

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 Romania) = 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, împrejurimi, 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



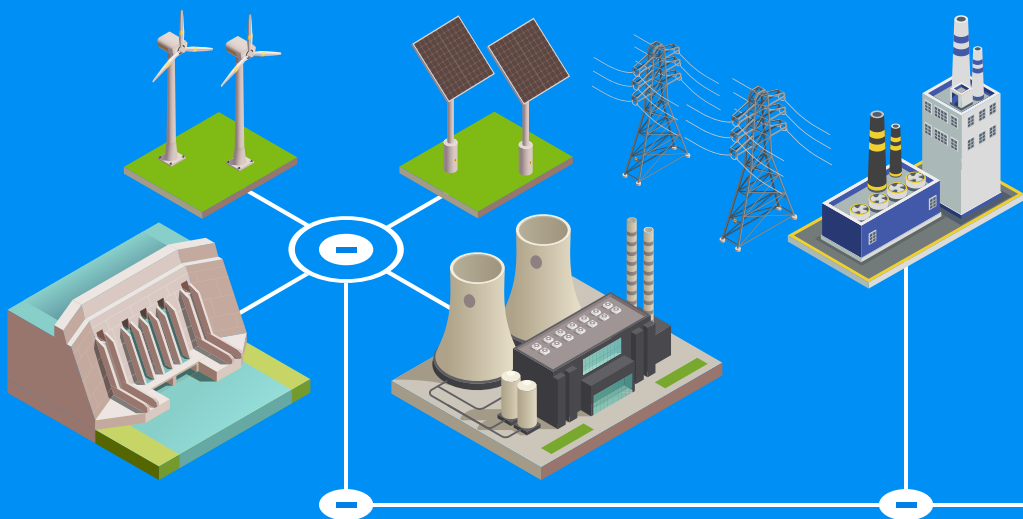
Producătorii de energie electrică:

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.



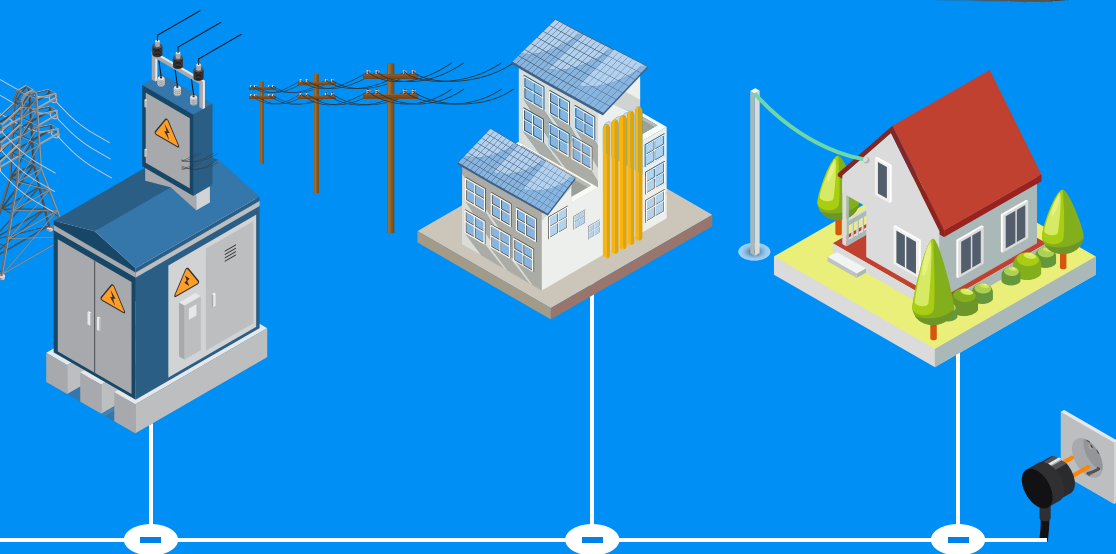
Producător

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 Harghita

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 Harghita.



Investiții în infrastructura energetică a județului Harghita



Îmbunătățire nivel de tensiune și modernizare LEA 0,4 kV
și brânșamente în localitatea Cetățuia, județul Harghita



Extindere str Bethlen Gabor 1

Extindere Remetea





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 Harghita a realizat investiții de modernizare și dezvoltare a rețelei electrice în valoare de 76,6 milioane de lei, dintre care 50,2 milioane lei în perioada 2024-2025.

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

► modernizări rețele de distribuție

- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente zona PTA1 Chinusu, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente PT 1 loc. Ighiu, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente PT 1 loc. Iasu, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente PT 1 loc. Locodeni, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente PT 1 loc. Rares, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente PT 1 loc. Teleac, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente PT 1 loc. Sacel, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente PT 1 loc. Vidacut, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente PT 1 loc. Ruganesti, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente PT 1 loc. Mihaileni, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente Odorheiu Secuiesc, PL Cristuru Secuiesc, zona PTA 1, loc. Cadaciu Mare, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente Odorheiu Secuiesc, PL Cristuru Secuiesc, zona PTA 1, loc. Cadaciu Mic, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente Odorheiu Secuiesc, PL Cristuru Secuiesc, zona PTA 1, loc. Nicoleni, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente Odorheiu Secuiesc, PL Cristuru Secuiesc, zona PTA 1, loc. Turdeni, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente Odorheiu Secuiesc, PL Cristuru Secuiesc, zona PTA 1, loc. Cehetel, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente Odorheiu Secuiesc, PL Cristuru Secuiesc, zona PTA 1, loc. Chedia Mica, jud. Harghita
- Modernizare LEA 0,4 kV și branșamente Odorheiu Secuiesc, PL Cristuru Secuiesc, zona PTA 1, loc. Chedia Mare, jud. Harghita



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

- Alimentare cu energie electrică ansamblu de locuințe în zona Borvizoldal, din Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita
- Alimentare cu energie electrică imobil locuințe P+4 cu parter comercial din Municipiul Toplița, str. Miron Cristea nr. 2/B, jud. Harghita
- Extindere rețele electrice Lazarea, zona Kilyenutja, loc. Lazarea, jud. Harghita
- Extindere de rețea în vederea AEE a locuințelor pentru tineret, destinate închirierii din jud. Harghita, oraș Cristuru Secuiesc, str. David Ferenc nr.1, bloc nr. 3, cu 30 unități locative
- Extindere rețele electrice Odorheiu Secuiesc, str. Floarea Soarelui, jud. Harghita
- Extindere rețele electrice pentru locuințe de serviciu P+2E+M compusă din 24 unități locative în mun. Odorheiu Secuiesc str. Bethlen Gabor nr. 72, acces din str. Taberei nr.19, Harghita
- Extindere rețea electrică în str. Zata, nr. FN Cristuru Secuiesc, jud. Harghita
- Extindere RED zona Pantei - str. Pitigoi și str. Kacergilisza, Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita

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

- modernizări, amenajări, reabilitări rețele de distribuție
- Modernizare LEA 0,4 kV și bransamente PT 1 loc. Arvateni, jud. Harghita
 - Modernizare LES 20 kV Beclean între PT 19 - PT 9, PT 19 - PT 8, PT 60 - PT 8 în mun. Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita
 - Modernizare LES MT ORAȘ II - PTz 9 - PTz 13 , PT 3 - PT2, Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita
 - Modernizare RED 20 kV Cekend între PT 50 - PT 57 și PT 67 - PT 68 în mun. Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita
 - Modernizare RED 20 kV ORAS II între Statia 110/20 kV Odorheiu Secuiesc - PT 52, PT6-PT23, PT 23- PT 24, PT 24 - PT 86, PT 86- PT 82, PT 82 - PT 26 în municipiul Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita
 - Modernizare RED j.t. de la Spitalul Municipal până la PTz 8, mun. Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita
 - Modernizare RED j.t. în loc. Odorheiu Secuiesc, str. II Rakoczi Ferencz, jud. Harghita
 - Modernizare și INT LEA 0.4 kV și bransamente localitate Cetățuia, jud. Harghita





- Amenajarea intersecției str. Beclean cu str. Lemnarilor, în Municipiul Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita
- MGS în alimentare cu energie electrică LES 20 kV CEKEND între Stația Tabara cel. Cekend și PT-88+PT65 Odorhei, LES 20 kV UFET între Stația Tabara cel. UFET și PT-35 Odorhei
- Intercalare Punct de Conexiune nou între LES Cekend și LEA NORADA
- MGS în alimentare cu energie electrică zona LES 20 kV Tratare, mun. Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita
- Trecerea din LEA în LES - Reabilitarea străzii conform proiectului cod SMIS 123147 Dezvoltarea integrală a Cetății Székely Támadt din Municipiul Odorheiu Secuiesc

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

- Extindere RED în vederea alimentării cu energie electrică a zonei industriale din comuna Remetea, jud. Harghita – realizarea statiei electrice de transformare 110/20kV Remetea
- Extindere RED în zona Cartierul Tinerilor din Sub Cetate, loc. Zetea, jud. Harghita
- Extindere rețea electrică în zona Bucin, com. Joseni, jud. Harghita

Pentru **anul 2026**, DEER – Sucursala Harghita are planificate investiții în valoare de circa **24 milioane lei**. Printre proiectele principale se numără:

▶ Modernizări rețele de distribuție

- Lucrări de modernizare și înlocuire ale elementelor bateriei de condensatoare cu conținut de PCB cu elemente ecologice din instalațiile aflate în gestiunea COR IT Harghita din Stația 110/20 kV Odorhei
- Modernizare GTN din Stația 110/20/6 kV Vlăhița, jud. Harghita (Compensarea curenților capacitivi - Stația 110/20/6 kV Vlăhița, jud. Harghita)
- Modernizare și INT LEA 0,4 kV și bransament loc. Lunca de Jos, sat Valea Rece, jud. Harghita
- INT com. Corbu, jud. Harghita
- INT și modernizare LEA 0,4 kV și bransamente în loc. Madaras, jud. Harghita
- Modernizare post trafo PTz 63 Mc Ciuc, jud. Harghita
- Modernizare și securizare bransamente la nivelul Suc. Harghita 2026


▶ Eliberări amplasamente

- Eliberare amplasament pentru realizare reabilitare drum comunal DC 15 Km 0+000 – 1+600, DC 228 Km 0+000 – 0+600, Comuna Mugeni, județul Harghita

▶ Extinderi rețele de distribuție

- Extindere rețea electrică de distribuție pentru zona Csaloka din Odorheiu Secuiesc, jud. Harghita
- Extindere rețea electrică în sat Pauleni-Ciuc, com. Pauleni-Ciuc, jud. Harghita



- 
- ▶ Digitalizare și modernizare
 - Implementarea sistemului de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivelul orașelor reședință de județ din zona Transilvania Sud - orașul Miercurea Ciuc
 - Implementarea sistemului de măsurare inteligentă a energiei electrice în localitățile: Satu Mare, Rareș, Teleac, Rugănești, Mihăileni, Cadaciu Mare, Cadaciu Mic, Arvateni, Jolotca, Tomești, Chinușu, Ighiu, Iașu, Locodeni, Săcel, Vidăcut, Cehetel, Turdeni, Chedia Mare, Chedia Mică
 - Automatizarea RED MT din zona Transilvania Sud – județul Harghita, în vederea identificării și izolării zonei de rețea cu defect
- Implementarea sistemelor de măsurare inteligentă în mai multe localități din județ, inclusiv în municipiul Miercurea Ciuc, care vor permite monitorizarea consumului în timp real și vor contribui la creșterea eficienței energetice.

Tradiția energetică în județul Harghita

Istoria distribuției energiei electrice în județul Harghita își are originile la începutul secolului XX, fiind prefigurată încă din anul 1906, prin atestarea documentară a primelor activități de profil – o diplomă emisă unui electrician autorizat pentru lucrări la joasă tensiune. În același registru al începuturilor, la cumpăna dintre secolele XIX și XX, odată cu dezvoltarea industriei lemnului, sunt instalate primele generatoare de curent în cadrul fabricilor de cherestea. Din aceste nuclee incipiente de producție energetică se conturează primele forme de alimentare a gospodăriilor din proximitate și ale iluminatului public, la tensiuni de 110V și 220V, marcând astfel debutul electrificării comunităților locale.

Un pas decisiv în configurarea infrastructurii energetice regionale este realizat în anul 1939, prin construirea primei linii electrice de 22 kV, desfășurată pe o distanță de aproximativ 200 km, pe stâlpi de lemn, alimentată din Miercurea-Ciuc prin generatoare acționate de motoare Diesel. Această etapă fundamentează tranziția de la soluții punctuale la o rețea de distribuție cu vocație teritorială.

În deceniile următoare, dezvoltarea rețelei electrice capătă o dinamică accelerată. Astfel, în 1954 este realizată linia electrică aeriană de 35 kV Bicăz – Gheorgheni, împreună cu stația de transformare 35/15/6 kV Gheorgheni, urmată, în 1958, de construirea LEA 35 kV Bălan – Miercurea-Ciuc. În paralel, în perioada 1951–1960, în contextul planului național de electrificare, sunt puse în funcțiune obiective energetice majore – Termocentrala Fântânele și Hidrocentrala Stejaru – Bicăz – care vor exercita o influență determinantă asupra extinderii și consolidării rețelelor din întreaga regiune.



Un moment de reorganizare instituțională survine în anul 1962, odată cu înființarea întreprinderilor de electricitate cu acoperire regională în județul Harghita, structurate prin secții operative la Odorheiu-Secuiesc și Gheorgheni, aflate în coordonarea centrelor de la Târgu Mureș, respectiv Bacău.

Evoluția infrastructurii este continuată în 1969, când este pusă în funcțiune Stația 110/35/20 kV Gheorgheni, interconectată prin linia electrică aeriană de 110 kV Miercurea-Ciuc – Gheorgheni, pe o lungime de 51 km, consolidând astfel integrarea în sistemul energetic național. Planurile de modernizare și eficientizare a infrastructurii de distribuție energie electrică sunt implementate și monitorizate local începând cu anul 1983 prin înființarea I.E.I.R.I.E.D.E.E.T. Miercurea Ciuc.

După anul 1989, în contextul transformărilor economice și instituționale, operatorul de distribuție din județul Harghita funcționează sub diverse titulaturi, reflectând etapele succesive de reorganizare – de la SDFEE Miercurea Ciuc la SDEE Harghita. Procesul de modernizare și aliniere la cerințele pieței energetice europene este aprofundat în anul 2007, prin reorganizarea realizată în baza HGR nr. 675/2007, care conduce la constituirea unor noi entități de distribuție cu acoperire regională în Transilvania și nordul Munteniei.

Un reper definitoriu în evoluția recentă este atins în 2014, când Electrica și filialele sale devin companie listată dual, acțiunile fiind tranzacționate atât la Bursa de Valori București, cât și la London Stock Exchange – o recunoaștere a maturității organizaționale și a angajamentului față de transparență, performanță și guvernare corporativă.

De-a lungul acestui parcurs istoric, marcat de inovație, adaptare și investiții strategice, misiunea a rămas constantă: asigurarea unui serviciu de distribuție a energiei electrice sigur, continuu și de înaltă calitate, în sprijinul dezvoltării durabile a comunităților din județul Harghita.

Această evoluție istorică, construită prin etape succesive de dezvoltare și consolidare și prin procese continue de modernizare structurală, își găsește expresia contemporană în anul 2021, odată cu fuziunea 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 și constituirea Distribuție Energie Electrică România S.A. (DEER), moment care încununează, într-o formulă unitară și modernă, tradiția, expertiza, rigoarea operațională și vocația de continuitate a distribuției energiei electrice în regiune.

Date statistice Sucursala Harghita



Energia electrică
distribuită:
525.113 MWh MWh



Număr de
consumatori:
156.818







Volum de instalații:

LEA/LES 110 KV	588,44 km
LEA/LES MT	2785.55 km
LEA/LES JT	8730.74 km
Stații 110 kV	17 buc.
Posturi Transformare	1517 buc.

Date disponibile la data de 31.12.2025

Date de contact
DEER - Sucursala Harghita

-  Miercurea Ciuc, str. Kossuth Lajos, nr. 1, jud. Harghita
-  0266 205 702
-  office.harghita@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