

DEER

**Operatorul de distribuție
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, re tehnologizări 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 România

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 România**

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



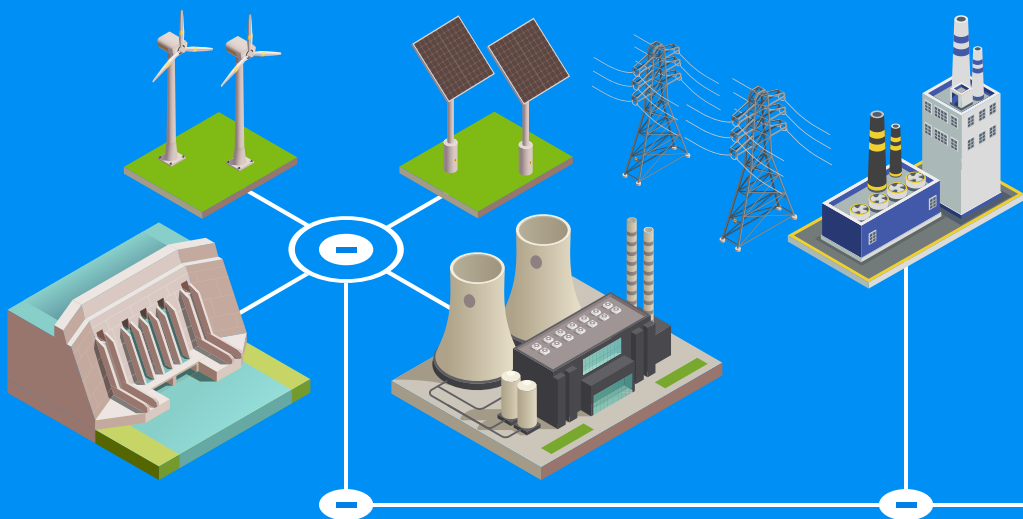
Producătorii de energie electrică:

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.



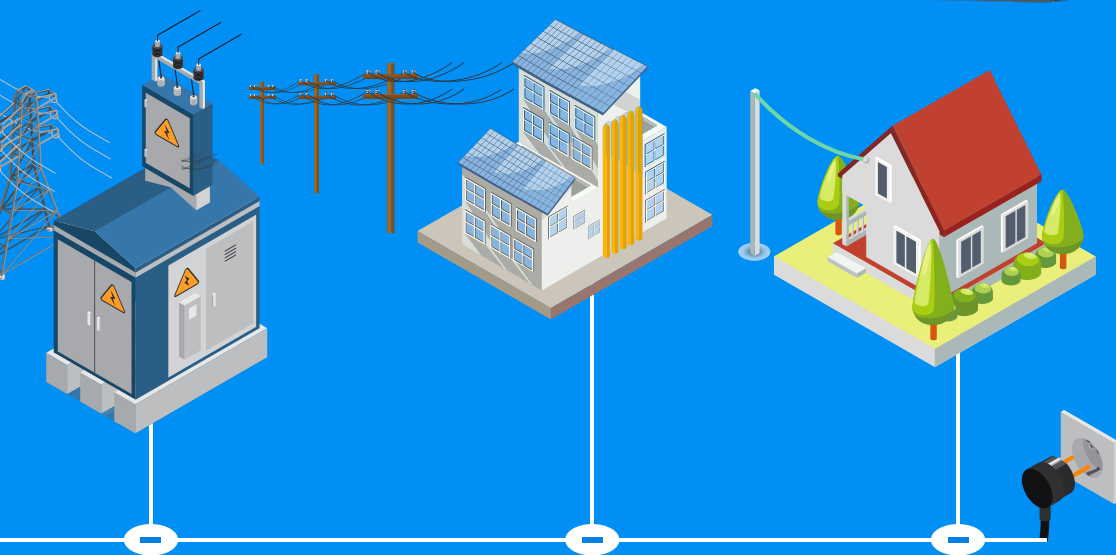
Producător

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 Alba

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 Alba.



Investiții în infrastructura energetică a județului Alba



Modernizare LES 20 kV
în zona Stației 11020 kV
Barabant-Alba Iulia



Modernizare LEA JT
Crăciunelu de Jos



Modernizare LEA 0,4 kV
și brașamente Cristești





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 Alba a realizat investiții de modernizare și dezvoltare a rețelei electrice de peste 194,3 milioane de lei, dintre care 89,6 milioane lei au fost alocați în perioada 2024-2025, astfel:

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

► modernizări rețele de distribuție

- Modernizare LEA 0,4 KV Blaj, Străzile: Eroilor, Fabricii, Locomotivei, Fochiștilor, Ceferiștilor, Dr. V. Suci, I.M. Klain, Gh. Șincai, A. Mureșanu și Zona Adiacentă
- Modernizare LEA 0,4 kv Sălcua de Jos
- Modernizare LEA 0,4 kv Bistra
- Modernizare LEA 20 kv Băița
- Modernizare LEA 0,4 kv Bârlești
- Modernizare LEA 0,4 kv și branșamente Valea Barni și Bârbești
- Modernizare LEA 0,4 kv și branșamente Cristești
- Modernizare PT 88 Alba Iulia
- Modernizare LES 20 kv în zona Stației 110/20 kv Barabant - Alba Iulia
- Modernizare RED 20 kv în zona Stației 220/110/20 kv Alba Iulia
- Modernizare RED 20 kv în zona Cartierului Maieri - Alba Iulia
- Modernizare RED 20 kv în zona Piața Iuliu Maniu - Alba Iulia
- Modernizare RED 20 kv în zona Cartierului Lipoveni - Alba Iulia
- Modernizare RED 20 kv în zona Bulevardul Revoluției 1989 - Alba Iulia
- Modernizare LEA 0,4 kv Bucerdea Grânoasă
- Modernizarea serviciilor interne de c.a. și c.c. în stațiile Cugir, Lupșa, Sebeș și Teiuș
- Modernizare LEA JT Cărpiniș, comuna Gârbova



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

- Extindere RED în zona străzii Ana Ipatescu - Alba Iulia
- Extindere RED pentru AEE baza sportivă pe strada Tudor Vladimirescu - Aiud

▶ De asemenea, compania a sprijinit proiecte importante de infrastructură urbană prin lucrări de eliberare a amplasamentelor, inclusiv pentru proiecte de mobilitate urbană și transport public din municipiul Alba Iulia și orașul Cugir:

- Eliberare amplasament în vederea realizării lucrării „Reabilitare infrastructură rețea majoră de transport public urban din Municipiul Alba Iulia – LOT 1
- Eliberare amplasament în vederea realizării lucrării „Reabilitare infrastructură rețea majoră de transport public urban din Municipiul Alba Iulia – LOT 2
- Eliberare amplasament pentru realizarea obiectivului „Reducerea emisiilor de carbon în orașul Cugir

În perioada **2024–2025, DEER – Sucursala Alba** 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 rețele de distribuție

- Modernizare RED JT Piața Eroilor și Piața Petru Dobra, oraș Abrud
- Modernizare capacitate de compensare curenți capacitivi RED 20 kV - stația de transformare 110/20 kV Barabant
- Modernizare LEA JT Crăciunelu de Jos
- Modernizare LEA 0,4 kV și bransamente Sebeșel
- Modernizarea LEA 0,4 kV Necșești - Vadu Moților
- Modernizare LEA 0.4 kV Valișoara
- Modernizare echipamente PTA racordate la LEA 20 kV din Stația 110/20 kV Aiud
- Modernizare echipamente PTA racordate la LEA 20 kV Jidvei din Statia Blaj
- Modernizare PTz 5 Alba Iulia
- Mărire grad de siguranță RED 20 kV în zona Alba Iulia - Ciugud
- Îmbunătățire nivel de tensiune Seusa





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

- Extinderea rețelei de distribuție pe strada Turnătoriei și strada Minerva – Alba Iulia
- Extindere RED în municipiul Blaj, Cartier Veterani, strada Costache Negri
- Extindere RED Poiana Galdei, zona Lunca Largă, comuna Gâlda de Jos
- Extinderea rețelei în zona strada Viadana, Mogoș, Sadu și Apuseni – Alba Iulia
- Extindere RED pentru alimentare cu energie electrică a obiectivului "Autogara" situat în municipiul Sebeș
- Extindere RED în localitatea Decea, comuna Mirslau
- Extindere RED strada Ioan Petru Culianu și Gruia Nova – municipiul Alba Iulia
- Extindere RED strada Orizont 17 Alba Iulia
- Extindere RED pentru alimentare cu energie electrică a obiectivului "Spital Orășenesc", Abrud
- Extindere RED pentru alimentare cu energie electrică a locuințelor situate în localitatea Alba Iulia, cartier Micești
- Extindere RED pentru alimentarea cu energie electrică a Colegiului Tehnic Sebeș

► De asemenea, compania a sprijinit proiecte importante privind lucrări de eliberare a amplasamentelor, din municipiul Alba Iulia și orașul Blaj:

- Lucrări de eliberare amplasament pentru realizarea obiectivului "Modernizare străzi": strada Clujului, Gheorghe Doja - Blaj
- Lucrări de eliberare amplasament pentru realizarea obiectivului Modernizare străzi zone de dezvoltare Municipiul Alba Iulia, lot 1 - Alcală de Henares



Pentru **anul 2026, DEER – Sucursala Alba** are planificate investiții în valoare de circa 47 milioane lei. Printre proiectele principale se numără:



► Modernizări rețele de distribuție

- Modernizarea LEA 0,4 kV și bransamente în localitățile: Zânzești - comuna Horea, Dealu Frumos - comuna Vadu Moților, Giurgiuț - comuna Horea, în zona PTa Mecea și PTa 7 localitatea Abrud,
- Modernizare circuite primare în stațiile electrice de transformare din gestiunea COR IT Alba
- Modernizare PA Zlatna, localitatea Zlatna
- Înlocuire PC MHC Canciu Bosorog, situat în localitatea Șugag
- Modernizare echipamente de comutație pe LEA 20 kV Copsa din Stația 110/20 kV Blaj
- Modernizare echipamente de comutație pe LEA 20 kV Tirnaveni- Stația 110/20/6 kV Ocna Mureș
- Modernizare celule 110 kV în stațiile de transformare COR IT Alba - Stația 110 KV Aiud, Tăuni, Teiuș - înlocuire TC 110 kV
- Modernizare PT 34 Sebeș

► Eliberări amplasamente

- Lucrări de eliberare amplasament pentru realizarea obiectivului "Modernizare DJ 704A, DN7 - comuna Pianu de Jos
- Eliberare de amplasament pentru proiectul Modernizare străzi zone de dezvoltare Municipiul Alba Iulia - Lot 3
- Eliberare amplasament - sat Limba, comuna Ciugud
- Eliberare amplasament – Daia Română

► Extinderi rețele de distribuție

- Extindere RED pentru alimentare cu energie electrică Creșă și Bazin Înnot, strada Ostașilor – localitatea Aiud
- Extindere RED strada Piatra Craivei, localitatea Alba Iulia
- Extindere RED în sat Dobrești, comuna Gârda

► Digitalizare și modernizare

Implementarea sistemelor de măsurare inteligentă în mai multe localități din județ, inclusiv în municipiul Alba Iulia, care vor permite monitorizarea consumului în timp real și vor contribui la creșterea eficienței energetice.

Tradiția energetică în județul Alba

Istoria distribuției energiei electrice în județul Alba începe în anul 1899, odată cu înființarea Uzinei Electrice Alba Iulia, destinată producerii și distribuției publice a energiei electrice – un moment care a marcat începutul dezvoltării infrastructurii energetice locale.

În anul 1948, printr-un act de naționalizare, Uzina Electrică Alba Iulia trece în subordinea Societății de Electricitate Sibiu. În această perioadă se realizează o investiție strategică majoră: construirea liniei electrice aeriene de 60 kV Zlatna – Sebeș – Sibiu, care a permis interconectarea zonelor Gura Barza – Sibiu – Târnăveni și a contribuit la formarea sistemului energetic regional „Transilvania”.

Un moment important în dezvoltarea infrastructurii energetice a județului are loc 11 ani mai târziu, când este pusă în funcțiune Stația de transformare 110/15 kV Sebeș, prin care se realizează prima injecție din sistemul de 110 kV în rețeaua de 60 kV.

La data de 1 iunie 1968 se înființează EEJ Alba, în cadrul IRE Sibiu, structură care preia toate instalațiile de joasă și medie tensiune din județ. Evoluția continuă în 1983, când ia naștere IRE Alba Iulia, consolidând organizarea și dezvoltarea rețelelor electrice din zonă.

De atunci și până în prezent, misiunea companiei a rămas aceeași: asigurarea distribuției energiei electrice la standarde înalte de calitate, în condiții de siguranță, continuitate, accesibilitate și sustenabilitate, în sprijinul dezvoltării comunităților locale.

Date statistice Sucursala Alba



Energia electrică distribuită:
1.122.231 MWh






Număr de consumatori:
184.483



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 de contact
DEER - Sucursala Alba

-  Piața Consiliul Europei, nr. 1, Alba Iulia
-  0258 805702
-  office.alba@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