Bd. Independenței, Nr.2, 620015, Focșani, Jud. Vrancea

Tel: +40 237 205 701
C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14576918

Fax: +40 237 205 704
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000168395

office.vrancea@distributie-energie.ro
www.distributie-energie.ro

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

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcţionării instalaţiilor şi receptoarelor speciale (cu şocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalaţiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbaţiile instalaţiilor şi receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/injecţiei de energie reactivă din/în reţeaua electrică, utilizatorul va lua măsuripentru menţinerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiţii determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situaţia de excepţie în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacţionată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecţia energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de reţea cu pierderi, situate între punctul de măsurare şi punctul de delimitare, sunt:

17.(1) În situaţia 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, menţionată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situaţiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare îşi încetează valabilitatea în următoarele situaţii:

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/autorizaţiilor 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. (1^1) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
e) la încetarea valabilităţii acordurilor/autorizaţiilor şi/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 situaţia prevăzută la art. 34 alin. (1^3) din Regulament.

18.(1) În situaţia în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilităţii autorizaţiei de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situaţia prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare îşi încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotarâre judecatorească definitivă şi irevocabilă, a valabilităţii autorizaţiei de construire şi/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situaţia în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuţia/furnizarea energiei electrice.

Distribuție Energie Electrică Romania
Sucursala Focsani

Distribuție Energie Electrică Romania - Sucursala Focsani
Bd. Independenței, Nr.2, 620015, Focșani, Jud. Vrancea

Tel: +40 237 205 701
C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14576918
Fax: +40 237 205 704
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000168395
office.vrancea@distributie-energie.ro
www.distributie-energie.ro

19. (1)Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situaţia 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 şi utilizatorului.

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

20.(1) Materialele şi echipamentele care se utilizează la realizarea instalaţiei derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerinţele din specificaţiile tehnice DEER. Celelalte materiale şi echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificaţii tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalaţiei, să îndeplinească cerinţele specifice de fiabilitate şi siguranţă.

(2) Alte condiţii: **Pentru respectarea prevederilor Standardului SR 234/2008, utilizatorul are obligatia sa realizeze o instalatie de legare la pamant locala de 4 ohm care se va racorda in tabloul de distributie al instalatiei de utilizare la bareta la care se racordeaza PE si va monta la tabloul de distributie ce-i apartine un dispozitiv de protectie la supratensiuni si releu diferential de 30mA. Prin grija sa, se vor realiza verificarile periodice ale p.p., conform normativelor ANRE in vigoare.**
In vederea punerii sub tensiune a instalatiei de utilizare, solicitantul va depune la operatorul de distributie dosarul instalatiei de utilizare (intocmit de executant dupa realizarea fizica a acesteia).
Utilizatorul va asigura 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.
Pentru instalatiile electrice realizate pe tarif de racordare (care raman in proprietatea utilizatorului), se va incheia o conventie de exploatare intre OD si utilizator.
Utilizatorul are obligatia sa permita exercitarea cu titlu gratuit, de catre O.D., a drepturilor de uz si servitute de trecere, pentru exploatarea instalatiei de racordare in folosul utilizatorului. Aceasta obligativitate se va include in contractul pentru distributia energiei electrice incheiat de utilizator cu operatorul de retea sau, in situatia unui loc de consum pentru care utilizatorul nu incheie direct un asemenea contract, se va include in contractul pentru furnizarea energiei electrice, incheiat de utilizator.
Lucrarea se va putea executa numai dupa avizarea in CTE-R a DEER- Sucursala Focsani a unei documentatii tehnice (faza PTE- tarif de racordare), elaborate de o societate atestata ANRE pentru acest tip de lucrari.

Distribuție Energie Electrică Romania
Sucursala Focsani

Distribuție Energie Electrică Romania - Sucursala Focsani
Bd. Independenței, Nr.2, 620015, Focșani, Jud. Vrancea

Tel: +40 237 205 701
C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14576918
Fax: +40 237 205 704
R.C. DEER/Suc. J2002000352121 / J2002000168395
office.vrancea@distributie-energie.ro
www.distributie-energie.ro

Semnături autorizate,

Director Sucursala Focsani	Şef S.A.R.	Serviciu A.R.
PETRICA IONITA	DANIELA TATAR	Mihai Mania

Chivu David
Digitally signed by Chivu David
Date: 2026.06.12 12:31:49 +03'00'

Mihai Mania
Semnat digital de Mihai Mania
Data: 2026.06.12 09:53:59 +03'00'