

DEER

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



**Distribuție Energie
Electrică România**

BUZĂU





GHID INFORMATIV **pentru autorități publice locale**

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

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

Cu o tradiție de peste 120 de ani, Distribuție Energie Electrică Romania (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 Romania 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

Exelență 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 (Aviz 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 cărei 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 Plan Cadastral aprobat prin HCL;
- 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 emitere 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 rețelilor electrice existente și a obiectivelor propuse a se realiza (cu tabel de coordonate stereo). Detaliile relevante privind lucrările realizate în proximitatea rețelilor electrice se vor prezenta în memoriul tehnic atașat.

Pentru a evita realizarea unor studii de coexistență, în zona de siguranță și protecție a rețelilor electrice nu se va propune amplasarea unor obiective noi (imobile, împrejurimi, drumuri de acces, spații de joacă, curți/zone 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 rețelilor 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 rețelilor 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 semnează 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



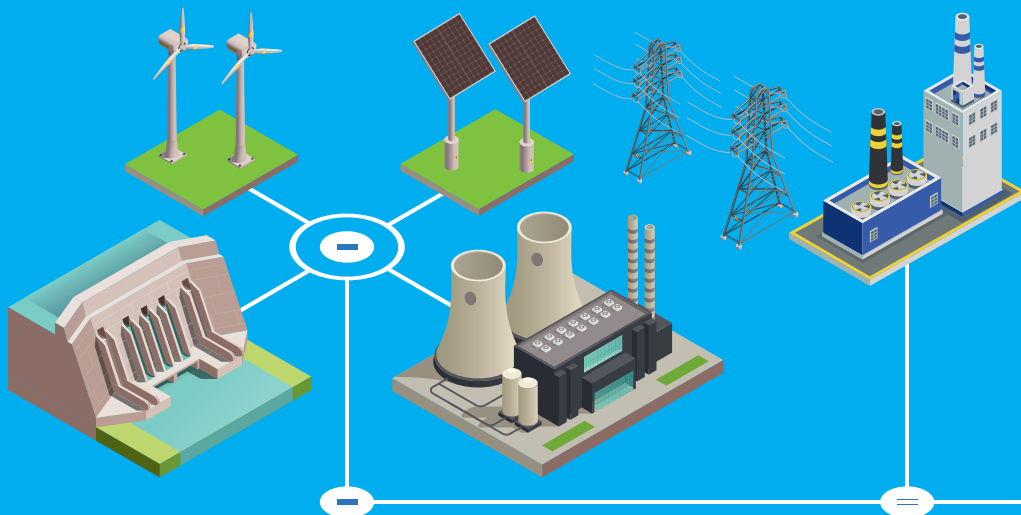
Producătorii de energie electrică:

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.



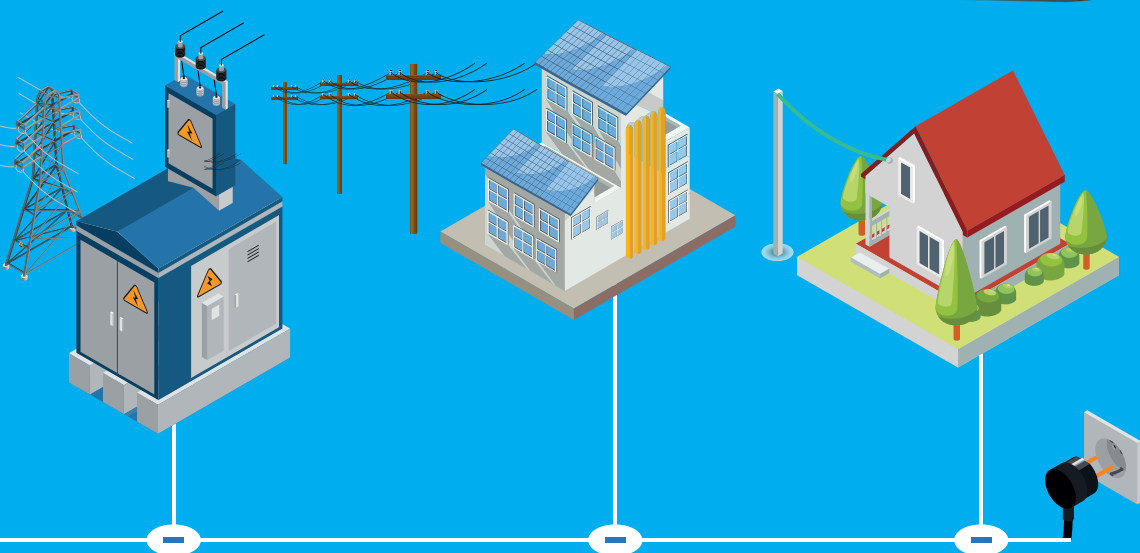
Producător

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 Buzău

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 Buzău.



Investiții în infrastructura energetică a județului Buzău



Modernizare Stația Buzău Est

Modernizare Matești



Modernizare Ciuta



Modernizare Lunca Pripor



Modernizare Oreavu



Modernizare Bălteni





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 Romania - Sucursala Buzău a realizat investiții de modernizare și dezvoltare a rețelei electrice în valoare de 162,48 milioane de lei, dintre care peste 108 milioane lei în perioada 2024-2025.

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

► modernizări rețele de distribuție

- Upgrade și integrare în SCADA circuite secundare aferente stațiilor de transformare din cadrul DEER SA - SDEE Buzău – Stația 110/6 kV Buzău Sud; Stația 110/20kV Contactoare; Stația 110/20kV Maxenu; Stația 110/20kV Beceni; Stația 110/20kV Costieni; Stația 110/20KV Pogoanele
- Modernizare RED zona PTA 0343 Pogonele și zona PTA 0108 Pogonele, jud. Buzău
- Modernizare transformatoare de putere 20/0,4kV din gestiunea COR MT/JT Buzău
- Modernizare și integrare în SCADA stația de transformare 110/20/6 kV Buzău Est
- Modernizare RED sat Bădila, comuna Pârscov jud. Buzău
- Modernizare RED sat Ciuta, comuna Măgura jud. Buzău
- Modernizare RED cartier Zidari, municipiul Râmnicu Sărat, jud Buzău
- Instalare și/sau modernizare sisteme de securitate formate din: antifracție, control acces și televiziune cu circuit închis, la unitățile din cadrul SR Buzău
- Modernizare RED sat Lunca Pripor, oraș Nehoiu jud. Buzău
- Modernizare RED comuna CA Rosetti jud. Buzău: satele Cotu Ciorii și Bălteni

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



- Extindere rețea electrică în localitatea Mărăcini, com. Mărăcini, zona străzilor Panduri, Zefirului și Mălăiești II, județul Buzău
- Extindere RED în localitatea Bentu, comuna Gălbinași din zona Tarlăua 19, jud Buzău
- Extindere RED în localitatea Buzău str. D Filipescu, jud. Buzău pentru alimentarea cu energie electrică și contorizare individuală bloc 5, bloc 1G și bloc C3
- Extindere RED Mărăcini, zona Potoceni Căpățânești
- Extindere rețea electrică în com. Vadu Pașii zona satului Scurtești
- Extindere RED Gălbinași, zona str. Libertăți și Răsăritului
- Extindere RED Focșănei și Scurtești, zona DJ203K
- Realizarea rețelei electrice de interes public necesară pentru alimentarea cu energie electrică Ansamblu 4 locuințe parter + 1 etaj, amplasat în localitatea Mărăcini

În perioada **2024-2025, DEER - Sucursala Buzău** 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 20 kV Apa Oreavu, jud. Buzău
- Modernizare PTA20/0,4 kV, înlocuire transformatoare de putere din gestiunea SR Buzău
- Modernizare PTZ-uri , înlocuire transformatoare de putere din gestiunea SR Buzău
- Îmbunătățirea condițiilor tehnice de alimentare cu energie electrică a consumatorilor alimentați din LEA 20kV Padina (buclare LEA 20kV Padina – LEA 20kV Rușetu)
- Modernizare LEA JT din zona PTA 0018 Boboc, PTA0070 Cochirleanca, PTA 00091 Cochirleanca, localitățile Boboc și Cochirleanca, com. Cochirleanca, jud. Buzău
- Modernizare LEA JT și injecție de putere din zona PTA 9184 IVC Zoita, localitatea Cuculeasa, com. Ziduri, jud. Buzău
- Modernizare LEA JT din zona PTA 0037 și PTA 0097, localitatea Mătești, com Sapoca, jud. Buzău





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

- Lucrare de Extindere rețele electrice de distribuție în comuna Poșta Câlnău, sat Zilișteanca jud. Buzău – str. Europei și Orizont

Pentru **anul 2026, DEER – Sucursala Buzău** are planificate investiții în valoare de circa **45,50 milioane lei**. Printre proiectele principale se numără:

► **modernizări rețele de distribuție**

- Modernizare și integrare în SCADA stația 110 kV Buzău Sud
- Modernizare rețea LEA JT și injecție de putere în satul Rubla, comuna Valea Râmnicului, jud. Buzău
- Modernizare LEA de joasă tensiune și injecție de putere în satul Valea Râmnicului, comuna Valea Râmnicului, jud Buzău
- Modernizare rețea LEA JT și injecție de putere în satul Oreavu com. Valea Râmnicului, jud. Buzău
- Îmbunătățire condiții de exploatare instalații de distribuție 20kV zona Mărcineni, județul Buzău
- Modernizare și securizare branșamente electrice SR Buzău – Etapa 1 - Zona Berca, sat Măgura, com. Măgura
- Modernizare și securizare branșamente electrice SR Buzău – Etapa 1 - Zona Berca, sat Unguriu, com. Unguriu, jud. Buzău

► **eliberări amplasamente**

- Dezafectare Stâlpi Retea Electrică LEA 110 KV existenți pe N.C. 71312 și construire rețea electrică subterana pe un nou traseu

► **extinderi rețele de distribuție**

- Lucrări de extindere rețele electrice Vernești
- Lucrări de extindere rețele electrice Comuna Gălbinași, sat Bentu, str. Trandafirilor
- Lucrări de extindere rețele electrice Comuna Vadu Pașii, sat Focșanei, str. Ion Băieșu și sat Băjani, str. Alexandriei
- Lucrări de extindere rețele electrice comuna Vadu Pașii, sat Vadu Pașii, str - și sat Scurtești, str. Marginea și Alea Morii



► digitalizare și modernizare



- Implementare Sisteme de Monitorizare Inteligenta (SMI) la nivelul localităților Cochirleanca și Gara Bobocu, jud. Buzău
- Implementare SMI la nivelul municipiului Buzău (27369 bucăți)
- Implementare SMI în localitatea Vernești (60K), jud. Buzău
- Implementare SMI în localitatea Cândești, jud. Buzău
- Implementare SMI în localitatea Mătești, jud. Buzău (Luna)
- Automatizarea RED MT din zona Muntenia Nord, în vederea identificării și izolării zonei de rețea cu defect.

Tradiția energetică în județul Buzău

Istoria energiei electrice în județul Buzău este strâns legată de transformarea orașului și a comunităților sale, de dezvoltarea industriei și de nevoia de a construi, pas cu pas, o infrastructură capabilă să susțină progresul economic și social.

Primele preocupări pentru electrificarea orașului Buzău datează de la începutul secolului XX, când, în 1907, inginerul V. Delescu realiza un studiu privind producerea și distribuția energiei electrice, propunând construirea unei centrale cu motoare Diesel și a unei rețele de distribuție în curent continuu la 220 V. Consiliul Tehnic Superior al Primăriei avizează favorabil proiectul de iluminat al orașului.

În anii următori, proiectele de electrificare au prins contur. În anul 1914, societatea "Electrică Cîmpina" a avut inițiativa realizării unei legături regionale, prin construirea unei linii electrice aeriene de 105 km cu uzina electrică a orașului Cîmpina, iar în 1915 a fost recepționată centrala electrică amplasată în subsolul Palatului Comunal, destinată alimentării iluminatului interior.

Un moment esențial în dezvoltarea sistemului energetic local l-a reprezentat înființarea, în 1925, a Societății Comunale de Electricitate Buzău, având ca obiect producerea și distribuirea energiei electrice pentru utilizări casnice și iluminatul public. În 1928 a fost pusă în funcțiune noua Uzină Electrică din Râmnicu Sărat de 1.000 CP, care asigura alimentarea rețelei locale și care a funcționat până în anul 1959. Electrificarea a devenit, astfel, parte din viața cotidiană a comunității.

În anul 1937 se introduce iluminatul electric în localitățile Patârlagele și Valea Viei, iar în 1940, circa 70 de kilometri de străzi din orașului Buzău erau deja iluminați electric, apărând și primele utilizări industriale ale energiei electrice. Acesta reprezintă un indicator clar al ritmului de dezvoltare a infrastructurii energetice și al modernizării urbane.

După cel de-Al Doilea Război Mondial, procesul de electrificare a fost accelerat de politica de industrializare a statului român. Un pas important îl reprezintă integrarea treptată a Buzăului în sistemul energetic regional și național prin punerea în funcțiune a primei stații de 110 kV din județ în 1958, stația Buzău-Nord, alimentată din LEA 110 kV Focșani – Buzău.

Un moment de reorganizare instituțională survine în anul 1983, odată cu înființarea "Întreprinderii de Rețele Electrice Buzău". După anul 1989, în contextul transformărilor economice și instituționale, operatorul de distribuție din județul Buzău funcționează sub diverse titulaturi, reflectând etapele succesive de reorganizare – de la Filiala de Rețele Electrice Buzău la SDEE Buzău.

Ulterior, în cadrul reorganizării Grupului Electrica, activitatea de distribuție a fost preluată de compania Distribuție Energie Electrică Romania (DEER), înființată în anul 2021 prin fuziunea companiilor de distribuție din trei zone importante ale României: Muntenia Nord, Transilvania Nord și Transilvania Sud.

Astăzi, tradiția energetică a județului Buzău continuă printr-o infrastructură modernă de distribuție și prin investiții care urmăresc creșterea siguranței, eficienței și rezilienței rețelelor, în sprijinul dezvoltării durabile a comunităților din județ.

Date statistice Sucursala Buzău



Energia electrică distribuită:
861.264 MWh



Număr de consumatori:
212.364



Volum de instalații:

LEA/LES 110 KV	285.28 km
LEA/LES MT	2,270.62 km
LEA/LES JT	9,311.82 km
Stații 110 kV	16 buc.
Posturi Transformare	1431 buc.

Date de contact

DEER - Sucursala Buzău



Str. Mareșal Averescu, nr.3, Buzău, jud. Buzău



0238 405701



office.buzau@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