

DEER

**Operatorul de distribuție
a energiei electrice
din județul dumneavoastră**



**Distribuție Energie
Electrică România**





GHID INFORMATIV pentru autorități publice locale

Pentru un parteneriat activ în vederea unei dezvoltări eficiente și sustenabile a infrastructurii energetice

Distribuție Energie Electrică România (DEER) este cel mai mare operator de distribuție a energiei electrice din România.

Cu o tradiție de peste 120 de ani, Distribuție Energie Electrică România (DEER), parte a grupului Electrica, este în prezent cel mai important operator național de distribuție a energiei electrice. În urma fuziunii de la 1 ianuarie 2021 a celor trei societăți de distribuție (Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord, Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Sud și Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord) a luat naștere Distribuție Energie Electrică România S.A., care deservește 18 județe, reprezentând 40,7% (97.196 km²) din teritoriul României.

DEER își desfășoară activitatea în următoarele 18 județe: Alba, Bihor, Brăila, Bistrița-Năsăud, Brașov, Buzău, Cluj, Covasna, Dâmbovița, Galați, Harghita, Maramureș, Mureș, Prahova, Satu Mare, Sălaj, Sibiu, Vrancea.



MISIUNE

Distribuția de energie electrică la standarde de înaltă calitate, în condiții de siguranță, permanență, accesibilitate și sustenabilitate



VIZIUNE


Excelență și robustețe în distribuția de energie electrică, prin promovarea inovației în dezvoltarea rețelelor, eficienței energetice și energiei verzi, pentru satisfacerea exigențelor clienților din comunitățile în care activăm



VALORI

Încredere,
Competență,
Siguranță,
Sustenabilitate

 **444** stații de transformare
30.652 posturi de transformare

 **18** județe, **97.196** km², reprezentând **40,7%** din teritoriul României

 **205.942** km de rețea

 **4.011.269** consumatori

 **18,03** TWh energie distribuită în 2025

 O echipă de peste **6.200** de angajați

 Peste **3,3 miliarde** de lei investiți în infrastructura energetică în ultimii 5 ani

*date valabile la 31.12.2025

ACTIVITĂȚI PRINCIPALE

Racordarea la rețeaua de distribuție a consumatorilor, prosumatorilor și producătorilor de energie electrică

Distribuția energiei electrice pentru fiecare consumator

Măsurarea și gestiunea energiei electrice consumate

Executarea de lucrări de reparații, rețehnologizări și investiții pentru dezvoltarea rețelelor electrice de distribuție



Legendă:

- UAT (Unitate Administrativ Teritorială / Primărie)
- ATR (Avis Tehnic de Racordare)
- CF (Carte Funciară)
- DEER (Distribuție Energie Electrică România) = OD (Operator de Distribuție)


RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ





Racordarea la rețelele electrice de interes public și accesul la rețelele electrice de interes public reprezintă servicii obligatorii, în condiții reglementate, pe care trebuie să le îndeplinească operatorul de transport și de sistem, precum și operatorul de distribuție, inclusiv comunitățile de energie ale cetățenilor care gestionează rețelele de distribuție.


Etapele și procedurile necesare pentru racordarea utilizatorilor la rețelele de transport și distribuție se stabilesc prin regulamentul de racordare a utilizatorilor la rețele de interes public, aprobat de ANRE.

În funcție de tipul utilizatorului și de caracteristicile locului de consum și/sau de producere, racordarea poate viza:

 **Consumatori (Clienți finali)** – orice persoană fizică sau juridică ce cumpără energie electrică pentru consum propriu;

 **Producători** – persoana fizică sau juridică având ca specific activitatea de producere a energiei electrice;

 **Prosumatori** – clientul final care își desfășoară activitățile în spațiul propriu deținut cu orice titlu și care produce energie electrică din surse regenerabile pentru propriul consum, a cărui activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și care poate stoca și vinde energie electrică produsă sau stocată;

 **Dezvoltatori** – persoana fizică sau juridică având calitatea de a finanța realizarea rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali, sau de a dezvolta o rețea electrică într-o zonă delimitată a cărei proprietate sau folosință o deține, în scopul alimentării cu energie electrică a utilizatorilor din zona respectivă.

DE REȚINUT:

- ✓ Primăria poate începe procesul de racordare prin solicitarea Avizului Tehnic de Racordare (ATR), după obținerea certificatului de urbanism.
- ✓ Este recomandată o consultare preliminară a operatorului de distribuție, pentru estimarea costurilor de racordate în funcție de puterea solicitată.
- ✓ O putere solicitată prea mare poate conduce la costuri suplimentare, inclusiv lucrări de întărire a rețelei.
- ✓ ATR este valabil 12 luni.
- ✓ Cererea pentru încheierea contractului de racordare trebuie depusă cu cel puțin 45 de zile înainte de expirarea ATR.
- ✓ Dacă termenul nu este respectat, ATR expiră și trebuie reluat procesul de racordare, iar noul aviz poate avea condiții diferite.

EXTINDEREA REȚELEI ELECTRICE DE DISTRIBUȚIE

Operatorul de distribuție DEER asigură **dezvoltarea rețelei** electrice pentru:

- electrificarea localităților;
- extinderea rețelelor de distribuție existente.

Cererile și documentația aferentă pot fi formulate de către:

- autoritățile administrației publice locale sau centrale;
- utilizatori individuali;
- grupuri de utilizatori.

Cererile de extindere și documentele aferente se pot depune la **sediile DEER**.

Adresele sediilor, precum și **datele de contact** le găsiți pe site-ul companiei, accesând următorul link:

<https://www.distributie-energie.ro/informatii-generale/>



Ghidul complet privind racordarea este disponibil pe site:

<https://www.distributie-energie.ro/ghid-racordare-la-retea/>





ETAPELE EXTINDERII/ELECTRIFICĂRII REȚELEI ELECTRICE DE DISTRIBUȚIE

PASUL 1 – Depunerea cererii

Primăria transmite către operatorul de distribuție cererea de extindere/electrificare a rețelei, însoțită de documente relevante, precum:

- Planul Urbanistic General (PUG);
- Planul Urbanistic Zonal (PUZ) sau hotărâre de consiliu local echivalentă;
- documente privind proprietatea terenului;
- planuri de situație sau documente cadastrale;
- autorizații de construire sau certificate de urbanism existente;
- memorii privind dezvoltarea zonei în următorii 5 ani;
- acorduri de principiu ale beneficiarilor sau proprietarilor de teren, dacă este cazul.

PASUL 2 – Analiza tehnică

Operatorul de distribuție realizează studiul de fezabilitate și realizează evaluarea din punct de vedere al eficienței economice a investiției.

PASUL 3 – Comunicarea rezultatului

Primăria primește rezultatul studiului de fezabilitate, care poate include propunerea de cofinanțare a lucrării.





ETAPELE EXTINDERII/ELECTRIFICĂRII REȚELEI ELECTRICE DE DISTRIBUȚIE

PASUL 4 – Decizia de participare

Primăria analizează propunerea de cofinanțare și transmite răspunsul în maximum 60 de zile.

Dacă oferta este acceptată, procedura continuă.

Dacă oferta este refuzată, cererea se clasează, iar costurile realizării studiului de fezabilitate pot fi recuperate.

PASUL 5 – Planificarea investiției

Investiția este inclusă în programul anual de investiții al operatorului de distribuție, în funcție de:

- ordinea depunerii cererilor;
- prioritizarea zonelor neelectrificate;
- existența construcțiilor sau a autorizațiilor de construire.

PASUL 6 – Proiectarea și execuția lucrărilor

Lucrările sunt realizate de un operator economic atestat, desemnat în urma unei achiziții publice realizată de DEER.

În anumite situații, primăria poate prelua rolul de titular de investiție, pentru a accelera realizarea investiției.



EMITEREA AVIZULUI DE AMPLASAMENT

Avizul de amplasament reprezintă răspunsul scris al operatorului de rețea privind îndeplinirea condițiilor de coexistență a obiectivului cu rețelele electrice și posibilitatea de racordare în raport cu cererea formulată. Acest aviz confirmă compatibilitatea lucrărilor propuse cu rețelele electrice existente.

Etape pentru emiterea avizului de amplasament:

1. UAT: Depune cererea de emiteră a avizului de amplasament (cu anexele aferente):

- Prin canale de comunicare electronică (<https://avize.distributie-energie.ro/>);
- Personal, la Centrele de Relații cu Utilizatorii;
- Prin împuternicit în numele și pe seama solicitantului;
- Prin intermediul elaboratorului documentației tehnice pentru autorizarea executării lucrărilor, în calitate de împuternicit;
- Poștă/curier.

Adresele de corespondență le găsiți pe site-ul DEER la:

<https://www.distributie-energie.ro/informatii-generale/>



Recomandări:

Planurile de situație trebuie realizate pe suport topografic, cu indicarea pe planșe a poziției rețelelor electrice existente și a obiectivelor propuse a se realiza (cu tabel de coordonate stereo). Detaliile relevante privind lucrările realizate în proximitatea rețelelor electrice se vor prezenta în memoriul tehnic atașat.

Pentru a evita realizarea unor studii de coexistență, în zona de siguranță și protecție a rețelelor electrice nu se va propune amplasarea unor obiective noi (imobile, împrejmurii, drumuri de acces, spații de joacă, curți/zonă de circulație frecventă, parcuri etc.).

În cazul solicitărilor de aviz pentru PUZ/PUG, recomandăm evitarea propunerii de schimbare de destinație a terenurilor din zona de siguranță și protecție a rețelelor electrice, pentru evitarea realizării unui studiu de coexistență fiind necesar ca modificarea destinației terenurilor să se facă doar în afara zonei de siguranță și protecție a rețelelor electrice.

EMITEREA AVIZULUI DE AMPLASAMENT

2. DEER: Verifică documentele atașate la cererea de emitere aviz de amplasament

- 5 zile calendaristice de la data înregistrării cererii

3. DEER: Transmite factura de plată a tarifului pentru emiterea avizului de amplasament

- 5 zile lucrătoare de la data înregistrării documentației complete

3.1. DEER emite avizul de amplasament favorabil (dacă sunt îndeplinite condițiile de coexistență)

- 15 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii pentru emiterea avizului de amplasament/documentației complete

4. DEER+UAT: Întocmesc și semneză contractul-angajament (în cazul în care nu sunt îndeplinite condițiile de coexistență)

- în termen de 5 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii pentru emiterea avizului de amplasament/documentației complete, DEER întocmește și transmite contractul – angajament, iar UAT îl semnează și îl retransmite în termen de maximum 5 zile lucrătoare

5. DEER: Emite și transmite avizul de amplasament favorabil condiționat

- 15 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii pentru emiterea avizului de amplasament/documentației complete (*în cazul avizului de amplasament favorabil condiționat, dacă solicitantul a depus contractul-angajament semnat)

6. UAT + Operator economic atestat sau DEER: Încheie contractul pentru elaborarea studiului pentru eliberarea amplasamentului și/sau de coexistență și/sau a analizei de risc, după caz

(*studiul/analiza de risc, după caz, se elaborează la comanda și pe cheltuiala UAT)

EMITEREA AVIZULUI DE AMPLASAMENT

7. DEER: Avizează studiul de coexistență/studiul de eliberare a amplasamentului/analizei de risc

(*conform reglementărilor ANRE în vigoare)

8. UAT: Depune cererea de încheiere a contractului pentru eliberarea amplasamentului și/sau pentru realizarea condițiilor de coexistență

(*cererea poate fi însoțită de oferta de proiectare și execuție întocmită de un anumit proiectant și/sau constructor atestat ANRE, ales/aleși de către UAT)

9. Operator economic atestat sau DEER: Execută lucrările pentru eliberarea amplasamentului și/sau pentru realizarea condițiilor de coexistență a rețelelor electrice cu obiectivul pentru care se solicită

- rezultate din studiul de eliberare a amplasamentului/studiul de coexistență sau din analiza de risc

10. DEER emite avizul de amplasament favorabil, după îndeplinirea condițiilor de coexistență





Servicii online puse la dispoziția utilizatorilor DEER

Punem la dispoziția consumatorilor (casnici, noncasnici, producători și prosumatori), precum și a furnizorilor de energie electrică ai acestora, **un portal care le asigură accesul la datele proprii de măsurare:**

<https://www.distributie-energie.ro/distributie/date-de-masurare/>



Punem la dispoziția consumatorilor o **platformă online** pentru transmiterea indexului, în vederea regularizării consumului de energie, disponibilă pe site-ul companiei: www.distributie-energie.ro (pop-up care se poate accesa din pagina principală). Prin transmiterea acestui/acestor index/indexuri, consumatorii se asigură că facturarea consumului de energie electrică (pe care o face furnizorul) se va face în conformitate cu consumul efectiv realizat.

www.distributie-energie.ro



Notă:

DEER vă pune la dispoziție acest canal de comunicare doar ca o **soluție complementară procesului normal de citire contoare**. Platforma online pentru comunicarea indexului de către consumator poate fi folosită de maximum două ori consecutiv de către acesta și nu poate fi considerată un motiv pentru consumator de a nu permite accesul operatorului de distribuție la contor.

Punem la dispoziția consumatorilor o **platformă online pentru consultarea informațiilor cu privire la întreruperile în alimentarea cu energie electrică**. Întreruperile planificate pot fi consultate aici:

<https://www.distributie-energie.ro/suport/intreruperi-deer>



Punem la dispoziția consumatorilor **toate informațiile necesare pentru a se racorda la rețeaua electrică:**

<https://www.distributie-energie.ro/racordare-la-retea/ghid-racordare-la-retea/>



precum și o **platformă online pentru racordarea la rețea** și obținere avize de amplasament:

<https://avize.distributie-energie.ro/>



Punem la dispoziția consumatorilor **toate informațiile necesare pentru a deveni prosumatori:**

<https://www.distributie-energie.ro/informatii-utile/pentru-prosumatori/>



Punem la dispoziția utilizatorilor **Procedura privind acordarea despăgubirilor clienților casnici pentru receptoarele electrocasnice deteriorate ca efect al unor supratensiuni accidentale** produse din culpa operatorului de rețea la adresa:

<https://www.distributie-energie.ro/despre-noi/date-cheie/>



Punem la dispoziția utilizatorilor informații privind cadrul de reglementare specific la secțiunea Legislație aplicabilă de pe site-ul Distribuție Energie Electrică Romania

www.distributie-energie.ro



Punem la dispoziția utilizatorilor informații privind compensațiile la care au dreptul în situația în care nu este asigurat nivelul de performanță stabilit prin standard care se regăsesc la secțiunea Normative & Standarde - Distribuție Energie Electrică Romania

www.distributie-energie.ro



Recomandăm consumatorilor ca, în cazul întreruperilor accidentale în alimentarea cu energie electrică ce pot apărea din cauza defectării unor instalații/echipamente sau din cauza condițiilor meteorologice nefavorabile, să apeleze



Serviciul CALL CENTER Distribuție
la numerele prefix județ + 929 sau
TELVERDE, disponibile non-stop:

- zona TRANSILVANIA NORD Județele BH, CJ, SM, MM, SJ, BN → **0800.400.929**
- zona TRANSILVANIA SUD Județele AB, BV, CV, HR, SB, MS → **0800.500.929**
- zona MUNTENIA NORD Județele BR, BZ, DB, GL, PH, VN → **0800.500.205**

De asemenea, aceștia au la dispoziție și canale alternative privind starea rețelei, care pot fi utilizate în mod rapid și facil:

- **harta interactivă** privind întreruperile în alimentarea cu energie electrică, din arealul DEER, accesând următorul link:

<https://www.distributie-energie.ro/intreruperi-deer/>



- **aplicația ChatVolt** care oferă informații privind întreruperile, rapid și ușor.
- **formularul pentru sesizări deranjamente**, disponibil pe site-ul oficial:

<https://www.distributie-energie.ro/deranjamente/>



PAȘII ELECTRONULUI:

de la producător la priza din casa ta



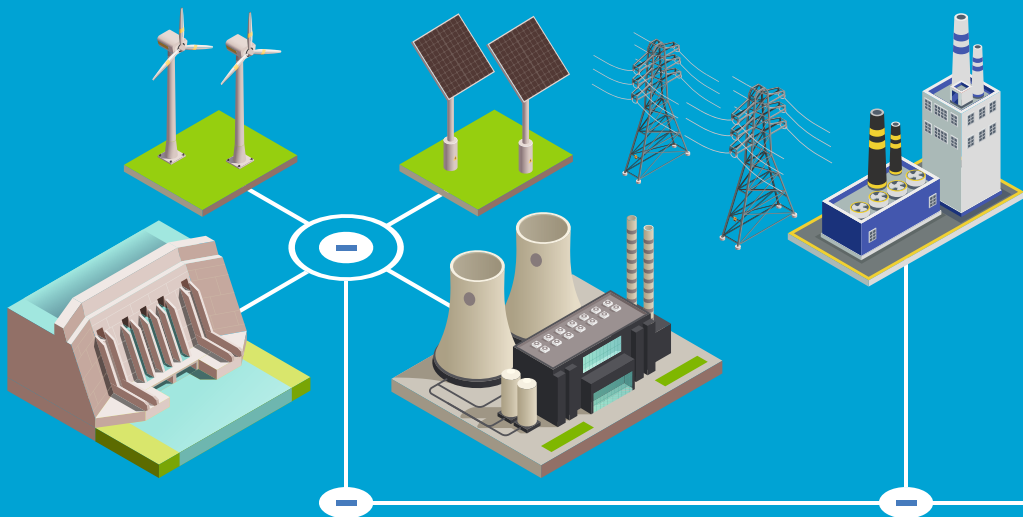
Producătorii de energie electrică:

Energia electrică este produsă în centrale electrice (hidrocentrale, centrale nucleare, termocentrale pe cărbune sau gaz, centrale eoliene, fotovoltaice ș.a.m.d.) (de exemplu, Hidroelectrică, Nuclearelectrică, CE Oltenia).



Transportatorul de energie electrică:

De obicei, energia electrică nu este produsă acolo unde se consumă, așadar trebuie să fie transportată de la producători până în apropierea orașelor. În România transportatorul de energie electrică este Compania Națională Transelectrica.



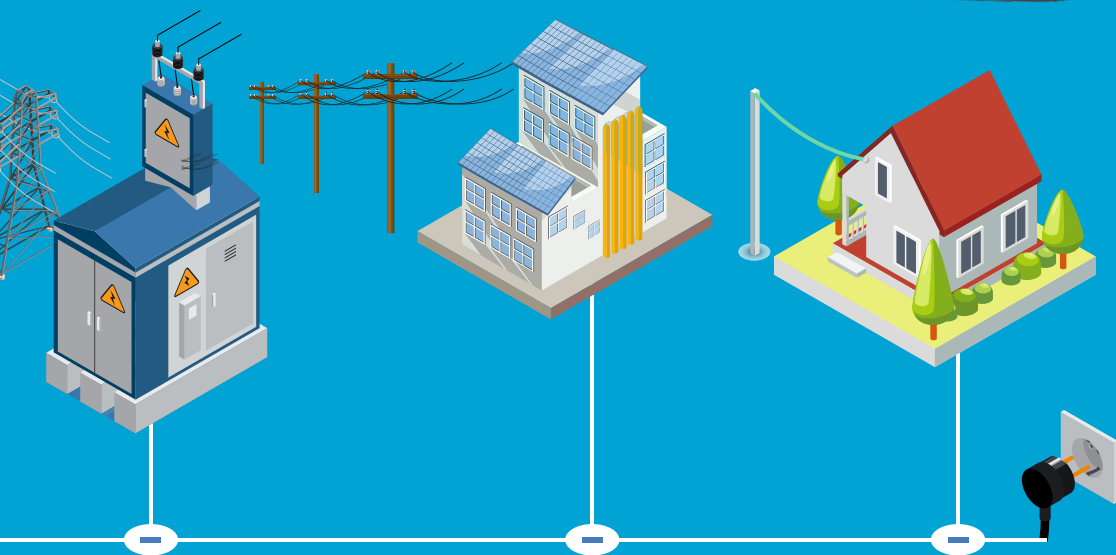
Producător

Transportator

Distribuitorul de energie electrică:

Din rețeaua electrică de transport, energia trebuie să fie distribuită până la locul de consum al fiecărui consumator, prin rețeaua de distribuție. Aparatele sau dispozitivele care utilizează energia electrică nu au capacitatea de a prelua energia la tensiune înaltă, de aceea este nevoie de intervenția distribuitorilor. Distribuitorii sunt cei care dețin rețeaua de energie electrică potrivită să aducă energia electrică la tensiuni utilizabile de către consumatorii finali.

Un furnizor de energie are numai relații comerciale cu consumatorii și ceilalți participanți la piața de energie electrică (producători, transportatori, distribuitori). Furnizorul nu deține infrastructură (centrale, rețele) și este cel care emite factura de energie electrică către consumatorul final.



Distribuitor

Furnizor

Consumator



Rețelele electrice – infrastructură esențială pentru dezvoltarea județului Dâmbovița

Rețeaua electrică reprezintă o infrastructură strategică, esențială pentru funcționarea instituțiilor publice, a mediului economic și pentru dezvoltarea comunităților locale.

Dezvoltarea economică și calitatea vieții în comunitățile locale depind, în mod direct, de existența unei infrastructuri energetice moderne, sigure și adaptate cerințelor actuale.

Modernizarea, dezvoltarea și digitalizarea rețelei de distribuție sunt obiective strategice ale companiei. Investițiile realizate în ultimii ani au dus la îmbunătățirea principalilor indicatori de calitate ai serviciului de distribuție a energiei electrice, utilizatorii beneficiind de un serviciu de distribuție la înalte standarde de calitate, prin:

- ▶ creșterea siguranței în alimentarea cu energie electrică
- ▶ îmbunătățirea calității serviciilor oferite utilizatorilor
- ▶ susținerea dezvoltării economice locale
- ▶ integrarea producției de energie din surse regenerabile
- ▶ adaptarea infrastructurii energetice la cerințele unei economii moderne.
- ▶ creșterea capacității de racordare a noilor utilizatori și producători

Programul de modernizare și dezvoltare a rețelei electrice de distribuție 2022 – 2026

Distribuție Energie Electrică Romania derulează programe importante de investiții pentru modernizarea și dezvoltarea rețelei de distribuție a energiei electrice din județul Dâmbovița.



Investiții în infrastructura energetică a județului Dâmbovița



Mărirea gradului de siguranță
pe LEA 20 kV Branite, Derivație 20 kV PT 6028 Titu –
LES 20 kV Blocuri, PTZ 6153 Titu



Îmbunătățire nivel de tensiune și îmbunătățire condiții tehnice
în alimentarea utilizatorilor din localitățile
Adâncă și Săcuieni, județul Dâmbovița





Ghid termeni tehnici

Acronim	Semnificație
MT	Medie Tensiune
JT	Joasă Tensiune
LEA	Linie Electrică Aeriană
LES	Linie Electrică Subterană
RED	Rețeaua Electrică de Distribuție
PT	Post de Transformare

În perioada 2022-2025 Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Târgoviște a realizat investiții de modernizare și dezvoltare a rețelei electrice în valoare de 197,99 milioane de lei, dintre care 111,23 milioane lei în perioada 2024-2025.

În perioada **2022-2023**, la nivelul județului Dâmbovița s-au finalizat o serie de lucrări importante, printre care:

► modernizări rețele de distribuție

- Îmbunătățire nivel tensiune com. Slobozia Moara, jud. Dâmbovița;
- Îmbunătățire nivel tensiune com. Gura Foi, loc. Catane, Făget, Bumbaia, jud. Dâmbovița;
- Îmbunătățire nivel tensiune com. Contești, loc. Contești, Săvești, Crângași, Mereni, Călugăreni, Boteni, Bălteni, jud. Dâmbovița;
- Îmbunătățire condiții tehnice de alimentare cu energie electrică cons. Voinești, str. Bazinul de Apă, jud. Dâmbovița;
- Îmbunătățire condiții tehnice de alimentare cu energie electrică cons. Gemenea, str. Iugulești, jud. Dâmbovița;
- Modernizare posturi de transformare alimentate din LES 10 kV Oras 1, Oras 2, Oraș 3, Fluide Foraj, Epurare, Fabrica Confecții, Mun. Moreni, jud. Dâmbovița;
- Mărire grad siguranță Bucla LEA 20 kV: Petrol 1 - Petrol 2, st. Potlogi, jud. Dâmbovița;
- Mărire grad siguranță LEA 20 kV Zahar II și Derivația 20 kV Tărtășești, stația 110/20 kV Mavrodin, jud. Dâmbovița;
- Îmbunătățire nivel tensiune consumatori PTA 5008 CIA, PTA 5184 IRE, PTZ 5136 CTA, din loc. Găești, zona DN 7, jud. Dâmbovița;
- Îmbunătățire nivel tensiune utilizatori alimentați din LEAJT Văleni, jud. Dâmbovița;
- Modernizare și integrare în SCADA în stația 110/20 kV Potlogi, jud. Dâmbovița;
- Îmbunătățire nivel tensiune com. Odobești, jud. Dâmbovița;
- Modernizare posturi de transformare alimentate din LES 20 kV Blocuri, oraș Titu, jud. Dâmbovița;
- Modernizare posturi de transformare alim. din LES 20 kV Blocuri 1, Blocuri 2, IPL, Trainica 1, Trainica 2, oraș Pucioasa, jud. Dâmbovița;
- Îmbunătățire nivel tensiune consumatori alimentați din PT 6156, 6061, 6060, 6129, 6222, 6062, zona Răcari, jud. Dâmbovița;
- Îmbunătățire nivel tensiune com. Tărtășești, loc. Baldana, Tărtășești, Gulia, jud. Dâmbovița;
- Modernizare LEAJT și branșamente Iazu - contorizare în soluție antifurt, zona PTA 3161, 3251, 3320 Iazu, jud. Dâmbovița;



- Modernizare LEAJT și brașamente în soluție antifurt loc. Fântânele, com. Cojasca, jud. Dâmbovița;
- Modernizare echipamente PTA, LEAJT și brașamente com. Cornățelu, loc. Alunișu, Slobozia, Corni, jud. Dâmbovița;
- Îmbunătățire nivel tensiune utilizatori loc. Adâncă și Săcuieni, jud. Dâmbovița;
- Îmbunătățire nivel tensiune consumatori din com. Crângurile, jud. Dâmbovița;
- Mărire grad siguranță Bucla 20 kV între LEA 20 kV Reșca - Derivația 20 kV la PTA 3187 Ocnița și LEA 20 kV Ocnița - Derivația 20 kV la PTA 3070 Ocnița, jud. Dâmbovița;
- Modernizare și securizare brașamente electrice din gestiunea COR MT-JT Târgoviște - SDEE Târgoviște, etapa 1, anul 2022, jud. Dâmbovița.

▶ **extinderi ale rețelelor de distribuție pentru creșterea capacității de racordare a noilor utilizatori:**

- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică zona UM Gara Târgoviște, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Brezoale, zona PGB, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Cojasca, sat Iazu, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Tărtășești, str. Intrarea Merelor, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Tărtășești, jud. Dâmbovița
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Raci, str. Principală, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică oraș Găești, str. Ștefan Mihăilescu, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică loc. Butoiu, Hulubești, jud. Dâmbovița.

În perioada **2024-2025**, DEER – Sucursala Târgoviște a implementat un program investițional amplu, conceput pentru consolidarea infrastructurii energetice a județului și adaptarea acesteia la cerințele unei economii moderne și dinamice.

Printre lucrările realizate se numără:

▶ **modernizări, amenajări, reabilitări rețele de distribuție:**

- Implementare sistem de măsură inteligentă loc. Dragodana, jud. Dâmbovița;
- Implementare sistem de măsură inteligentă loc. Baldana și Brebu, jud. Dâmbovița
- Implementare sistem de măsură inteligentă loc. Aninoasa, Braniștea, Brezoale, Brezoaia, Butimanu, Coțești, Corbii Mari, jud. Dâmbovița;
- Modernizare LEAJT și brașamente cu distribuție pe MT și contorizare în soluție antifurt, zona Merișu, com. Costești Vale, jud. Dâmbovița;
- Modernizare LEAJT și injecție de putere din zona PTA 2070, PTA 2183, PTA 2184, loc. Spriețeni, jud. Dâmbovița;





- Modernizare LEAJT și inj. de putere Mănești, jud. Dâmbovița;
- Mod. PT alim. din LES 20 kV Blocuri, oraș Găești, jud. Dâmbovița;
- Implementare sistem de măsură inteligentă loc. Băleni Români și Băleni Sârbi, jud. Dâmbovița;
- Modernizare LEAJT și injecție de putere din zona PTA 4011, PTA 4048, PTA 4049, PTA 4050, PTA 4088, PTA 4156, PTA 4157, PTA 4158, localitatea Bezdead, jud. Dâmbovița;
- Mod. LEAJT și injecție de putere din zona PTA 2072, loc. Suta Seacă, com. Raciuc, jud. Dâmbovița;
- Modernizare și securizare bransamente electrice din gestiunea COR MT-JT Târgoviște - SDEE Târgoviște, etapa 2, anul 2024, jud. Dâmbovița;
- Mărire grad siguranță Bucla 20 kV - LEA 20 kV Branșiște, Derivația 20 kV PT 6028 Titu - LES 20 kV Blocuri, PTZ 6153 Titu, jud. Dâmbovița;
- Modernizare și securizare LEAJT și bransamente cu distribuție la 1 kV, zona PTA 6145, sat. Bălteni, com. Conțești, jud. Dâmbovița;
- Trecerea la 20 kV Municipiul Moreni și modernizare stație electrică de transformare 110/20/10 kV Moreni, jud. Dâmbovița;

► **extinderi ale rețelelor de distribuție pentru creșterea capacității de racordare a noilor utilizatori:**

- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Niculești, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Dragomirești, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică sat Brebu, str. Horoaia-Palanga, com. Runcu, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică 2 loc. str. Prof. Cornel Popa - Tgv., jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică sat Răscăeți, str. Islazului, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Văcărești, str. Floresca, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică sat Greci, str. Sportului, com. Petrești, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică co. Lucieni, str. Florești, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Văcărești, str. Tineretului 3, jud. Dâmbovița.

Pentru **anul 2026**, DEER – Sucursala Târgoviște are planificate investiții în valoare de circa 84.5 milioane lei. Printre proiectele principale se numără:

► **Modernizări rețele de distribuție:**

- Modernizare LEAJT și injecție de putere din zona PTA 4058 și PTA 4083, loc. Vulcana de Sus, com. Vulcana Băi, jud. Dâmbovița;
- Modernizare și securizare LEAJT și bransamente cu distribuție la 1 kV, zona PTA 6145, sat. Bălteni, com. Conțești, jud. Dâmbovița;
- A.e.e. SC CURENT METAL SRL- Bungetu, com. Văcărești, jud. Dâmbovița;





- Modernizare PT alim. din LES 10 kV Oraș 1, Oraș 2, Oraș 3, Fluide Foraj, Epurare, Fabrica Confecții, Mun. Moreni, vol. 2, jud. Dâmbovița;
- Modernizare LEA JT și bransamente din zona PTA 2048, 2116, 2234, localitatea Priseaca, jud. Dâmbovița.
- Modernizare LEAJT și injecție de putere din comuna Buciumeni, satele Dealu Mare și Valea Leurzii, jud. Dâmbovița;
- Modernizare Deriv. 20 kV Căndești, jud. Dâmbovița;
- Modernizare LEAJT și injecție de putere din zona PTA-uri Doicești, jud. Dâmbovița;
- Trecerea la 20 kV Municipiul Moreni și modernizare stație electrică de transformare 110/20/10 kV Moreni, jud. Dâmbovița.

► **Eliberări amplasamente:**

- Eliberare amplasament pentru lărgire la 4 benzi DN 7 Baldana – Titu km 30+950 – km 52+350, amplasată în comuna Brezoaiele, sat Brezoaiele, comuna Lungulețu, sat Lungulețu, comuna Slobozia Moară, sat Slobozia Moară, comuna Tărtășești, sat Baldana, oraș Titu, sat Sălcuța, str. DN 7, județul Dâmbovița;
- Eliberare amplasament pentru obiectivul modernizare DN71 Bâldana – Târgoviște – Sinaia – lărgire la 4 benzi, lucrare Distribuție Energie Electrică România SA în colaborare cu COMPANIA NAȚIONALĂ DE ADMINISTRARE A INFRASTRUCTURII RUTIERE S.A.

► **Extinderi rețele de distribuție:**

- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Văcărești, str. Floresca, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică oraș Găești, str. Fundătura 1 Decembrie, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Vulcana Băi, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică sat Gulia, str. Prof. Mirescu, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Ocnîța, str. Valea lui Șerb, Islaz, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Runcu, str. Podu Florii, Brebului, Principală, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică sat Valea Voievozilor, str. Lt Marinescu, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Crevedia, str. Cazanului, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Lazuri, str. Malului, jud. Dâmbovița;
- Lucrări de extindere rețea de alimentare cu energie electrică com. Brezoaia, jud. Dâmbovița;

► **Digitalizare și modernizare:**

- Înlocuire transformatoare MT/JT aferente proiectelor de finanțare din fonduri pentru modernizare: Proiect III: Implementarea SMI a energiei electrice la nivelul orașelor reședință de județ din zona Muntenia Nord: Galați, Braila, Focșani, Ploiești și Târgoviște;
- Automatizarea RED MT din zona Muntenia Nord, în vederea identificării și izolării zonei de rețea cu defect, prin montarea pe raza jud. Dâmbovița a 142 buc. separatoare telecomandate și a 16 reanclanșatoare telecomandate, integrate în SCADA;
- Modernizarea RED și implementarea unui sistem de tip Virtual Power Plant la nivelul companiei DEER SA, prin montare de 18 buc. transformatoare de putere cu reglaj sub sarcină;
- Implementare sistem de măsură inteligentă în loc. Pucioasa, jud. Dâmbovița.

Tradiția energetică în județul Dâmbovița

Dezvoltarea energetică a județului Dâmbovița a fost strâns legată de procesul de industrializare și modernizare a regiunii, în special a municipiului Târgoviște.

Primele forme de electrificare în județ au apărut la începutul secolului al XX-lea, odată cu apariția primelor instalații electrice industriale în orașele importante - Târgoviște și Moreni, dar și în zonele de exploatare petrolieră și minieră.

În deceniile următoare, în orașele importante începe electrificarea stradală și alimentarea instituțiilor publice și se dezvoltă rețele locale de distribuție a energiei electrice. Un moment important în configurarea infrastructurii energetice regionale este realizat prin construirea hidrocentralelor din zona montană a Bucegilor. Astfel, în 1930, la Dobrești, a fost inaugurată cea mai mare hidrocentrală din țară la acea vreme, cu o putere instalată de aproximativ 16 MW, dată de cele patru grupuri generatoare compuse din turbine Pelton, cu ax orizontal, cu generator trifazat Brown-Boveri Baden 5000 kVA, 4000 kW, 50 Hz, 6kV, completat de un al cincilea generator antrenat de o turbină de apă instalată auxiliar. După aproape un secol de la punerea în funcțiune, centrala este funcțională la capacitatea inițială.

Tot în 1930 se pune în funcțiune și prima linie de 110 kV din țară, Linia electrică aeriană de 110 kV Dobrești – Târgoviște – București, fapt ce a condus la accelerarea electrificării regionale, industrializarea zonelor tranzitate și alimentarea Bucureștiului cu energie electrică. Această etapă fundamentează tranziția de la soluții punctuale la o rețea de distribuție cu vocație teritorială.

După cel de-Al Doilea Război Mondial, procesul de electrificare a fost accelerat de politica de industrializare a statului român. Au fost dezvoltate rețele electrice pentru alimentarea noilor fabrici, uzine și cartiere muncitorești.

Mijlocul secolului trecut aduce în prim plan punerea în funcțiune a două noi obiective energetice majore, Centrala Hidroelectrică Moroeni (1953) și Termocentrala Doicești (1955), menite să exercite o influență determinantă asupra extinderii și consolidării rețelelor din întreaga regiune.

În perioada comunistă, distribuția energiei electrice era administrată de întreprinderile și direcțiile regionale de electricitate aflate în subordinea statului. După 1990, odată cu reorganizarea sectorului energetic românesc, a fost înființată Electrica SA, compania care a preluat activitățile de distribuție și furnizare a energiei electrice în numeroase județe ale țării, inclusiv în Dâmbovița.

Județul Dâmbovița a făcut parte din zona administrată de filiala „Electrica Muntenia Nord”, societate care gestiona rețelele electrice, stațiile de transformare și infrastructura de distribuție din regiunea de S-E a țării. Ulterior, în cadrul reorganizării Grupului Electrica, activitatea de distribuție a fost preluată de compania Distribuție Energie Electrică România (DEER), înființată în anul 2021 prin fuziunea companiilor de distribuție din trei zone importante ale României: Muntenia Nord, Transilvania Nord și Transilvania Sud.

În prezent, județul dispune de o infrastructură energetică extinsă, cu aproximativ 11.000 km de rețele electrice și numeroase proiecte de modernizare și digitalizare. În ultimii ani, Dâmbovița a cunoscut o dezvoltare importantă și în domeniul energiei regenerabile, prin apariția centralelor fotovoltaice și a investițiilor în producția de energie verde. Astăzi, sistemul energetic din Dâmbovița continuă să se modernizeze, punând accent pe digitalizare, contoare inteligente, integrarea surselor regenerabile și creșterea siguranței în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor.



Date statistice Sucursala Târgoviște



Energia electrică
distribuită:
1.313.444 MWh



Volum de instalații:

LEA/LES 110 KV	343.71 km
LEA/LES MT	2,452.22 km
LEA/LES JT	
(incl. bransamente)	8,387.20 km
Stații 110 kV	18 buc.
Stații PT	1894 buc.



Număr de
consumatori:
219.617

Date disponibile la data de 31.12.2025



Date de contact DEER - Sucursala Târgoviște



Târgoviște, str. Calea Domnească, nr. 236, jud. Dâmbovița



0245 205 702



office.dambovita@distributie-energie.ro



www.distributie-energie.ro





Distribuție Energie Electrică România

Str. Arinilor, Nr. 22B, 400568, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Telefon: +40 264 205 002

Email: office@distributie-energie.ro

www.distributie-energie.ro