



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Direcția Investiții

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
Transelectrica SA - Sediul Social: Str. Olteni, nr. 2-4, C.P. 030786, București,
România, Număr de ordine în Registrul Comerțului: J2000008060404,
Cod Unic de Înregistrare 13328043; Telefon +4021 270 04 53, Fax +4021 303 56 10
Capital subscris și vărsat: 733.031.420 lei

www.transelectrica.ro

Nr. 20952 / DI / 16.04.2026

NOTA

privind stabilirea de către Adunarea Generală a Acționarilor a Programului de investiții al CNTEE „Transelectrica” - SA pentru anul 2026 și a cheltuielilor de investiții estimate pentru anii 2027 și 2028

1. Programul de investiții al CNTEE „Transelectrica” - SA pentru anul 2026 și cheltuielile de investiții estimate pentru anii 2027 și 2028

Programul de Investiții al CNTEE „Transelectrica” – SA pentru anul 2026, precum și cheltuielile de investiții estimate pentru anii 2027 și 2028 (**PAI 2026**), a fost întocmit de către Departamentul Management Program de Investiții din cadrul Direcției Investiții, având la bază următoarele elemente:

- prioritățile investiționale propuse prin Planul de Dezvoltare a RET - perioada 2026 – 2030 - 2035;
- propunerile primite din partea Managerilor de Program și a Managerilor de Proiect din cadrul Direcției Investiții și a entităților organizatorice din cadrul CNTEE „Transelectrica” – S.A.;
- propunerile primite din partea Sucursalelor teritoriale de transport ale Companiei;
- principalele riscuri care pot afecta realizarea PAI 2026.

În anul 2026, în programul de investiții al CNTEE „Transelectrica” – SA au fost prevăzute sume pentru proiectarea și execuția proiectului de investiții „*Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei electrice, destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile CNTEE ‘Transelectrica’ SA*”.

Având în vedere faptul că acest proiect de investiții este **finanțat din fonduri europene nerambursabile prin PNRR** și că nerealizarea subinvestiției 5.a („Instalarea de centrale electrice fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei, destinate alimentării serviciilor interne din stațiile electrice ale CNTEE ‘Transelectrica’ – SA”) în durata contractuală de finalizare, conform termenului stabilit în contractul de finanțare prin PNRR, conduce la pierderea finanțării pentru cele 3 subinvestiții incluse în Investiția 5, „**Eficientizarea, modernizarea și digitalizarea rețelei naționale de transport a energiei electrice**”, subinvestiții pentru care nu este prevăzută la acest moment posibilitatea de finanțare din fonduri proprii, acest proiect va fi tratat separat, pentru o mai clară reprezentare viitoare a realizărilor lunare ale PAI 2026.

Structura Cheltuielilor de investiții pentru anul 2026 și a cheltuielilor de investiții estimate pentru anii 2027 și 2028 pe categorii de cheltuieli se prezintă astfel:

(mii lei, fără TVA)

Nr. crt.	Categorii de cheltuieli	2026	2027	2028
	Total general (A+B)	914.166,1	1.592.765,3	1.259.590,7
A	Cheltuieli totale proprii Companiei (A1+A2)	788.374,7	1.564.628,6	1.255.817,5
A1	Cheltuieli proprii Companiei	647.201,6	1.564.628,6	1.255.817,5
<i>I</i>	<i>Investiții în continuare</i>	<i>522.280,8</i>	<i>1.048.829,6</i>	<i>448.202,5</i>
<i>II</i>	<i>Investiții noi</i>	<i>13.645,3</i>	<i>433.084,3</i>	<i>678.572,6</i>
<i>III</i>	<i>Alte cheltuieli de investiții</i>	<i>111.275,5</i>	<i>82.714,7</i>	<i>129.042,4</i>
A2	Cheltuieli proprii Companiei - PNRR	141.173,1	0	0
B	Cheltuieli de investiții finanțate din tarif de racordare	125.791,4	28.137,7	3.773,2

Structura Cheltuielilor de investiții pentru anul 2026 și a cheltuielilor de investiții estimate pentru anii 2027 și 2028 pe entități organizatorice se prezintă după cum urmează:

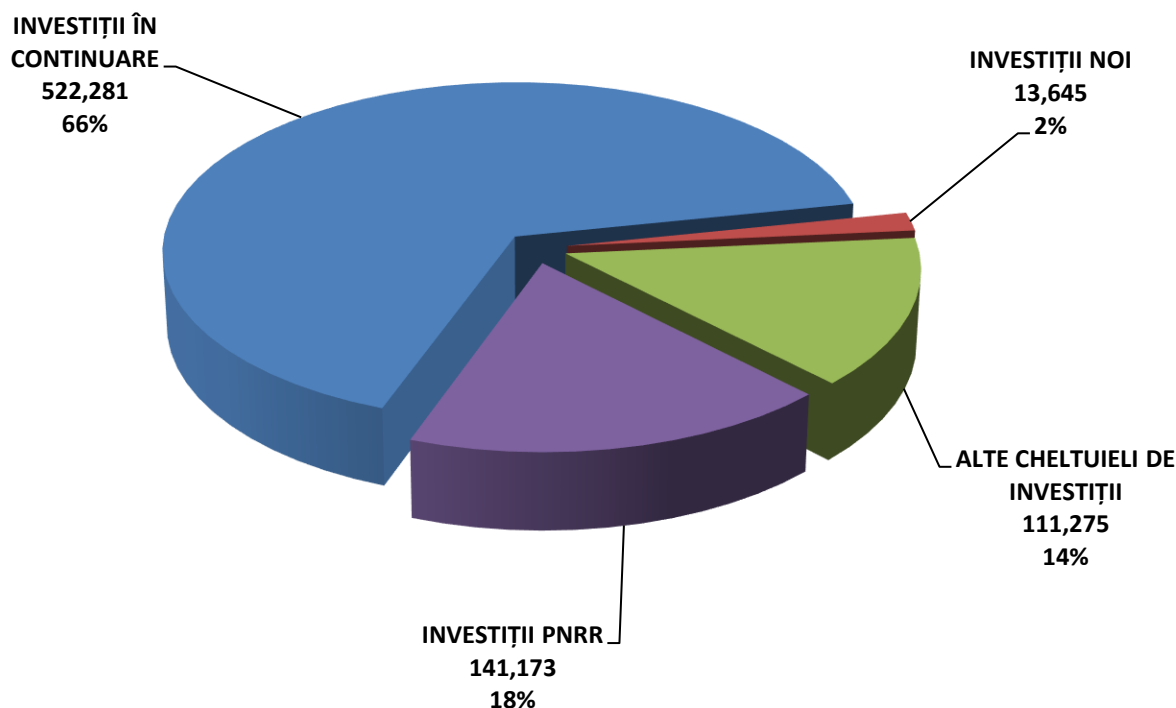
(mii lei, fără TVA)

Nr. crt.	Sinteza pe entități:	2026	2027	2028
	Total general (I+II+III)	914.166,1	1.592.765,3	1.259.590,7
I	Total DI, din care:	647.595,9	1.124.178,6	674.169,0
	Proprii Companiei	493.434,4	1.124.178,6	674.169,0
	Proprii Companiei - PNRR	141.173,1	0,0	0,0
	Tarif de racordare	12.988,4	28.137	3.773
II	Total STT-uri, din care:	165.699,8	227.734,0	141.078,0
	Proprii Companiei	52.896,8	199.597	137.305
	Tarif de racordare	112.803,0	28.137	3.773
III	Total Direcții Companiei	100.870,4	240.852,7	444.343,7

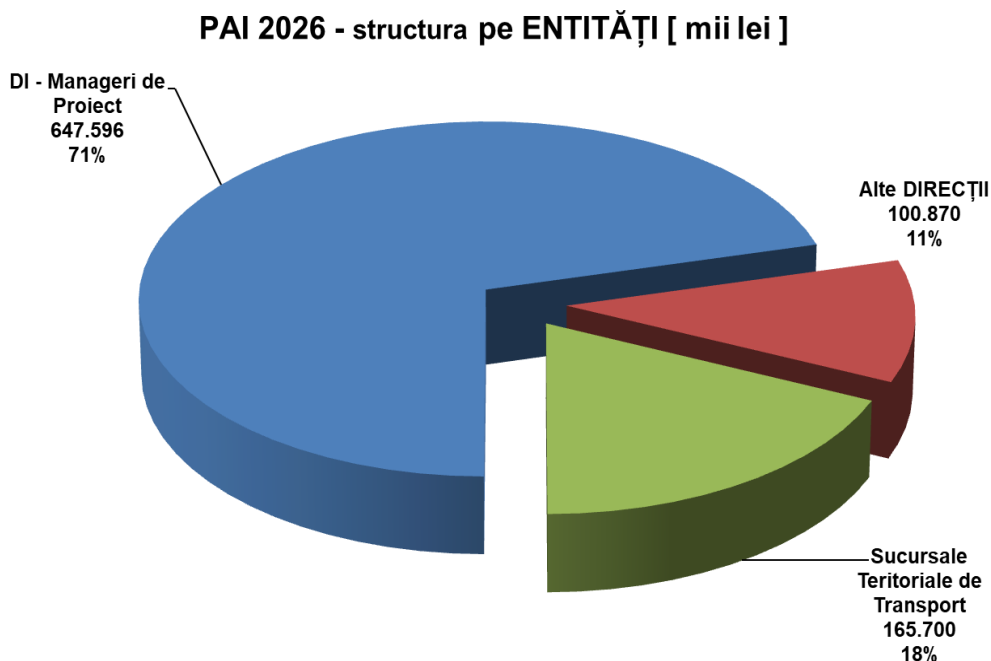
Programul de investiții pentru anul 2026 și estimarea cheltuielilor pentru anii 2027 și 2028 sunt detaliate în **Anexa 1**.

Structura cheltuielilor de investiții proprii Companiei din anul 2026

Categorii de cheltuieli PAI 2026 [mii lei]



Cheltuielile de investiții totale din anul 2026 structurate pe entități



2. Precizări privind proiectele majore de investiții din PAI 2026

A. Principalele obiective de investiții majore ale căror contracte de execuție s-au încheiat în anii anteriori și care se vor afla în anul **2026** în etapa de derulare lucrări de execuție (*investiții în continuare*), structurate conform capitolelor din **Planul de Dezvoltare**, sunt:

Nr. crt.	Obiectiv de investiții	An PIF
Retehnologizare RET - 9 proiecte de investiții		
1	Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea - Etapa II	2026
2	Retehnologizare stația 400/110/20 kV Smârdan	2027
3	Modernizare stația 220/110 kV Calafat	2026
4	Retehnologizare stația 110 kV Medgidia Sud	2028
5	Retehnologizarea stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu	2026
6	Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu	2026
7	Înlocuire Transformator nr. 4 - 250 MVA, 400/110 kV în stația 400/110 kV Drăgănești Olt	2026
8	Achiziție și montare bobină de compensare în stația 400 kV Porțile de Fier	2027
9	Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în stația 220/110/20 kV și retechnologizarea medie tensiune și servicii interne c.c. și c.a. în stația 220/110/20 kV Ghizdaru	2027

Integrarea producției din Dobrogea și Moldova – 4 proiecte de investiții		
10	Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavoda și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip SMART GRID)	2026
11	LEA 400 kV d.c. (1ce) Constanța Nord - Medgidia Sud	2027
12	Trecerea la 400 kV a LEA 220kV Brazi Vest – Teleajen – Stâlpul inclusiv Achiziție AT 400MVA 400/220/20kV și lucrări de extindere stațiile 400kV și 220kV aferente, în stația 400/220/110kV Brazi Vest, din care: - Trecerea la 400 kV a stației Teleajen și rețehnologizarea stației 110 kV Teleajen	2028
13	Trecerea la 400 kV a LEA 220kV Brazi Vest – Teleajen – Stâlpul inclusiv Achiziție AT 400MVA 400/220/20kV și lucrări de extindere stațiile 400kV și 220kV aferente, în stația 400/220/110kV Brazi Vest, din care: - LEA 400 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlpul - Extinderea stației Brazi Vest (inclusiv AT4)	2027
Integrarea producției din alte zone – 1 proiect de investiții		
14	Stația 220 kV Ostrovu Mare	2027
Creșterea capacității de interconexiune – 7 proiecte de investiții		
15	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: LEA 400 kV d.c. Reșița-Timișoara-Săcălaz	2027
16	Retehnologizare stația 110 kV Timișoara și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara	2028
17	Stația 400 kV Stâlpul și Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în stația electrică Stâlpul - echipamente	2027
18	LEA 400 kV d.c. Gutinaș - Smârdan	2027
19	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. LEA 400 kV Timișoara - Arad (etapa III)	2029
20	Construirea unei noi Linii Electrice Aeriene (LEA) de 400 kV simplu circuit (s.c.) Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN	2031
21	LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României	2029
Alte proiecte în derulare – 2 proiecte de investiții		
22	Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS (SF, PT, CS)	2027
23	Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei electrice, destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile CNTEE 'Transelectrica' SA – loturile 1, 4 și 6	2026

Valoarea totală a investițiilor în continuare este de **522.281 mii lei** reprezentând **66,25 %** din Cheltuielile de investiții proprii Companiei.

B. Obiectivele de investiții a căror execuție se va demara în anul **2026** sau anii imediat următori (**Investiții noi**) însumează **154.818 mii lei**, respectiv **19,64 %** din Cheltuielile de investiții proprii Companiei.

Din valoarea totală a acestor investiții, **141.173,1 mii lei** sunt alocați proiectului de investiții „**Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei electrice, destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile CNTEE ‘Transelectrica’ SA**” finanțat din PNRR, reprezentând **17,91%** din valoarea totală a Cheltuielilor de investiții proprii Companiei.

La data întocmirii prezentei note, toate cele 6 loturi aferente investiției sunt în faza de derulare contracte de proiectare și execuție lucrări, pentru loturile **1, 4 și 6** acestea fiind semnate în 18.11.2025 iar pentru loturile 2, 3 și 5 în 11.03.2026.

Principalele obiective de investiții majore, care în anul 2026 se vor afla în diferite stadii ale procedurii de achiziție, structurate conform capitolelor din **Planul de Dezvoltare**, sunt:

Nr. crt.	Obiectiv de investiții
Retehnologizare RET – 4 proiecte de investiții	
1	Retehnologizare stația 110 kV Medgidia Sud - lucrări
2	Proiect Pilot - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală
3	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori
4	Proiect pilot DigiTEL Green – Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului
Siguranța alimentării consumatorilor – 1 proiect de investiții	
5	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de nord-est a Municipiului București racordați în stația 220/110/10 kV Fundeni
Creșterea capacității de interconexiune – 1 proiecte de investiții	
6	Retehnologizare stația 110 kV Arad și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. <i>Stația 400 kV Arad (etapa III)</i>
Alte proiecte: 1 proiect de investiții	
7	National Phasor Data System connected to International Phasor Data Exchange - Platformă Națională de Sincrofazori, conectată la Platforma Internațională pentru schimb Date Sincrofazori (IPDE)

C. Principalele obiective de investiții aflate pregătire / derulare procedură de achiziție contracte proiectare sau în diferite etape de proiectare, *inclusiv obținere de avize, acorduri, autorizații, emitere HG pentru declanșare proceduri de expropriere*, sunt:

Nr. crt.	Obiectiv de investiții
----------	------------------------

<i>Retehnologizare RET - 4 proiecte de investiții</i>	
1	Modernizare stația 220/110/20 kV Fântânele
2	Înlocuirea unităților de transformare T1 și T2 250 MVA, 400/110 kV din stația 400/110 kV Constanța Nord
3	Retehnologizare stația 400/220/110 kV Urechești
4	Servicii de proiectare SF + CS pentru achiziție servicii de proiectare și execuție lucrări pentru „Înlocuire AT și Trafo în stații electrice Etapa 3”
<i>Siguranța alimentării consumului - 1 proiect de investiții</i>	
5	Stație 400/110kV Botoșani de injecție din LEA 400kV Suceava - Bălți în RED și instalarea unei bobine compensare energie reactivă
<i>Integrarea producției din Dobrogea și Moldova și alte zone – 5 proiecte de investiții</i>	
6	Mărirea capacității de transport LEA 220 kV Gutinaș - Dumbrava
7	Mărirea capacității de transport LEA 220 kV Dumbrava - Stejaru
8	Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Fântânele - Ungheni
9	LEA 400 kV d.c. Stâlp-Brașov (1 circuit echipat)
10	Mărirea capacității de transport LEA 400 kV București Sud - Gura Ialomiței
<i>Integrarea producției din centrale - Alte zone - 2 proiecte de investiții</i>	
11	Reconductorarea LEA 220 kV Turnu Măgurele - Ghizdaru
12	Reconductorarea LEA d.c. 220 kV București Sud - Ghizdaru
<i>Creșterea capacității de interconexiune – 5 proiecte de investiții</i>	
13	Montare AT1 400 MVA, 400/220 kV în stația 400/220 kV Roșiori + Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 400/220 kV Roșiori
14	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa III: <i>Stația 400 kV Săcălaz</i>
15	Realizare LEA 400kV Nădab-Bekescaba circ.2 și lucrări conexe în stația 400kV Nădab
16	LEA 400kV Gutinaș (RO) - Strășeni (MD) pe teritoriul României
17	Construirea unei noi LEA 400 kV s.c. de interconexiune între Oradea (RO) și Debrecen Dél (înlocuiește conform modificare MAVIR la TYNDP 2024 investiția LEA 400kV Oradea-Jozsa)

3. Proiecte de investiții care beneficiază de finanțare din fonduri europene

Nr Crt	Denumirea proiectului	Status finanțare	Valoare estimată / contractată LEI	Val. nerambursabilă LEI
Programul Operațional Infrastructură Mare (POIM) și Programul dezvoltare durabilă (PDD)				
1	LEA 400 kV d.c. Gutinaș-Smârdan	Contract finanțare 276/03.10.2019	355.205.008,13	Etapa I 138.136.986,79 lei Etapa II 100.339.057,89 lei
Fondul pentru modernizare				
1	LEA 400 kV d.c. Constanța Nord - Medgidia Sud	Contract finanțare 1/10.10.2022/ C947/11.10.2022	134.533.516 lei	111.873.780,08 lei
2	Construirea unei noi Linii Electrice Aeriene (LEA) de 400 kV simplu circuit (s.c.) Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN	Contract finanțare 2/10.10.2022/ C948/11.10.2022	688.354.977 lei	492.452.329,63 lei
3	"Axul Banat", Etapa II LEA 400 kV Reșița – Timișoara-Săcălaz	Contract finanțare 3/10.10.2022/ C949/11.10.2022	199.990.355 lei	309.511.185,12 lei
	"Axul Banat", Etapa II Retehnologizare stația 110 kV Timișoara și trecerea la 400 kV		206.590.890 lei	
4	"Axul Banat", Etapa III LEA 400 kV Timișoara/Săcălaz – Arad	Contract finanțare 4/10.10.2022/ C950/11.10.2022	185.212.633 lei	279.809.124,03 lei
	"Axul Banat", Etapa III Retehnologizare stația 110kV Arad și Stația 400 kV Arad		152.022.883 lei	
	"Axul Banat", Etapa III Stația 400 kV Săcălaz		150.000.000 lei	
5	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Brazi Vest-Teleajen-Stâlpu: LEA 400 kV Brazi-Vest-Teleajen-Stalpu, Extindere statia Brazi Vest	Contract finanțare 5/10.10.2022/ C951/11.10.2022	161.456.090 lei	248.478.774,69 lei
	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Brazi Vest-Teleajen-Stâlpu: Statia 400 kV Teleajen si re tehnologizare statia de 110 kV		161.945.981 lei	
6	Proiect pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală	Contract finanțare 6/10.10.2022/ C952/11.10.2022	414.342.926 lei	228.474.337,86 lei
7	Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu	Contract finanțare 7/10.10.2022/ C953/11.10.2022	260.233.966 lei	254.651.970,65 lei
8	Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip SMART GRID)	Contract finanțare 8/10.10.2022/ C954/11.10.2022	30.349.884 lei	50.968.365,49 lei
9	Digitalizarea RET prin instalarea a 2 sisteme online pt Contorizarea și managementul datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro, si pt Monitorizarea calitatii energiei electrice: Sistem de Monitorizare a Calitatii Energiei Electrice (Power Quality Monitoring System)	Contract finanțare C955/ 11.10.2022	22.892.842 lei (componenta de investiții)	88.806.776,94 lei (valoare ce include și investiția finalizată „Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare...”
10	Proiect pilot DigiTEL Green – Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului	Contract finanțare 62/11.10.2022 C101/20.02.2024	297.722.125 lei	240.582.164,42 lei
11	Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Trecerea LEA 400 kV Isaccea-Tulcea Vest de la simplu circuit la dublu circuit	Contract finanțare 262/27.09.2024 C880/27.09.2024		318,893,345.47 lei
Programul Național pentru Redresare și Reziliență (PNRR)				

1	Subinvestiția 5a. Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei electrice destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile C.N.T.E.E. Transelectrica S.A	Contract finanțare 20/12613/09.04.2024 C259/09.04.2024	139.817.192 lei (include valoarea contractată loturi 1, 4, 6 și estimată loturi 2, 3, 5)	281.186.000 lei Pentru Investiția 5 (a, b și c)
---	---	--	---	---

4. Riscuri care pot afecta realizarea PAI 2026 – *cheltuieli proprii Companiei*

A. Externe:

Întârzieri în realizarea lucrărilor conform estimărilor prevăzute și termenelor contractuale, cauzate în principal de:

- situația economică mondială, respectiv războiul din Ucraina și criza energetică;
- contextul legislativ;
- situația financiară a unor proiectanți sau executanți;
- întârzieri semnificative în emiterea de HG pentru declanșare proceduri de expropriere / scoatere din fond forestier;
- numărul redus al firmelor de proiectare / execuție în domeniu, fapt ce conduce la nefinalizarea procedurilor de achiziție publică;

Impactul acestor riscuri ar putea fi circa 8 % din cheltuielile de investiții proprii Companiei

B. Interne (alte cauze) - cu un impact de 2 %

În condițiile apariției acestor constrângeri, gradul de realizare al Programului de investiții (cheltuieli proprii Companiei) va fi de aproximativ 90%.

C. Legate de finanțarea nerambursabilă prin PNRR - cu un impact de 18% din Cheltuielile totale proprii Companiei.

- nerealizarea la timp a contractelor de proiectare și execuție lucrări pentru loturile 2, 3, 5 aferente subinvestiției 5.a „Instalarea de centrale electrice fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei, destinate alimentării serviciilor interne din stațiile electrice ale CNTEE ‘Transelectrica’ – SA” în durata contractuală de finalizare, conform termenului stabilit în contractul de finanțare prin PNRR;

Menționăm că materializarea riscurilor prevăzute la alineatul de mai sus conduce la pierderea finanțării pentru toate 3 subinvestițiile incluse în Investiția 5, „Eficientizarea, modernizarea și digitalizarea rețelei naționale de transport a energiei electrice”, cu o valoare totală aprobată a finanțării de 56.237.200 euro.

- neîncasarea fondurilor europene nerambursabile prevăzute în contractul de finanțare prin PNRR pentru subinvestiția 5.a, **pentru care nu este prevăzută la acest moment posibilitatea de finanțare din fonduri proprii**, în condițiile în care:

- ANRE a solicitat prin Adresa 42041/15.03.2024 înregistrată TEL cu nr. 13339/18.03.2025 „*transmiterea unei hotărâri/decizii din partea conducerii CNTEE Transelectrica SA care să prevadă că investițiile în aceste instalații de stocare au fost aprobate, iar finanțarea acestor investiții va fi asigurată integral din fonduri nerambursabile*”;

- Transelectrica a răspuns la această solicitare prin adresa nr. 18854/11.04.2025, afirmând că: „*Dimensionarea finanțării nerambursabile a proiectului prin PNRR/RePowerEU a fost realizată având în vedere acoperirea integrală a costurilor necesare pentru realizarea proiectului. Valoarea contractului de finanțare semnat, aflat în vigoare la data prezentă, acoperă 100% din necesarul estimat de finanțare pentru realizarea proiectului.*”

- Ca urmare a modificării și completării HG nr. 907/2016, prin adăugarea capitolului 7 – cheltuieli aferente marjei de buget și pentru constituirea rezervei de implementare pentru ajustarea de preț, Devizele Generale aferente acestei investiții au fost actualizate conform prevederilor legale;
- Prin Adresa nr. 29639/21.07.2025 Transelectrica a transmis către ANRE Devizele generale actualizate, împreună cu mențiunea că valoarea cuprinsă la capitolul 7 al devizului general precum și costurile de înlocuire a bateriilor nu sunt cuprinse în contractul de finanțare, comunicând astfel ANRE că „*în urma efectuării studiilor de fezabilitate s-a constatat necesitatea **suplimentării** fondurilor nerambursabile PNRR cu o componentă de fonduri proprii*”;
- Răspunsul ANRE a fost transmis prin Adresa nr. 106844/10.09.2025, comunicând că: „*aprobarea realizării acestor investiții necesită validarea rezultatelor analizei cost-beneficiu, pentru fiecare instalație de producere și stocare în parte*” și reamintind că „*OTS are obligația de a transmite anual, pe toată durata de viață reglementată a instalațiilor, o situație cu costurile și beneficiile realizate pentru fiecare investiție în parte, în scopul validării prevăzute în cadrul art. 12 al Procedurii*”.

. În condițiile apariției acestor constrângeri, gradul de realizare al Programului de investiții (cheltuieli proprii Companiei) va fi de aproximativ 72%.

5. Hotărârea propusă

Având în vedere cele prezentate mai sus și prevederile art. 14 alineatul (1) lit (i) din Actul Constitutiv al CNTEE “Transelectrica” - SA, actualizat în temeiul Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr. 1 / 26.01.2023 și intrând în vigoare la data de 30.03.2023 conform Hotărârii Directoratului nr. 21 / 20.02.2023, propunem Adunării Generale a Acționarilor următoarele:

- stabilirea Programului de investiții al CNTEE “Transelectrica” – SA pe anul 2026 și a estimării cheltuielilor de investiții pentru anii 2027 și 2028 (PAI 2026) pentru exercițiul financiar supus aprobării, conform anexei 1 la prezenta Notă și
- delegarea Directoratului Companiei să aprobe modificările (*reviziile și rectificările*) sumelor alocate și / sau obiectivelor de investiții cuprinse în PAI 2026, fără depășirea surselor de finanțare.

DIRECTORAT

Președinte,
**Ștefăniță
MUNTEANU**

Membru,
**Cătălin Constantin
NADOLU**

Membru,
**Vasile-Cosmin
NICULA**

Membru,
**Florin Cristian
TĂTARU**

DIRECȚIA INVESTIȚII

Director,
**Dorinel Constantin
VLADU**

Director adjunct,
Gabriel BĂLĂIȚĂ

Manager DMPI,
Simona CHIRIȚĂ

Expert DMPI,
Gheorghiuță MICU

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2026 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2027 ȘI 2028

PAI 2026 AGA

(mii lei, fara TVA)

Nr. crt.	Categoriile de cheltuieli	PAI 2026 AGA	Eșalonare Trimestrială - E				Estimare Program investiții:	
			Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	Anul 2027	Anul 2028
	CHELTUIELI DE INVESTIȚII-TOTAL GENERAL (A+B)	914,166	296,639	401,913	88,634	126,981	1,592,765	1,259,591
A	CHELTUIELI TOTALE PROPRII COMPANIEI (A1+A2)	788,375	264,095	349,145	75,143	99,992	1,564,629	1,255,817
A1	CHELTUIELI DE INVESTIȚII PROPRII COMPANIEI (I+II+III)	647,202	260,781	211,343	75,086	99,992	1,564,629	1,255,817
	INVESTIȚII ÎN CONTINUARE ȘI NOI (I+II) - TOTAL, din care:	535,926	247,971	158,335	68,098	61,521	1,481,914	1,126,775
<i>I</i>	<i>INVESTIȚII ÎN CONTINUARE (I.A+I.B), din care:</i>	522,281	246,048	157,133	67,206	51,894	1,048,829.6	448,202.5
<i>I.A</i>	<i>Investiții majore în continuare</i>	520,586	245,365	156,833	66,494	51,894	1,044,915	448,202
<i>I.B</i>	<i>Alte investiții în continuare</i>	1,695	683	300	712	0	3,914	0
<i>II</i>	<i>INVESTIȚII NOI (II.A+II.B), din care:</i>	13,645	1,924	1,202	892	9,627	433,084.35	678,572.6
<i>II.A</i>	<i>Investiții majore noi</i>	8,999	1,154	8	7	7,830	373,641	650,992
<i>II.B</i>	<i>Alte investiții noi</i>	4,647	770	1,194	885	1,798	59,443	27,581
<i>III</i>	<i>ALTE CHELTUIELI DE INVESTITII, din care:</i>	111,275	12,810	53,008	6,988	38,471	82,714.7	129,042.4
<i>A</i>	<i>Achiziții de imobile, inclusiv terenuri</i>	0	0	0	0	0	0	0
<i>B</i>	<i>Dotari independente</i>	79,316	380	48,267	1,416	29,252	40,264	62,953
<i>C</i>	<i>Cheltuieli pentru elaborarea de SPF, a SF, a altor studii aferente obiectivelor de investiții, inclusiv cheltuielile necesare pentru obținerea avizelor, autorizațiilor și acordurilor prevăzute de lege</i>	29,173	12,419	4,740	3,376	8,637	33,560	63,742
<i>D</i>	<i>Cheltuieli de expertiză, proiectare, asistență tehnică, pentru probe tehnologice, teste, predare la beneficiar și de execuție privind consolidările și intervențiile pentru prevenirea sau înlăturarea efectelor produse de acțiuni accidentale și calamități naturale ...</i>	51	0	0	50	1	6,851	2,347
<i>E</i>	<i>Lucrări de foraj, cartarea terenului, fotogrammetrie, determinări seismologice, consultanță și alte cheltuieli de investiții ce nu se regăsesc la celelalte categorii de investiții</i>	2,736	10	0	2,146	580	2,040	0
<i>F</i>	<i>Cheltuieli de expertiză, proiectare, asistență tehnică, pentru probe tehnologice și teste, predare la beneficiar și de execuție privind reparațiile capitale, precum și alte categorii de lucrări de intervenții, ...</i>	0	0	0	0	0	0	0
A2	CHELTUIELI DE INVESTIȚII PROPRII COMPANIEI - PNRR	141,173	3,314	137,802	57	0	0	0
B	CHELTUIELI DE INVESTIȚII CU FINANȚARE DIN TARIFUL DE RACORDARE	125,791	32,543	52,768	13,491	26,989	28,137	3,773

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2026 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2027 ȘI 2028

i.1 CHELTUIELI DE CAPITAL PENTRU "INVESTIȚII ÎN CONTINUARE" ȘI "INVESTIȚII NOI"

(mii lei, fara TVA)

Poziția în PAI 2026	Categorია cheltuielilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totala aprobată / actualizata	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2026	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
I	INVESTIȚII ÎN CONTINUARE (I.A+I.B) - TOTAL , din care:						522,280.82	246,047.53	157,133.20	67,206.46	51,893.63	1,048,829.61	448,202.46
I.A	INVESTIȚII MAJORE ÎN CONTINUARE - TOTAL , din care:						520,585.88	245,364.59	156,833.20	66,494.46	51,893.63	1,044,915.46	448,202.46
I.A.1	DIRECȚIA INVESTIȚII - TOTAL din care:						501,435.52	238,721.74	148,819.65	63,872.48	50,021.65	1,012,581.38	448,202.46
1	Modernizare stație 220/110 kV Calafat	D. Dir. 956 / 05.11.'25; D. Dir. 973 / 26.07.23; D. Dir. <i>MP:</i> <i>STT Craiova:</i>	108,268.63	68,857.55	65,276.96	2026	48,590.00 48,500.00 90.00	20,000.00 20,000.00 0.00	20,000.00 20,000.00 0.00	8,500.00 8,500.00 0.00	90.00 0.00 90.00	0.00 0.00 0.00	0.00 0.00 0.00
2	Stația 220 kV Ostrovu Mare	D. Dir. 227 / 21.03.24; D. Dir. 37 / 12.01.23; D. Dir. 1365 / 12.12.17; <i>MP:</i> <i>STT Craiova:</i>	129,757.88	80,994.53	76,944.04	2027	5,001.00 5,000.00 1.00	500.00 500.00 0.00	1,500.00 1,500.00 0.00	1,501.00 1,500.00 1.00	1,500.00 1,500.00 0.00	72,059.04 71,944.04 115.00	0.00 0.00 0.00
3	Achiziție și montare bobină de compensare în stația 400 kV Porțile de Fier	D. Dir. 1033 / 08.12.2025; D. Dir. 114 / 13.02.2024; Dec. Dir. 888 / <i>MP:</i> <i>STT Craiova:</i>	45,855.12	29,250.25	28,944.76	2027	5,058.60 5,000.00 58.60	558.60 500.00 58.60	1,500.00 1,500.00 0.00	1,500.00 1,500.00 0.00	1,500.00 1,500.00 0.00	21,964.29 21,944.76 19.53	0.00 0.00 0.00
4	Construirea unei noi Linii Electrice Aeriene (LEA) de 400 kV simplu circuit (s.c.) Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN	D. Dir. 893 / 14.10.25; Ordin MEAT nr 1176 / 16.05.24; D. Dir. 238 / 25.03.24; D. Dir. 800 / 13.06.23; H. CA 7 / 08.07.2010; <i>MP:</i> <i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i> <i>STT Bacau:</i> <i>STT Cluj:</i>	1,306,446.03	689,504.53	688,354.98	2031	6,059.57 4,000.00 10.17 2,044.40 5.00	1,515.08 1,500.00 5.08 10.00 0.00	2,700.00 1,500.00 0.00 1,200.00 0.00	922.28 500.00 5.08 417.20 0.00	922.20 500.00 0.00 417.20 5.00	139,072.58 137,500.00 5.08 1,562.50 5.00	137,506.00 137,500.00 0.00 1.00 5.00
5	LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României	Dec. Dir. 886 / 10.10.2025; Dec. Dir. 324 / 24.04.2025; Dec. Dir. nr. 952; <i>MP:</i> <i>STT Bacau:</i>	342,243.67	159,008.76	133,427.54	2029	1,305.00 500.00 805.00	5.00 0.00 5.00	500.00 0.00 500.00	450.00 300.00 150.00	350.00 200.00 150.00	37,319.67 37,000.00 319.67	40,744.57 40,000.00 744.57
6	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: LEA 400 kV d.c. Reșița-Timișoara-Săcălaz	D. Dir. 237 / 25.03.24; Ordin ME 717_ 29.05.2023; D D 381/29.3.'23; D. D 41/13.1.'23; <i>MP:</i> <i>STT Timișoara:</i>	376,836.69	235,936.06	199,990.35	2027	50,040.00 50,000.00 40.00	10,010.00 10,000.00 10.00	20,010.00 20,000.00 10.00	10,010.00 10,000.00 10.00	10,010.00 10,000.00 10.00	92,513.00 92,463.00 50.00	50,000.00 50,000.00 0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poziția în PAI 2026	Categorია cheltuielilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totala aprobată / actualizata	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2026	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
7	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. LEA 400 kV Timișoara - Arad (etapa III)	Ordin MEDAT 166 / 11.02.25; Dec. Dir. 462 / 03.06.24; Dec. Dir. 1175 / 13.12.2019;	293,755.42	185,477.80	185,212.63	2029	10,010.00	1,000.00	1,005.00	3,005.00	5,000.00	99,014.94	23,676.04
	MP:	10,000.00					1,000.00	1,000.00	3,000.00	5,000.00	98,964.94	23,646.04	
	STT Timișoara:	10.00					0.00	5.00	5.00	0.00	50.00	30.00	
8	LEA 400 kV d.c. (1ce) Constanța Nord - Medgidia Sud	Dec. Dir. 590 / 19.04.2023;	144,494.36	137,223.46	134,533.52	2027	15,207.20	1,503.60	2,600.00	5,103.60	6,000.00	111,561.32	100.00
	MP:	15,000.00					1,500.00	2,500.00	5,000.00	6,000.00	111,059.52	0.00	
	DAESDAFE - Servicii de audit financiar:	7.20					3.60	0.00	3.60	0.00	1.80	0.00	
	STT Constanța:	200.00	0.00	100.00	100.00	0.00	500.00	100.00					
9	Extinderea stației 400 kV Cernavodă - Etapa II	Dec. Dir. 575 / 15.05.2018	15,069.52	13,000.00	12,896.91	2023	644.85	644.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Extinderea stației 400 kV Cernavodă Etapa II - Racordare linii noi	Dec. Dir. 181 / 07.02.2017;	15,069.52	13,000.00	12,896.91		644.85	644.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I, din care:	Dec. CA 2 / 25.01.2012 pt. Etapa I	282,169.55	286,500.00	323,221.41	2024	7,413.00	7,363.00	50.00	0.00	0.00	10.00	0.00
	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad - Etapa I LEA 400 kV s.c. Portile de Fier - (Anina) - Reșița DP:	Dec. Dir. 985 / 25.08.2022; Ordin MEC 789/13.07.2016;	207,622.66	163,500.00	152,598.68		7,363.00	7,363.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	STT Timișoara:	50.00	0.00	50.00	0.00		0.00	10.00	0.00				
11	Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea (Etapa I +II)	D. Dir. 950 /19.07.2023;	209,703.45	157,781.90	158,828.98	2026	65,100.00	25,000.00	40,100.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea Etapa II	D. Dir. 1286 / 24.08.2021;	147,984.97	116,391.90	128,248.87		65,000.00	25,000.00	40,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	STT Constanța:	D. Dir. 989 / 16.02.2015					100.00	0.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00
12	Modernizarea instalațiilor de 110 și 400(220) kV din stația Focșani Vest	Dec. Dir. 593 / 27.06.2016; NF 2711 / 16.02.2015	49,808.53	23,000.00	22,252.79	2026	3,529.52	0.00	0.00	0.00	3,529.52	0.00	3.00
	STT Bacău:			1,872.04			3,529.52	0.00	0.00	0.00	3,529.52	0.00	3.00
13	Retehnologizare stația 400/110/20 kV Smârdan	D. Dir 1199 / 20.10.22;	203,810.92	110,000.00	135,018.02	2027	18,715.00	2,500.00	7,190.00	5,250.00	3,775.00	58,914.86	0.00
	MP:	15,000.00					2,500.00	5,000.00	3,750.00	3,750.00	58,914.86	0.00	
	STT Constanța:	3,715.00					0.00	2,190.00	1,500.00	25.00	0.00	0.00	
14	Retehnologizare stația 110 kV Timișoara și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara	Dec. Dir. 334 / 15.03.23; Dec. Dir. 147 / 15.02.2016; NF (TEL) 8369 / 01.10.2012	235,743.12	211,016.71	206,590.89	2028	20,010.00	20,000.00	5.00	5.00	0.00	95,050.00	87,610.89
	MP:	20,000.00					20,000.00	0.00	0.00	0.00	95,000.00	87,590.89	
	STT Timișoara:	10.00					0.00	5.00	5.00	0.00	50.00	20.00	

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poziția în PAI 2026	Categoría cheltuielilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totala aprobată / actualizata	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2026	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
15	Retehnologizare stația 110 kV Medgidia Sud	D. Dir. 157 / 26.02.2024; D. Dir. 900 / 01.08.22; D. Dir.	184,380.71	86,457.56	14,497.51	2028	5,400.00	1,000.00	1,075.00	1,325.00	2,000.00	40,100.00	27,000.00
	<i>MP:</i>	5,000.00					1,000.00	1,000.00	1,000.00	2,000.00	40,000.00	27,000.00	
	<i>STT Constanța:</i>	400.00					0.00	75.00	325.00	0.00	100.00	0.00	
16	Stația 400 kV Stâlpu și Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în stația electrică Stâlpu	Dec. Dir 1351/ 31.10.23; Dec. Dir. 713 / 14.06.2017;	182,372.72	127,463.20	127,455.07	2027	25,075.00	5,532.00	5,531.00	7,012.00	7,000.00	67,300.00	0.00
	<i>MP-Gorunescu:</i>	Dec. Dir. 182 / 07.02.2017;	182,372.72	127,463.20	127,455.07	2027	15,000.00	3,000.00	3,000.00	4,500.00	4,500.00	29,400.00	0.00
	<i>RP-Tessaro:</i>	D. CA 6 / 24.03.2011;					10,000.00	2,500.00	2,500.00	2,500.00	2,500.00	37,900.00	0.00
	STT Bucuresti: - Taxe	Dec. Dir. 1005 / 07.10.2014					5.00	2.00	1.00	2.00	0.00	0.00	0.00
	STT Bucuresti: - Închiriere spațiu pentru depozitare echipamente GIS 400 kV aferente stației electrice Stâlpu	Dec. Dir. 1005 / 07.10.2014					70.00	30.00	30.00	10.00	0.00	0.00	0.00
17	Retehnologizarea stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu	D. Dir. 1241 / 27.10.22;	156,724.47	127,000.00	125,948.31	2026	28,580.31	28,580.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	<i>MP:</i>	28,530.31					28,530.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	<i>STT Bucuresti:</i>	50.00					50.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
18	LEA 400 kV d.c. Gutinaș - Smârdan	D. Dir. 780 / 15.09.25; D. Dir 1182 / 17.10.22;	554,893.32	300,000.00	355,205.01	2027	7,412.33	3,305.00	3,030.00	1,000.00	77.33	27,314.81	78.00
	<i>MP:</i>	7,000.00					3,000.00	3,000.00	1,000.00	0.00	27,093.00	0.00	
	<i>STT Bacău :</i>	87.33					5.00	5.00	0.00	77.33	221.81	78.00	
	<i>STT Constanța :</i>	325.00	300.00	25.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
19	Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro	Dec. Dir. 200 / 01.03.2018;	48,622.36	46,000.00	58,643.67	2024	3.70	3.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	<i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i>	3.70					3.70	0.00	0.00	0.00	0.00		
20	Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu	Dec. Dir. 166 / 23.02.2022; Dec. Dir. 1231 / 02.10.2020; NC (TEL) 24047 / 03.07.2017	270,208.61	263,999.32	260,233.97	2026	130,184.60	90,158.65	30,013.65	10,008.65	3.65	20.95	0.00
	<i>MP:</i>	130,000.00					90,000.00	30,000.00	10,000.00	0.00	0.00	0.00	
	<i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i>	14.60					3.65	3.65	3.65	3.65	10.95	0.00	
	<i>STT Pitești:</i>	20.00					5.00	10.00	5.00	0.00	10.00	0.00	
	<i>STT Sibiu:</i>	150.00	150.00	0.00	0.00	0.00	0.00						
21	Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest – Teleajen – Stalpu inclusiv Achiziție AT 400 MVA 400/220/20 kV și lucrări de extindere stațiile 400 kV și 220 kV aferente, în stația 400/220/110 kV Brazi Vest, din care:		500,060.45	339,065.03			48,095.85	19,541.95	12,010.00	8,279.95	8,263.95	150,365.92	81,483.96
	<i>Trecerea la 400 kV a LEA Brazi Vest – Teleajen – Stâlpu – LOT1 - MP:</i>	D. Dir. 1139/ 07.09.2023;	45,152.77	141,492.34	43,538.76	2026	10,000.00	8,000.00	2,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	<i>Extinderea stației 400/220 kV Brazi Vest – LOT2 - MP:</i>	D. Dir. 1139/ 07.09.2023;	138,857.80		117,917.33	2027	30,000.00	10,000.00	6,000.00	7,000.00	7,000.00	77,900.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poziția în PAI 2026	Categorია cheltuielilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2026	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
21	Trecerea la 400 kV a stației Teleajen și re tehnologizarea stației 110 kV Teleajen - MP:	D. Dir. 27 / 12.01.2024; Dec.	316,049.88	197,572.69	161,945.98	2028	8,000.00	1,500.00	4,000.00	1,250.00	1,250.00	72,462.02	81,483.96
	DAESDAFE - Servicii de audit financiar:	Dec. Dir. 239 /					5.85	1.95	0.00	1.95	1.95	3.90	0.00
	STT Bucuresti - Taxe aferente obiectivului „Trecerea la 400 kV a stației Teleajen și re tehnologizarea stației 110 kV Teleajen”:						15.00	5.00	5.00	3.00	2.00	0.00	0.00
	STT Bucuresti - taxe și alte cheltuieli:						75.00	35.00	5.00	25.00	10.00	0.00	0.00
I.A.2	STT BUCUREȘTI - TOTAL, din care:						5,000.00	530.00	1,500.00	1,500.00	1,470.00	30,429.90	0.00
22	Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în stația 220/110/20 kV și re tehnologizarea medie tensiune și servicii interne c.c. și c.a. în stația 220/110/20 kV Ghizdaru, din care:	D. Dir 91 / 10.10.23; Dec. Dir. 1451 / 12.11.2020;	49,346.60	40,616.51	39,857.90	2027	5,000.00	530.00	1,500.00	1,500.00	1,470.00	30,429.90	0.00
	Cheltuieli cu investiția de bază:	NJ 13039 / 30.08.2018;					4,970.00	500.00	1,500.00	1,500.00	1,470.00	30,429.90	0.00
	Servicii cadastrale de intabulare clădiri:	Nota Dir 5851 /					30.00	30.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
I.A.3	STT PITEȘTI - TOTAL, din care:						1,500.00	1,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23	Înlocuire Transformator nr. 4 - 250 MVA, 400/110 kV în stația 400/110 kV Drăgănești Olt	D. Dir 23 / 3.5.23; Dec. UMA 1638 / 26.11.2021.	25,124.33	23,277.63	25,057.53	2026	1,500.00	1,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
I.A.4	Directia OMEPA - TOTAL, din care:						5,142.44	1,610.87	2,011.57	1,120.00	400.00	1,904.18	0.00
24	Sistem de monitorizare a calitatii energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS)	Dec. Dir. 1080 / 21.09.2022;	39,555.43	32,709.85	22,892.84	2027	5,142.44	1,610.87	2,011.57	1,120.00	400.00	1,904.18	0.00
	MP:	NC 32049 /12.08.2019					5,127.66	1,603.48	2,004.18	1,120.00	400.00	1,900.48	0.00
	DAESDAFE - Servicii de audit financiar:	NC 43532 / 12.10.2016					14.78	7.39	7.39	0.00	0.00	3.70	0.00
I.A.5	DTEETN - TOTAL din care:						7,507.92	3,001.98	4,501.98	1.98	1.98	0.00	0.00
25	Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleara Cernavoda și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip SMART	Dec. UMA 1328 / 02.09.2021;	49,457.20	49,457.20	30,349.88	2026	7,507.92	3,001.98	4,501.98	1.98	1.98	0.00	0.00
	MP DTEETN:	NC (TEL) 9674 / 09.03.2020					7,500.00	3,000.00	4,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	DAESDAFE - Servicii de audit financiar:	NF nr. 27630 / 06.06.2023					7.92	1.98	1.98	1.98	1.98	0.00	0.00
I.B	ALTE INVESTIȚII ÎN CONTINUARE - TOTAL, din care:						1,694.94	682.94	300.00	712.00	0.00	3,914.15	0.00
I.B.1	STT BACĂU - TOTAL:						0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
I.B.2	STT BUCUREȘTI - TOTAL:						0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
I.B.3	STT CLUJ - TOTAL:						0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
I.B.4	STT CONSTANȚA - TOTAL:						0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
I.B.5	STT CRAIOVA - TOTAL:						0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
I.B.6	STT PITEȘTI - TOTAL:						32.00	20.00	0.00	12.00	0.00	0.00	0.00
26	Realizare sisteme de măsurare a energiei electrice și de monitorizare a calitatii energiei electrice în stația 220/110/20 kV Pitesti Sud	Dec. ST PT 158 / 10.10.2016	811.03	811.03	462.58	-	4.00	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poziția în PAI 2026	Categorია cheltuielilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totala aprobată / actualizata	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2026	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
27	Realizare sisteme de masurare a energiei electrice si de monitorizare a calitatii energiei electrice in statia 220/110 kV Stuparei	Dec. ST PT 159 / 10.10.2016	673.82	673.82	361.67	-	8.00	0.00	0.00	8.00	0.00	0.00	0.00
28	Montare dispozitive antigalopare pentru diminuare efecte galopare conductoare active pe LEA 400 kV s.c. Slatina - Drăgănești Olt și LEA 220 kV d.c. Slatina Grădiște	D. Dir. 1429 / 29.11.2023; NC nr 15870 /	5,662.65	5,304.86	5,303.68	2026	20.00	20.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
I.B.7	STT SIBIU - TOTAL :						0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
I.B.8	STT TIMIȘOARA - TOTAL, din care:						1,662.94	662.94	300.00	700.00	0.00	3,914.15	0.00
29	Modernizare depozit Fratelia - ST Timișoara	D. Dir. 130 / 02.02.2023	2,464.59	1,863.46	1,981.25	2026	657.94	657.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
30	Modernizare clădire pentru aparate de măsură Văliug	D STT TM 319 / 02.12.2019	6,596.17	6,596.17	5,472.15	2026	1,005.00	5.00	300.00	700.00	0.00	3,914.15	0.00
II	INVESTIȚII NOI - TOTAL, din care:						154,818.40	5,237.91	139,004.17	948.86	9,627.46	433,084.35	678,572.61
II.A	INVESTIȚII MAJORE NOI - TOTAL, din care:						150,171.80	4,467.91	137,809.98	64.00	7,829.91	373,641.27	650,991.51
II.A.1	DIRECȚIA INVESTIȚII - TOTAL din care:						143,772.89	4,387.91	137,801.98	57.00	1,526.00	98,510.00	225,001.00
31	Retehnologizare stația 110 kV Arad și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. Stația 400 kV Arad (etapa III)	NF (TEL) 39531 / 13.11.14; RN 17589 / 22.04.21; NF DAESDAFE 27630 / 06.06.23		152,022.88		2030	1,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000.00	20,000.00	60,000.00
	<i>MP:</i>						1,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000.00	20,000.00	60,000.00
32	Retehnologizare stația 110 kV Arad și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. Stația 400 kV Săcălaz (etapa III)	NC 2414 /05.04.21; NF DAESDAFE 27630 / 06.06.23		150,000.00		2030	500.00	0.00	0.00	0.00	500.00	2,000.00	20,000.00
	<i>MP:</i>						500.00	0.00	0.00	0.00	500.00	2,000.00	20,000.00
33	Retehnologizare stația 400 / 220 110 kV Urechești		681,476.88			2030	1,083.79	1,073.79	0.00	0.00	10.00	1,509.00	10,000.00
	<i>MP:</i>	D. Dir. nr 201 / 14.03.2025					10.00	0.00	0.00	0.00	10.00	1,000.00	10,000.00
	<i>STT Craiova:</i>						1,073.79	1,073.79	0.00	0.00	0.00	509.00	0.00
34	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori - TOTAL, din care:		545,737.19	486,290.98			16.00	0.00	0.00	0.00	16.00	75,001.00	135,001.00
	<i>Stația Suceava, din care:</i>					2028	5.00	0.00	0.00	0.00	5.00	24,000.00	43,200.00
	<i>MP:</i>	Dec. Dir. 181 / 14.02.2023	178,327.77	156,252.86			5.00	0.00	0.00	0.00	5.00	24,000.00	43,200.00
	<i>Stația Gutinaș, din care:</i>					2028	5.00	0.00	0.00	0.00	5.00	26,000.00	46,800.00
	<i>MP:</i>	Dec. Dir. 182 / 14.02.2023	186,819.44	167,776.00			5.00	0.00	0.00	0.00	5.00	26,000.00	46,800.00
	<i>Stația Roșiori, din care:</i>					2028	6.00	0.00	0.00	0.00	6.00	25,001.00	45,001.00
<i>MP:</i>	Dec. Dir. 183 / 14.02.2023	180,589.97	162,262.12			5.00	0.00	0.00	0.00	5.00	25,000.00	45,000.00	
	<i>STT Cluj:</i>						1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00	1.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poziția în PAI 2026	Categoría cheltuielilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totala aprobată / actualizata	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2026	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
35	Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei electrice, destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile CNTEE 'Transelectrica' SA	D. Dir. 240, 241, 243 / 28.03.'25; D. Dir. 527-530, 532 / 25.06.'25; D. Dir. 304 - 308 / 16.04.'25; D.	196,608.75	140,942.78	50,324.12	2026	141,173.10	3,314.12	137,801.98	57.00	0.00	0.00	0.00
	MP - TOTAL, din care:	532 / 25.06.'25; D. Dir. 304 - 308					140,729.67	3,000.00	137,729.67	0.00	0.00	0.00	0.00
	STT - TOTAL, din care:	16.04.'25; D.					443.43	314.12	72.31	57.00	0.00	0.00	0.00
	MP LOT 1:	Dir. 357, 359, 360 / 12.05.'25;		14,011.78	13,756.35	2026	13,961.78	1,000.00	12,961.78	0.00	0.00	0.00	0.00
	STT Bacău:	D. Dir. 380, 381, 382, 385, 388, 389 / 16.05.'25;					105.69	68.38	37.31	0.00	0.00	0.00	0.00
	MP LOT 2:	Dir. 390, 391 / 19.05.'25;		33,120.38		2026	33,120.38	0.00	33,120.38	0.00	0.00	0.00	0.00
	STT București:	RN 7494 /					10.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	MP LOT 3:	22.02.2024; NC 13-24 / 13.01.23;		26,483.37		2026	26,483.37	0.00	26,483.37	0.00	0.00	0.00	0.00
	STT București:	NC 261-264, 385 /13.01.23; NC 4114 -4118					10.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	MP LOT 4:	/01.02.23; NC 4121-4126		24,757.71	24,038.91	2026	24,644.60	1,000.00	23,644.60	0.00	0.00	0.00	0.00
	STT Cluj:	4121-4126					2.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	0.00
	STT Pitești:	/01.02.23; NC 62540-					150.00	100.00	0.00	50.00	0.00	0.00	0.00
	STT Sibiu:	44/13.01.23					20.00	0.00	20.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	MP LOT 5:			29,889.32		2026	29,889.32	0.00	29,889.32	0.00	0.00	0.00	0.00
STT Constanța:						20.00	10.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	
MP LOT 6:			12,680.22	12,528.86	2026	12,630.22	1,000.00	11,630.22	0.00	0.00	0.00	0.00	
STT Craiova:						125.74	125.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
II.A.2	STT BUCUREȘTI - TOTAL, din care:						10.00	5.00	3.00	2.00	0.00	25,000.00	25,000.00
36	Creșterea gradului de siguranța in alimentarea consumatorilor din zona de nord-est a Municipiului București racordați în stația 220/110/10 kV Fundeni	D. Dir. 109/ 13.08.24; D. Dir. 225/ 22.02.23;	159,131.04	95,090.48		2029	10.00	5.00	3.00	2.00	0.00	25,000.00	25,000.00
II.A.3	STT CLUJ - TOTAL, din care:						208.00	70.00	0.00	0.00	138.00	53,088.92	77,178.70
37	Montare AT1 400 MVA, 400/220 kV în stația 400/220 kV Roșiori + Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 400/220 kV Roșiori	Dec. Dir 105 / 12.02.2024	100,904.19	61,650.00		2029	38.00	0.00	0.00	0.00	38.00	24,326.00	31,636.00
38	Înlocuire trafo 1 - 40 MVA, 110 / 10 kV în stația 400/110/10 kV Cluj Est	D Dir 1011_ 06.12.2024; H.	6,400.81	4,897.92		2027	35.00	35.00	0.00	0.00	0.00	4,862.92	0.00
39	Înlocuire trafo 7 - 250 MVA, 400/110 kV în stația 400/110/10 kV Cluj Est	D Dir 1010_ 06.12.2024; H.	37,465.89	28,639.79		2028	35.00	35.00	0.00	0.00	0.00	4,000.00	24,605.00
40	Modernizare sistem de comandă - control - protecție în stația 220/110/20 kV Sălaj	D. Dir 880/ 25.10.24	42,342.26	30,184.40		2029	50.00	0.00	0.00	0.00	50.00	9,950.00	10,468.85
41	Modernizare SCADA stația 400/110/20 kV Oradea Sud	D Dir 539_ 26.06.25; D.Dir	43,627.69	28,975.25		2029	50.00	0.00	0.00	0.00	50.00	9,950.00	10,468.85
II.A.4	DTEETN - TOTAL din care:						6,180.91	5.00	5.00	5.00	6,165.91	197,042.35	323,811.81
	Proiect Pilot - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală	D. Dir 687 / 23.08.2024; D.					1,027.00	5.00	5.00	5.00	1,012.00	109,497.74	120,000.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poziția în PAI 2026	Categorია cheltuielilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totala aprobată / actualizata	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2026	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată					
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028				
42	<i>MP DTEETN:</i> Dir 1106 / 29.08.23; D. Dir 882 / 27.07.22; D. Dir. UMA 1329 / 02.09.21;	661,245.75	414,342.93	2029	1,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000.00	109,494.24	120,000.00						
	<i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i>											7.00	0.00	0.00	7.00	3.50	0.00
	<i>STT Sibiu:</i>											20.00	5.00	5.00	5.00	0.00	0.00
43	Proiectul pilot DiGiTEL Green - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului	D. Dir. 73 /12.02.2025;	425,176.60	297,722.13	2029	100.00	0.00	0.00	0.00	100.00	82,099.32	148,811.81					
	<i>MP DTEETN:</i> NC 13813 / 08.04.2022	100.00											0.00	0.00	0.00	100.00	82,099.32
44	National Phasor Data System connected to International Phasor Data Exchange - Platformă Națională de Sincrofazori, conectată la Platforma Internațională pentru schimb Date Sincrofazori (IPDE)	D. Dir 994 / 02.12.24; D. Dir nr. 74 / 25.01.24;	7,995.63	5,998.20	2027	5,052.91	0.00	0.00	0.00	5,052.91	945.29	0.00					
	<i>MP DTEETN:</i> NC nr. 12215 / 14.03.2023	5,052.91											0.00	0.00	0.00	5,052.91	945.29
45	Optimizarea funcționării liniilor electrice aeriene prin extinderea sistemului de monitorizare online DiGiTEL Smart Lines	D. Dir nr. 645/ 24.07.25; NC 3809/ 11.02.25	91,502.83	59,180.06	2029	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	4,500.00	55,000.00					
	<i>MP DTEETN:</i>	1.00											0.00	0.00	0.00	1.00	4,500.00
II.B	ALTE INVESTIȚII NOI - TOTAL, din care:					4,646.60	770.00	1,194.19	884.86	1,797.55	59,443.08	27,581.10					
II.B.1	STT BACĂU - TOTAL, din care:					1,126.00	0.00	0.00	225.00	901.00	5,130.65	35.00					
46	Provizorat în LEA 110 kV în vederea șuntării stației de transformare FAI pentru respectarea condițiilor de regim la retragerea din exploatare a barelor de 110 kV	D. Dir. 937 / 11.11.2024; HD 37/2025; Nota	2,338.80		2027	886.00	0.00	0.00	0.00	886.00	1,023.40	35.00					
47	Înlocuire transformatoare de servicii interne TSI 2, TSI 3 și TSI 4 din Stația 400/220/110/20 kV Suceava	D. Dir. 939 / 11.11.2024; HD	4,247.25		2027	240.00	0.00	0.00	225.00	15.00	4,107.25	0.00					
II.B.2	STT BUCUREȘTI - TOTAL, din care:					41.00	5.00	15.00	10.00	11.00	12,118.25	1,714.25					
48	Instalație de încălzire cladire corp comanda Stația Turnu Magurele	Dec. Dir. 980 / 23.08.2022	986.90	986.90	2028	10.00	0.00	0.00	0.00	10.00	200.00	776.90					
49	Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 220 kV București Sud – Ghizdaru 1+2 și pe LEA 220 kV Derivația Mostiștea	Dec. Dir. 1405 / 20.11.2023	9,736.04		2027	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	9,735.04	0.00					
50	Înlocuirea bateriilor de acumuloare 1 și 2, 220 V cc, 490Ah din Stația 400/220/110/10 kV București Sud	Dec. Dir. 60 / 11.06.2025	881.16		2027	10.00	0.00	5.00	5.00	0.00	880.16	0.00					
51	Înlocuire TSI1 250 kVA în stația 400/110/20 kV Gura Ialomiței	Dec. Dir. 707 / 03.09.2024	1,072.43		2028	10.00	0.00	5.00	5.00	0.00	422.89	648.53					
52	Înlocuire grup electrogen 500 kVA în Stația 400/ 220/110/10 kV București Sud	Dec. Dir. 450 / 30.05.2025	1,169.98		2028	10.00	5.00	5.00	0.00	0.00	880.16	288.82					
II.B.3	STT CLUJ - TOTAL, din care:					1,073.55	55.00	0.00	293.00	725.55	5,700.50	0.00					
53	Înlocuire întrerupător automat tripolar de exterior și dispozitiv de sincronizare în celula 400 kV BC din stația 400/ 110/ 20 kV Oradea Sud	D Dir 138_ 20.02.24; D. Dir	1,827.88	1,300.00	2026	225.55	0.00	0.00	0.00	225.55	1,151.00	0.00					
54	Lucrări întărire rețea 20 kV în vederea alimentării cu energie electrică a UM 01969 Câmpia Turzii	D. Dir 218 / 19.03.25;	5,755.43	3,962.37	3,838.50	2027	340.00	0.00	0.00	140.00	200.00	3,500.00	0.00				

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poziția în PAI 2026	Categorია cheltuielilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totala aprobată / actualizata	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2026	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
55	Înlocuire întrerupător automat tripolar de exterior și dispozitiv de sincronizare în celula 400 kV BC din stația 400 kV Gădălin	D Dir 541_26.06.25; D Dir 567_08.07.24; H	2,047.04	1,421.51	1,421.30	2027	373.00	0.00	0.00	148.00	225.00	1,049.50	0.00
56	Lucrări de intervenție pentru racordarea instalației de alimentare cu apă și de canalizare aferente stației 400/110/20 kV Oradea Sud la noile rețele de apă și canalizare ale municipiului Oradea	D Dir 54_23.06.2025	135.36	75.26		2026	80.00	0.00	0.00	5.00	75.00	0.00	0.00
57	Integrare în SCADA celula de 20 kV Stația Teilor Pabs=6,5 MW din stația 220/110/20 kV Cluj Florești	NC nr. 13679 / 06.11.2024				2026	55.00	55.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
II.B.4	STT CONSTANȚA - TOTAL :						0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
II.B.5	STT CRAIOVA - TOTAL, din care:						1,736.05	700.00	769.19	256.86	10.00	210.00	19,466.16
58	Înlocuire autotransformator 200 MVA din stația 220/110/20 kV Cetate	D. Dir. 802/18.09.25; NC	26,432.19	19,686.16		2028	10.00	0.00	0.00	0.00	10.00	210.00	19,466.16
59	Modernizare clădire punct supraveghere Vulcan LEA 220 kV Paroșeni-Tg Jiu Nord	D. Dir. 525 / 20.06.2024; Dec.	2,132.13			2026	519.19	500.00	19.19	0.00	0.00	0.00	0.00
60	Iluminat exterior stația 220 / 110 kV Sărdănești	D. Dir. 1053 / 19.12.2024	1,703.94	1,206.86		2026	1,206.86	200.00	750.00	256.86	0.00	0.00	0.00
II.B.6	STT PITEȘTI - TOTAL, din care:						100.00	10.00	0.00	50.00	40.00	4,783.68	0.00
61	Modernizare clădire stația 220/110 kV Stupărei	Dec. Dir. 899 /15.10.2025	4,923.68			2027	100.00	10.00	0.00	50.00	40.00	4,783.68	0.00
II.B.7	STT SIBIU - TOTAL :						0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
II.B.8	STT TIMIȘOARA: - TOTAL, din care:						570.00	0.00	410.00	50.00	110.00	31,500.00	6,365.69
62	Modernizare clădire industrială nr.1 S.T. Timișoara	D. Dir. 889 / 28.07.2022	8,202.95	6,650.00		2027	150.00	0.00	0.00	50.00	100.00	6,500.00	0.00
63	Înlocuire baterie de acumulatori nr. 2 220 V.c.c. din stația 220/110 kV Mintia	D. STT Tm 113 / 23.09.24	581.20			2026	410.00	0.00	410.00	0.00	0.00	0.00	0.00
64	Achiziție și montaj AT4 400 MVA, 400/220 kV în stația 400/220/110 kV Mintia	D. STT Tim 15/24.02.25; H.	42,783.67	31,365.69		2028	10.00	0.00	0.00	0.00	10.00	25,000.00	6,365.69

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2026 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2027 ȘI 2028

(mii lei, fara TVA)

Poziția în PAI 2026	Denumire obiectiv de investiție	Actul de aprobare	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
III.	ALTE CHELT. DE INVESTIȚII - TOTAL (A+B+C+D+E+F), din care:				111,275.44	12,809.59	53,007.62	6,987.70	38,470.53	82,714.69	129,042.38
A	Achiziții de imobile, inclusiv terenuri:				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
B	Dotari independente :				79,315.81	380.43	48,267.33	1,415.78	29,252.28	40,264.14	62,953.34
	Sucursala Teritorială de Transport Bacău				905.61	201.22	286.11	418.28	0.00	0.00	0.00
	Sucursala Teritorială de Transport București				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Sucursala Teritorială de Transport Cluj				307.13	0.00	0.00	30.00	277.13	0.00	0.00
	Sucursala Teritorială de Transport Constanța				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Sucursala Teritorială de Transport Craiova				1,047.89	0.00	0.00	0.00	1,047.89	0.00	0.00
	Sucursala Teritorială de Transport Pitești				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Sucursala Teritorială de Transport Sibiu				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Sucursala Teritorială de Transport Timișoara				40.00	0.00	0.00	40.00	0.00	0.00	0.00
	Executiv, din care:				77,015.18	179.21	47,981.22	927.50	27,927.25	40,264.14	62,953.34
	DI				537.37	0.00	69.19	0.00	468.18	0.00	0.00
	DM OMEPA				2,496.89	0.00	2,496.89	0.00	0.00	0.00	0.00
	DTIC				41,801.42	47.21	38,434.90	270.00	3,049.31	33,889.10	59,731.34
	DEN				16,589.32	132.00	6,916.23	657.50	8,883.59	6,375.04	3,222.00
	DLAP				15,397.50	0.00	0.00	0.00	15,397.50	0.00	0.00
	DTEETN				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	DIClas				192.67	0.00	64.00	0.00	128.67	0.00	0.00
C	Cheltuieli pentru elaborarea de SPF, a SF, a altor studii aferente obiectivelor de investiții, inclusiv cheltuielile necesare pentru obținerea avizelor, autorizațiilor și acordurilor prevăzute de lege:				29,172.64	12,419.16	4,740.30	3,376.27	8,636.92	33,559.56	63,741.89
	Sucursala Teritorială de Transport Bacău				6,516.54	1,003.67	1,509.02	470.00	3,533.85	5,364.69	258.22
	Sucursala Teritorială de Transport București				7,811.00	7,806.00	0.00	5.00	0.00	6,240.00	1,318.00
	Sucursala Teritorială de Transport Cluj				4.00	0.00	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poziția în PAI 2026	Denumire obiectiv de investiție	Actul de aprobare	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
	Sucursala Teritorială de Transport Constanța				1,677.00	0.00	0.00	340.00	1,337.00	501.00	0.00
	Sucursala Teritorială de Transport Craiova				356.20	263.20	91.00	1.00	1.00	1,500.00	1,999.00
	Sucursala Teritorială de Transport Pitești				898.50	0.00	320.00	348.50	230.00	900.00	110.00
	Sucursala Teritorială de Transport Sibiu				2,720.00	620.00	190.00	790.00	1,120.00	351.79	0.00
	Sucursala Teritorială de Transport Timișoara				2,523.00	778.00	1,170.00	555.00	20.00	1,600.00	530.00
	Executiv, din care:				6,666.40	1,948.29	1,460.28	866.77	2,391.07	17,102.08	59,526.67
	DI				2,277.30	0.00	860.40	501.90	915.00	16,632.45	1,948.10
	OMEPA				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	DTIC				200.00	0.00	200.00	0.00	0.00	0.00	57,432.66
	UnO-DEN				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	326.50	0.00
	DAESDAFE				145.91	35.83	37.13	35.83	37.13	143.14	145.91
	DICrICI - DIClas				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	DICrICI - DICr				1,220.19	356.46	342.75	329.04	191.94	0.00	0.00
	DTEETN				2,823.00	1,556.00	20.00	0.00	1,247.00	0.00	0.00
D	Cheltuieli de expertiză, proiectare, asistență tehnică, pentru probe tehnologice, teste, predare la beneficiar și de execuție privind consolidările și intervențiile pentru prevenirea sau înlăturarea efectelor produse de acțiuni accidentale și calamități naturale - cutremure, inundații, alunecări, prăbușiri și tasări de teren, incendii, accidente tehnice, inclusiv cheltuielile necesare pentru obținerea avizelor, autorizațiilor și acordurilor prevăzute de lege:				51.00	0.00	0.00	50.00	1.00	6,851.00	2,347.15
	STT București				1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00	2,347.15
136	Consolidarea fundației bornei nr. 61 a LEA 220(400) kV Brazi Vest –Teleajen	Dec. Dir. 32 / 07.01.2021 NC 5878	2,349.15		1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00	2,347.15
	ST Pitești - TOTAL - din care:				50.00	0.00	0.00	50.00	0.00	6,850.00	0.00
137	Înlocuirea stâlpilor de la bornele 341 și 342 ale LEA 400 kV Urechești - Domnești	D. Dir. nr. 158 / 26.02.2024; NC 11611	7,871.09		50.00	0.00	0.00	50.00	0.00	6,850.00	0.00
E	Lucrări de foraj, cartarea terenului, fotogrametrie, determinări seismologice, consultanță și alte cheltuieli de investiții ce nu se regăsesc la celelalte categorii de investiții:				2,735.99	10.00	0.00	2,145.65	580.34	2,039.99	0.00
	Alte cheltuieli asimilate investițiilor, din care :										

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2026	Denumire obiectiv de investiție	Actul de aprobare	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
	STT Bucuresti				10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	827.31	0.00
138	Realizarea condițiilor de coexistență dintre LEA 400 kV BRAZI VEST - DÂRSTE și DJ 1021, VALEA DOFTANEI, județul PRAHOVA	Contract realizare condiții coexistență C34 / 30.07.'24			10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	827.31	0.00
	STT Sibiu				1,570.31	0.00	0.00	1,570.31	0.00	0.00	0.00
139	Reabilitare și modernizare DJ1021, Valea Doftanei, județul Prahova - Brădet, județul Brașov, contract nr. 432 (A605) / 27.08.2020 - Volumul 2 - coexistență cu LEA 400 kV Brazi Vest - Dârste, stâlpii 246 - 282				1,570.31	0.00	0.00	1,570.31	0.00	0.00	0.00
	STT Timisoara				5.00	0.00	0.00	0.00	5.00	62.00	0.00
140	LEA 400 kV Oradea - Bekescsaba și LEA 400 kV simplu circuit Arad - Nadab - finalizare procedură de expropriere pentru cauză de utilitate publică	Nota Dir. 45347 / 05.10.23			5.00	0.00	0.00	0.00	5.00	62.00	0.00
	DIRECTII EXECUTIV - DLAP				1,150.68	0.00	0.00	575.34	575.34	1,150.68	0.00
141	Înlocuire piese, materiale, subansamble, amenajări interioare subsol tehnic, grupuri de pompe care deserveșc instalațiile de incendiu, instalațiile de alimentare cu apă potabilă, instalațiile de ape uzate subsol adăpost ALA și plasă de țevi orizontală aferentă clădirii Dispecerului Energetic Național	NC nr. 22391 / DEN / 10.10.2025	2,301.43		1,150.68	0.00	0.00	575.34	575.34	1,150.68	0.00
F	Cheltuieli de expertiză, proiectare, asistență tehnică, pentru probe tehnologice și teste, predare la beneficiar și de execuție privind reparațiile capitale, precum și alte categorii de lucrări de intervenții, cu excepția celor incluse la lit. d), astfel cum sunt definite de legislația în vigoare, inclusiv cheltuielile necesare pentru obținerea avizelor, autorizațiilor și acordurilor prevăzute de lege.				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2026 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2027 ȘI 2028

cap. III - "ALTE CHELTUIELI DE INVESTITII" :

b) Lista de Dotări independente (tehnologice)

(mii lei, fara TVA)

Poziția în PAI 2026	Denumirea / Sucursala; Direcția; Compartimentul	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
	TOTAL GENERAL				79,315.81	380.43	48,267.33	1,415.78	29,252.28	40,264.14	62,953.34
	Sucursale Teritoriale de Transport				2,300.63	201.22	286.11	488.28	1,325.02	0.00	0.00
III.B.1	Sucursala Teritorială de Transport Bacău				905.61	201.22	286.11	418.28	0.00	0.00	0.00
5	Dotări tehnologice				905.61	201.22	286.11	418.28	0.00	0.00	0.00
5.1	Infrastructura backup-restore pentru teleconducere		Nota 7496 / 10.06.25; NF 12102 / 01.10.2024	418.28	418.28	0.00	0.00	418.28	0.00	0.00	0.00
5.2	Infrastructura KVM camera comanda CTSI		Nota 7158 / 03.06.25; NF 12101 /01.10.2024	286.11	286.11	0.00	286.11	0.00	0.00	0.00	0.00
5.3	Sistem de transmisie date prin radio		Nota 6642 / 15.05.25; NF 12120 /01.10.2024	201.22	201.22	201.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
III.B.2	Sucursala Teritorială de Transport București				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
III.B.3	Sucursala Teritorială de Transport Cluj				307.13	0.00	0.00	30.00	277.13	0.00	0.00
5	Dotări tehnologice				307.13	0.00	0.00	30.00	277.13	0.00	0.00
5.4	Achiziționare și punere în funcțiune a 40 aparate de aer condiționat tip inverter de putere 12000 BTU, 13 aparate de aer condiționat tip inverter de putere 18000 BTU, 1 aparat de aer condiționat tip inverter de putere 24000 BTU, 2 aparate de aer condiționat tip inverter de putere 42000 BTU, 5 aparate de aer condiționat portabile de putere 12000 BTU și 1 aparat de aer condiționat portabil de putere 18000 BTU	62	NF 11437 / 29.09.2025	293.79	292.13	0.00	0.00	15.00	277.13	0.00	0.00
5.5	Cărucior pentru transport echipamente	3	NF 10032 / 20.08.2025	15.00	15.00	0.00	0.00	15.00	0.00	0.00	0.00
III.B.4	Sucursala Teritorială de Transport Constanța				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
III.B.5	Sucursala Teritorială de Transport Craiova				1,047.89	0.00	0.00	0.00	1,047.89	0.00	0.00
5	Dotări tehnologice				1,047.89	0.00	0.00	0.00	1,047.89	0.00	0.00
5.6	Achiziționare și montare unei centrale termice electrice de 48kW în stația Porțile de Fier		NF 12522 / 08.12.2025	13.64	13.64	0.00	0.00	0.00	13.64	0.00	0.00
5.7	Înlocuire baterii de acumuloare nr.1 și 2 din stația 220/110/20 kV Sărdănești		NF 10322 / 03.10.2025	432.82	432.82	0.00	0.00	0.00	432.82	0.00	0.00
5.8	Achiziționare grup electrogen 100 kVA pe platforma mobilă		NF 10300 / 03.10.2025	80.40	80.40	0.00	0.00	0.00	80.40	0.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poziția în PAI 2026	Denumirea / Sucursala; Direcția; Compartimentul	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
5.9	Cabine pentru pază - 12 buc	12	NF 10128 / 30.09.2025	129.03	129.03	0.00	0.00	0.00	129.03	0.00	0.00
5.10	Grup electrogen 400 kVA în stația Porțile de Fier		NF 10565 / 10.10.2025	392.00	392.00	0.00	0.00	0.00	392.00	0.00	0.00
III.B.6	Sucursala Teritorială de Transport Pitești				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
III.B.7	Sucursala Teritorială de Transport Sibiu				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
III.B.8	Sucursala Teritorială de Transport Timișoara				40.00	0.00	0.00	40.00	0.00	0.00	0.00
5	Dotări tehnologice				40.00	0.00	0.00	40.00	0.00	0.00	0.00
5.11	Centrală telefonică		NF 12318 / 03.10.2025	40.00	40.00	0.00	0.00	40.00	0.00	0.00	0.00
	Executiv				77,015.18	179.21	47,981.22	927.50	27,927.25	40,264.14	62,953.34
III.B.9	DIRECȚIA INVESTIȚII				537.37	0.00	69.19	0.00	468.18	0.00	0.00
5	Dotări tehnologice				537.37	0.00	69.19	0.00	468.18	0.00	0.00
5.12	Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV - 7 buc.	7	NF 39080 / 25.10.2017; RN 42230 / 09.11.2017	21,667.00	468.18	0.00	0.00	0.00	468.18	0.00	0.00
5.13	Dezvoltare aplicație „Prezentare proiecte investiții cu asociere pe elemente RET” - etapa 2 de dezvoltare	1	NF 45301 / 31.10.2025	69.19	69.19	0.00	69.19	0.00	0.00	0.00	0.00
III.B.10	DM OMEPA				2,496.89	0.00	2,496.89	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Dotări tehnologice				2,496.89	0.00	2,496.89	0.00	0.00	0.00	0.00
5.14	Contoare de energie electrică trifazate pentru racordarea utilizatorilor la RET	62	NF 15446 / 14.04.2025; NF 44255 / 23.09.2024	2,496.89	2,496.89	0.00	2,496.89	0.00	0.00	0.00	0.00
III.B.11	DTIC				41,801.42	47.21	38,434.90	270.00	3,049.31	33,889.10	59,731.34
2	Tehnica de calcul și software				41,801.42	47.21	38,434.90	270.00	3,049.31	33,889.10	59,731.34
2.1	Sistem de Back-up & Restore		NF 9078 / 10.03.2025; NF 49602 / 22.12.2017	24,260.93	24,260.93	0.00	24,260.93	0.00	0.00	0.00	0.00
2.2	Plotter	1	NF 35473/07.09.2020	50.00	50.00	0.00	0.00	0.00	50.00	0.00	0.00
2.3	Dezvoltare aplicație internă de transcriere automată	1	NF 31631 / 05.08.2025	47.21	47.21	47.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.4	Extindere Cloud Privat Transelectrica		NF 1725 / 12.01.2022 Asumat DTIC - inclus in	3,919.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,959.53	1,959.53
2.5	Portal Web	1	NF 46425 / 05.11.2021 Asumat DTIC	8,670.67	1,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000.00	7,670.67	0.00
2.6	Multifuncționale A4 și A3 - 127 buc.	127	NF 45020 / 03.10.2022	1,999.31	1,999.31	0.00	0.00	0.00	1,999.31	0.00	0.00
2.7	Rețea de comunicații Cloud privat și soluție de comunicații EDC SCADA nou		NF 43578 / 26.09.22	48,517.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24,258.90	24,258.90
2.8	Soluție de monitorizare, detecție și protecție a traficului de date de intrare / ieșire din rețeaua de comunicații a Transelectrica		NF 35440 / 17.09.2025; NF 11145 / 15.03.2024	33,512.91	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	33,512.91
2.9	Sisteme de calcul și licențe de acces client (Microsoft server) pentru utilizatori		NF 38414 / 23.09.2025; NF 30027 / 24.07.2025; NF 50504 / 04.10.2024	14,036.47	14,036.47	0.00	14,036.47	0.00	0.00	0.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2026	Denumirea / Sucursala; Direcția; Compartimentul	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
2.10	Upgrade infrastructură hardware și software de bază (Linux) aferentă sistemului MIS - Oracle EBS versiunea 12.1.3 inclusiv servicii de migrare a sistemului MIS - Oracle EBS versiunea 12.1.3 pe noua infrastructură		NF 16492 / 17.04.2025	270.00	270.00	0.00	0.00	270.00	0.00	0.00	0.00
2.11	Actualizare versiune sistem actual SAP de la ECC 6.0 EHP4 la ECC 6.0 EHP8		NF 19491 / 09.05.2025 NF 58488 / 04.12.2024	1,000.00	137.50	0.00	137.50	0.00	0.00	0.00	0.00
III.B.12	DEN				16,589.32	132.00	6,916.23	657.50	8,883.59	6,375.04	3,222.00
2	Tehnica de calcul si software				15,676.38	132.00	6,003.29	657.50	8,883.59	5,637.08	3,222.00
2.12	Extindere funcții SCADA - implementarea funcțiilor noi și a modificărilor software în sistemul informatic EMS - SCADA		RN 53936 / 08.12.'21; NF 8727 / 03.03.'20; Adr. DEN 62702 /	6,657.75	427.50	0.00	0.00	427.50	0.00	0.00	0.00
2.13	Dezvoltare software dedicat, necesar determinării cantităților de rezerve utilizând metoda probabilistică		NF 42281 / 29.09.21 Asumat UnO DEN	9,000.00	60.00	0.00	0.00	0.00	60.00	0.00	0.00
2.14	Dezvoltare platforma MARI		NF 24580 / 18.06.2021	2,081.65	800.00	100.00	0.00	0.00	700.00	500.00	0.00
2.15	Dezvoltare platforma PICASSO		NF 24581 / 18.06.2021	560.25	100.00	0.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.16	Dezvoltare platforma CMM		NF 24578 / 18.06.2021	377.05	230.00	0.00	0.00	230.00	0.00	100.00	0.00
2.17	Program off-line pentru realizarea analizelor dinamice și a simulărilor privind stabilitatea SEN		NF nr. 20.615_24.06.2025	1,529.09	1,529.09	0.00	1,529.09	0.00	0.00	0.00	0.00
2.18	Platformă de calcul pentru gestionarea congestiilor		NF nr. 21.478_18.08.2025	6,660.66	5,123.59	0.00	0.00	0.00	5,123.59	1,537.08	0.00
2.19	Achiziție echipamente pentru interconectare sistem sincrofazori cu sistemul EMS/SCADA		Nota majorare 14.465 /11.04.25; NF nr 2785 / 25.01.24	27.00	27.00	27.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.20	Achiziție echipamente telecomunicații pentru relocare sistem EMS/SCADA EDC e-terra 3.2		NF nr 2962 / 25.01.2024	1,214.28	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.21	Achiziție echipamente de separare a rețelelor de comunicații		NF nr 53894 / 14.11.2023	874.20	874.20	0.00	874.20	0.00	0.00	0.00	0.00
2.22	Implementare funcții noi și modificari software in platforma Pieței de Echilibrare (DAMAS) pentru punerea în aplicare a cerințelor legislative europene și naționale		Nota majorare nr. 22891 / 04.11.2025; NF nr 53820 / 14.11.2023	13,222.00	6,500.00	0.00	3,500.00	0.00	3,000.00	3,500.00	3,222.00
5	Dotări tehnologice				912.94	0.00	912.94	0.00	0.00	737.97	0.00
5.15	Dotare sala instructaj si DTS in cadrul UNO - DEN		NF 18351 / 10.04.2023; NF 49316 / 10.11.2021	849.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	737.97	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2026	Denumirea / Sucursala; Direcția; Compartimentul	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
5.16	Echipamente de securitate IT de tip firewall pentru conectare la platforma ECP prin intermediul PCN		NF nr. 60930 / 20.12.2024	890.54	890.54	0.00	890.54	0.00	0.00	0.00	0.00
5.17	Monitoare pentru DEN / DET-uri și Camerele de Comandă DEC / DET-uri		NF nr 2191 / 19.01.2024	22.37	22.40	0.00	22.40	0.00	0.00	0.00	0.00
	DLAP				15,397.50	0.00	0.00	0.00	15,397.50	0.00	0.00
1	Mijloace de transport				15,397.50	0.00	0.00	0.00	15,397.50	0.00	0.00
1.1	Reîntregirea parcului auto al CNTEE Transelectrica SA	62	NF 42401 / 14.10.2025	11,985.46	15,397.50	0.00	0.00	0.00	15,397.50	0.00	0.00
III.B.16	DIClas				192.67	0.00	64.00	0.00	128.67	0.00	0.00
2	Tehnica de calcul si software				192.67	0.00	64.00	0.00	128.67	0.00	0.00
2.23	Echipamente informatice destinate prelucrării și stocării informațiilor clasificate SECRETE DE SERVICIU		NF nr 46632_05.11.2025	64.00	64.00	0.00	64.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.24	Echipamente informatice TEMPEST destinate prelucrării și stocării informațiilor clasificate SECRETE DE STAT		NF nr 48549_19.11.2025 NF nr 45522_29.10.2025	128.67	128.67	0.00	0.00	0.00	128.67	0.00	0.00

Legenda categoriilor de dotări

1	Mijloace de transport
2	Tehnica de calcul si software
3	Mijloace de protectia si medicina muncii
4	Birotica
5	Dotări tehnologice
6	Mobilier

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2026 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2027 ȘI 2028

cap. III - "ALTE CHELTUIELI DE INVESTITII" :

c) Cheltuieli pentru elaborarea SPF, SF, a altor studii aferente obiectivelor de investitii (Lista de studii)

(mii lei, fara TVA)

Poz. PAI 2026	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
C.	Cheltuieli pentru elaborarea SPF, SF, altor studii - TOTAL, din care:			29,172.64	12,419.16	4,740.30	3,376.27	8,636.92	33,559.56	63,741.89
C.1	Sucursala Teritorială de Transport Bacau			6,516.54	1,003.67	1,509.02	470.00	3,533.85	5,364.69	258.22
65	Modernizare Sistem comandă control protecții și automatizări (SCCPA) stația FAI	NC 47506 / 17.10.2024	500.00	270.00	0.00	0.00	10.00	260.00	260.00	1.00
66	Amenajare rețea căi de acces betonate la unitățile de transformare din stația Gutinaș	NF 45495 /15.11.2022		53.41	28.67	21.02	0.00	3.72	2.50	8.61
67	Clădire asigurare spații pentru personalul de exploatare în situații de urgență, depozitarea echipamentelor de rezervă, arhivare documente în stația Bacău Sud	NC 13047 / 17.03.2023 NF 10260 /15.09.2022		91.86	0.00	0.00	0.00	91.86	2,972.35	5.00
68	Inlocuiri AT și Trafo în stații electrice (etapa 3): AT Suceava, AT2 FAI si AT 1 Dumbrava	NC 51379/01.11.2022; NC 51380/01.11.2022; NC 5138101.11.2022		3.00	0.00	0.00	0.00	3.00	1,638.22	5.00
69	Marirea capacitatii de transport LEA 220 kV Gutinas-Dumbrava	NC 4319 / 01.02.2023		2,649.00	0.00	1,458.00	0.00	1,191.00	5.00	5.00
70	Marirea capacitatii de transport LEA 220 kV Dumbrava-Stejaru	NC 4318 / 01.08.2023		1,395.00	945.00	0.00	450.00	0.00	5.00	5.00
71	Echiparea circuitului 2 a LEA 400 kV dublu circuit Gutinaș - Smârdan	NC 17875 / 21.04.2023		16.50	0.00	0.00	10.00	6.50	6.50	1.00
72	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrului de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori - stațiile Gutinaș și Suceava	NC 16593 / 26.04.2021		400.37	30.00	30.00	0.00	340.37	475.12	227.61
73	Servicii de proiectare SF + CS pentru achiziție servicii de proiectare și execuție lucrări pentru „Înlocuire AT și Trafo în stații electrice Etapa 3”	NC 27498 / 09.07.2018	1,637.40	1,637.40	0.00	0.00	0.00	1,637.40	0.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
C.2	Sucursala Teritorială de Transport București			7,811.00	7,806.00	0.00	5.00	0.00	6,240.00	1,318.00
74	Modernizare sistem de comanda control protecție in statia 220/110/20kV Targoviste	NJ 5697/11.02.2021; NC 35920 / 29.08.2018		5.00	0.00	0.00	5.00	0.00	0.00	0.00
75	Modernizare sistem comandă, control, protecție și automatizare în stația 400/220/110 kV București Sud	NC 26405/23.06.2021		232.00	232.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
76	Reconductorarea LEA 220 kV Turnu Măgurele - Ghizdaru	NC 3548 / 30.01.2023	3,350.00	1857.00	1857.00	0.00	0.00	0.00	1,493.00	0.00
77	Reconductorare LEA d.c. 220 kV București Sud - Ghizdaru	NC 4669 / 30.01.2023	4,641.00	2644.00	2644.00	0.00	0.00	0.00	1,997.00	0.00
78	Mărirea capacității de transport LEA 400 kV București Sud - Gura Ialomiței	NC 13458 / 20.03.2023	5,320.00	3070.00	3070.00	0.00	0.00	0.00	2,250.00	0.00
79	Modernizare sistem comandă control protecții si automatizări în stația 400/110/20 kV Gura Ialomiței	NC 50597/ 30.10.2023		1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
80	Modernizare sistem comandă control protecții și automatizări în stația 220/110/20 kV Turnu Măgurele	NC 56769/ 05.12.2023	1,500.00	1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	400.00	1,099.00
81	Înlocuire AT2 200 MVA în stația 220/110/20 kV Turnu Măgurele	NC 5346/ 09.02.2024	320.00	1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	100.00	219.00
C.3	Sucursala Teritorială de Transport Cluj			4.00	0.00	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00
82	Stație 220/110 kV de injecție din LEA 220 kV Iernut – Baia Mare 3 în RED localitatea Dej/Cuzdrioara jud. Cluj	NC 7625_20.02.2023		1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00
83	Retehnologizare stația stația 220/110 kV Baia Mare 3	NC 7762_27.06.2025		1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00
84	Retehnologizare stația 220/110/20 kV Cluj-Florești	NC 7790_27.06.2025		1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00
85	LEA 400 kV Oradea Sud - Jozsa	NC 42916 / 10.10.2023		1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00
C.4	Sucursala Teritorială de Transport Constanta			1,677.00	0.00	0.00	340.00	1337.00	501.00	0.00
86	"Înlocuire Trafo 2 400/110 kV (Trafo 1 după rețehnologizare) în statia Smardan" si "Instalare Trafo 3 nou 400/110 kV in statia Smardan"	NC 39977 / 06.09.2023; NC 39973 / 21.08.2023		400.00	0.00	0.00	0.00	400.00	178.00	0.00
87	Modernizare sistem comandă control protecții în stația 400 kV Cernavodă	NC nr. 39971 / 21.08.2023		557.00	0.00	0.00	340.00	217.00	0.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
88	Instalare Trafo 3 nou 400/110/20 kV în stația Medgidia Sud	NC nr. 39981 / 21.08.2023		350.00	0.00	0.00	0.00	350.00	163.00	0.00
89	Înlocuirea unităților de transformare T1 și T2 250 MVA, 400/110 kV din stația 400/110 kV Constanța Nord	NC nr. 5736 / 25.04.2019		370.00	0.00	0.00	0.00	370.00	160.00	0.00
C.5	Sucursala Teritorială de Transport Craiova			356.20	263.20	91.00	1.00	1.00	1,500.00	1,999.00
90	Modernizare sistem de electroalimentare clădire sediu UTT și CTSI	NC 8729/28.02.2023; NJ 8930 / 05.08.2024	109.98	114.00	24.00	90.00	0.00	0.00	0.00	0.00
91	Modernizare SCCPA stația 220/110 kV Ișalnița	NC 1599 / 23.01.2023; NJ 8717 / 30.07.2024.	795.43	239.20	239.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
92	Înlocuire Rezistența creiere nul 600/300A ST Trafo 110/20 kV din statia 220/110kV Severin Est	NC 439 / 15.09.2020	17.50	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00
93	Retehnologizare stația 400 kV Țântăreni	NC 48465 / 21.10.2024	1,700.20	1.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00
94	Reconductorare LEA 220 kV Craiova Nord - Turnu Măgurele	NC 46167 / 10.10.2023	1,500.00	1.00	0.00	0.00	1.00	0.00	1,500.00	1,999.00
	Sucursala Teritorială de Transport Pitesti			898.50	0.00	320.00	348.50	230.00	900.00	110.00
95	Modernizare stația 220 / 110 / 20 kV Grădiște	NC nr 34.319 / 31.07.2023; NF nr 34.320 / 31.07.2023		500.00	0.00	300.00	200.00	0.00	500.00	10.00
96	Înlocuire AT 1 - 200 MVA, 220/110 kV din statia 400/220/110/20 kV Arefu	NC nr. 2695 /31.01.2025		100.00	0.00	0.00	100.00	0.00	10.00	100.00
97	Înlocuire baterie acumulatori nr. 1 - 220 V c.c. din stația 220/110/20 kV Grădiște	NC 8709 / 17.09.2025	20.00	250.00	0.00	20.00	0.00	230.00	140.00	0.00
98	Racordare separatoare de ulei și clădire stație 220/110/20 kV Grădiște la rețeaua de canalizare a localității	NC nr 8493 / 10.09.2025; NF nr 8475 / 10.09.2025	21.50	21.50	0.00	0.00	21.50	0.00	220.00	0.00
99	Racordare clădire corp comandă Stația 400/220/110 kV Slatina, clădire CE Slatina și clădire CM Smart SA Slatina la rețeaua de alimentare cu apă a localității	NC nr. 9239 / 02.10.2025	15.00	27.00	0.00	0.00	27.00	0.00	30.00	0.00
C.7	Sucursala Teritorială de Transport Sibiu			2,720.00	620.00	190.00	790.00	1,120.00	351.79	0.00
100	Modernizare clădire stația Sibiu Sud	NC 2324/ 26.02.2025; NC 8382/ 23.01.2018	300.00	130.00	130.00	0.00	0.00	0.00	170.00	0.00
101	Modernizare stația 220/110/20 kV Fântânele	NC (TEL) 9504 / 04.04.25; NC (TEL) 23474 / 15.06.21	1,450.00	1,450.00	0.00	0.00	790.00	660.00	0.00	0.00
102	Modernizare sistem comandă - control, protecție și automatizare din stația 400/220/110/20kV Sibiu Sud	NC 35186 / 26.07.2023; NC 35252 / 10.08.2022		250.00	0.00	0.00	0.00	250.00	0.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
103	Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Fântânele-Ungheni	NC 11910 / 01.10.2024; NC (TEL) 37284 / 22.08.2022	1,929.84	640.00	450.00	190.00	0.00	0.00	0.00	0.00
104	Modernizare cladire Corp Comanda veche din statia 400/110 kV Brasov	NC 46413 /14.11.2022		30.00	0.00	0.00	0.00	30.00	149.00	0.00
105	Modernizare clădiri corp comandă, clădire servicii interne 220/110 kV și clădire conexiuni 6 kV stația de transformare 400/220/110/6 kV Iernut	NC 50604 /11.11.2022		30.00	0.00	0.00	0.00	30.00	32.79	0.00
106	Înlocuire împrejmuire stație și reglementare acces în stația 400/110 kV Brașov	NC 10331 / 14.09.2021. Asumat UTT Sibiu		60.00	0.00	0.00	0.00	60.00	0.00	0.00
107	Realizare platformă betonată în stația veche 400 kV Brașov și amenajarea terenului	NC 10330 / 14.09.2021. Asumat UTT Sibiu		90.00	0.00	0.00	0.00	90.00	0.00	0.00
108	Înlocuire baterii de acumuloare nr.1 și 2 220 Vcc în stația 400 kV și baterii acumuloare 1 și 2 220 Vcc în stația 110 kV Brașov	NC 290 / 11.02.2025	40.00	40.00	40.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
C.8	Sucursala Teritorială de Transport Timisoara			2,523.00	778.00	1,170.00	555.00	20.00	1,600.00	530.00
109	Retehnologizare stația 110 kV Arad și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. Stația 400 kV Arad (etapa III)	RN 17589 / 22.04.2021; NF (TEL) 39531 / 13.11.2014	655.00	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
110	Retehnologizare stația 110 kV Săcălaz și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. Stația 400 kV Săcălaz, (etapa III)	NC (TEL) 2414 / 05.04.2021; NF (TEL) 8369 / 01.10.2012	655.00	375.00	0.00	350.00	25.00	0.00	0.00	0.00
111	Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 220 kV Paroșeni	NC 873 / 25.01.2018	185.00	5.00	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	0.00
112	Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 220/110 kV Peștiș	NC (TEL) 52026 / 17.12.2018	325.00	163.00	163.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
113	Reconductorare Ax LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu Nord - Paroșeni - Baru Mare - Hășdat	NC(TEL) 34269 / 24.08.2021	360.00	965.00	0.00	820.00	145.00	0.00	1,370.00	0.00
114	Reconductorare și reabilitare LEA 220 kV d.c. Porțile de Fier - Reșița	NC (TEL) 26439 / 16.06.2022	360.00	5.00	0.00	0.00	5.00	0.00	200.00	500.00
115	Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 400/220/110 kV Mintia	NC (TEL) 4901/20.02.2024	1,594.67	5.00	0.00	0.00	0.00	5.00	10.00	10.00
116	Realizarea unei soluții noi de alimentare a PT3 și PT4 – 6/0,4 kV 800 kVA din stația 400/220/110 kV Mintia, pentru alimentarea serviciilor interne 0,4 kV	NC (TEL) 49041/ 26.10.2023	196.10	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
117	Realizarea LEA 400 kV Nădab-Bekescsaba circ. 2 și lucrări conexe în stația 400 kV Nădab	NC (TEL) 26395/20.06.2024	1,095.00	980.00	600.00	0.00	380.00	0.00	0.00	0.00
118	Sistem de securitate detecție incendiu (SSDI) pentru stația electrică 220/110 kV Hășdat	NC 6884 / 25.02.2025	35.50	5.00	0.00	0.00	0.00	5.00	10.00	10.00
119	Sistem de securitate detecție incendiu (SSDI) pentru stația electrică 220/110 kV Iaz	NC 6883 / 25.02.2025	35.50	5.00	0.00	0.00	0.00	5.00	10.00	10.00
C.9	Executiv Companie			6,666.40	1,948.29	1,460.28	866.77	2,391.07	17,102.08	59,526.67
	DI			2,277.30	0.00	860.40	501.90	915.00	16,632.45	1,948.10
120	LEA 400 kV Gutinaș (RO) - Strășeni (MD) pe teritoriul României	NC nr 1508 / 27.01.2025		10.00	0.00	0.00	0.00	10.00	1,000.00	490.00
121	LEA 400 kV d.c. Stâlpuri-Brașov (1circuit echipat)	NC 43718 / 19.09.2022	2,458.10	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1,000.00	1,458.10
122	Instalații pentru reglajul circulațiilor de putere activă cu scopul limitării congestiilor în RET	NC 13095 / 19.03.2024; NC 41762 / 19.09.2022	1,913.63	1,362.30	0.00	860.40	501.90	0.00	71.70	0.00
123	Mijloace moderne de reglaj al tensiunii (FACTS) în stațiile 400 kV Gura Ialomiței, 400 kV Arad și 220(400) kV Teleajen	NC 45612/29.10.2025 NC 23632/13.06.2025 NC 45609/29.10.2025 Nest 43012/06.10.2025	1,679.57	900.00	0.00	0.00	0.00	900.00	779.57	0.00
124	Mărirea capacității de transport LEA 400 kV Cernavodă - Pelicanu (53 km)	NC 4527 / 07.02.2025	4,000.00	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	3,999.00	0.00
125	Mărirea capacității de transport LEA dc 220 kV București Sud - Fundeni	NC 4525 / 07.02.2025	2,500.00	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	2,499.00	0.00
126	Mărire capacitate de transport a LEA 400 kV Gutinaș - Brașov	NC 7863 / 05.03.2025	2,417.84	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	2,416.84	0.00
127	Reconductorarea LEA 220 kV Lacu Sărat - Filești - Barboși - Focșani Vest - Gutinaș	NC 16971 / 09.05.2025	4,867.34	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	4,866.34	0.00
	DTIC			200.00	0.00	200.00	0.00	0.00	0.00	57,432.66
128	Dezvoltarea capabilităților IT&C ale CNTEE Transelectrica SA – Infrastructura, Procese, Competențe	NC 19117 / 06.05.2021; NC 66 /23.01.2020 NC 9452 /01.04.2019		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,832.66
129	Sistemul de Securitate Cibernetică al Infrastructurii IT&C ce deservește Domeniile Informatică Managerială și de Proces și a Centrului Operațional de Securitate - SOC ale CNTEE Transelectrica SA	NC 43581 / 25.09.2023		200.00	0.00	200.00	0.00	0.00	0.00	49,600.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
	DEN			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	326.50	0.00
130	Modernizarea adăpostului de protecție civilă din sediul DEN, din bulevardul Hristo Botev, nr.16 – 18	NC nr 52688 / 08.11.2023		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	326.50	0.00
	DAESDAFE			145.91	35.83	37.13	35.83	37.13	143.14	145.91
131	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori - <i>Servicii de consultanță aferente Proiectului de Interes Comun CARMEN (Carpathian Modernized Energy Network) în vederea elaborării și depunerii Aplicației pentru reconfirmarea statutului de Proiect de Interes Comun în cadrul listei II a PIC / PIR a Uniunii Europene și pentru asigurarea asistenței în implementare a proiectului</i>	NOTA DTEETN 4896 / 15.02.2022		137.40	34.35	34.35	34.35	34.35	137.40	137.40
132	Proiectul pilot DigiTEL Green - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului - <i>Servicii de audit financiar</i>	NF nr. 48777 / 17.10.2024		2.96	1.48	0.00	1.48	0.00	2.96	2.96
133	Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Trecerea LEA 400 kV Isaccea - Tulcea Vest de la simplu circuit la dublu circuit - Servicii de audit financiar	NF nr. 48777 / 17.10.2024		5.55	0.00	2.78	0.00	2.78	2.78	5.55
	DICrICI - DICr			1,220.19	356.46	342.75	329.04	191.94	0.00	0.00
134	Instalarea unui sistem electronic de securitate în 89 obiective ale CNTEE Transelectrica SA	NC 44958 / 27.09.2024		1,220.19	356.46	342.75	329.04	191.94	0.00	0.00
	DTEETN			2,823.00	1,556.00	20.00	0.00	1,247.00	0.00	0.00
135	Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Trecerea LEA 400 kV Isaccea - Tulcea Vest de la simplu circuit la dublu circuit	NC 4619 / 12.02.2024 NC 30316 / 29.06.2023;		4,228.24	2,823.00	1,556.00	20.00	0.00	1,247.00	0.00

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2026 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2027 ȘI 2028

B. CHELTUIELI DE INVESTIȚII CU FINANȚARE DIN TARIFUL DE RACORDARE

Poz. PAI 2026	STT	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2026 AGA	(mii lei, fără TVA)				(mii lei, fara TVA)	
				Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
1	SB	Racordare la RET a locului de producere CCC 430 MW Iernut aparținând SNGN ROMGAZ SA – SPEE Iernut in statia electrica 400/220/110/6 kV Iernut	150.00	0.00	0.00	0.00	150.00	0.00	0.00
2	SB	Reglementarea Coexistenței între LEA 400 kV simplu circuit Sibiu Sud – Brașov și LEA 400 kV simplu circuit Bradu – Brașov aparținând CNTEE TRANSELECTRICA S.A. și "Reabilitare linie de cale ferată Brașov – Simeria, componentă a Coridorului IV pan-european pentru circulația trenurilor cu viteza maximă de 160km/h, tronsonul de cale ferată Brașov km 169+120-Sigișoara km 299+399	304.32	304.32	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	SB	Realizarea lucrărilor de racordare la rețelele electrice de interes public a locului de producere și de consum Instalație de Stocare Fântânele cu puterea maximă simultană aprobată pentru evacuare de 34,270 MW, cu puterea instalată de 35,2 MW și puterea maximă simultană care poate fi absorbită din rețea situată în localitatea Fântânele, județul Mureș	207.45	207.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	CT	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare în instalațiile CNTEE Transelectrica SA pentru racordarea la RET a noii stații 110/400 kV Casimcea	225.00	225.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5	CT	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordarea la rețeaua electrică a locului de producere CEE Cazasu 118,8 MW, amplasat în zona localităților Cazasu, Chiscani, Siliștea și Tudor Vladimirescu, județul Brăila	41.00	0.00	0.00	41.00	0.00	0.00	0.00
6	CT	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare în instalațiile CNTEE Transelectrica SA pentru racordarea la RET a noii stații 110/400 kV Vultur	1,770.75	1,770.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7	CT	Contractul pentru serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor celulei de racord 400kV Horia în stația 400kV Stupina	270.00	270.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
8	CT	Contractul pentru serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor celulei de racord 400kV Baltagești în stația 400kV Stupina	270.00	270.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	STT	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
9	SB	Reabilitare și modernizare DJ102I, Valea Doftanei, județul Prahova - Brădet, județul Brașov, contract nr. 432 (A605) / 27.08.2020 - Volumul 2 - coexistență cu LEA 400 kV Brazi Vest - Dârste, stâlpii 246 - 282	1,570.31	0.00	0.00	1,570.31	0.00	0.00	0.00
10	CT	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor celulei de racord 110 kV Urleasca 2 în stația 400/220/110/20 kV Lacu Sărat	262.68	262.68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
11	CT	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare în instalațiile CNTEE Transelectrica S.A. pentru racordarea la RET a stației 400 kV Deleni	2,002.09	743.56	1,258.53	0.00	0.00	0.00	0.00
12	CT	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor celulelor de racord 400 kV CEE Cerchezu-Dumbrăveni în stația 400 kV Deleni	227.35	92.28	135.07	0.00	0.00	0.00	0.00
13	CT	Proiectare și execuție „Racordarea la rețeaua electrică a locului de producere CEF Tudor Vladimirescu 4,55 MW, amplasat în județul Brăila, localitatea Tudor Vladimirescu”	3,265.18	426.50	0.00	0.00	2,838.68	0.00	0.00
14	CT	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor de racordare la RET a noii stații 400/110 kV Pietreni-Cobadin și a celulei 110 kV CEE Gold Wind	5,382.56	4,306.05	1,076.51	0.00	0.00	0.00	0.00
15	CT	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor celulei de racord 110 kV CEF Deleni 1 în stația 400/110 kV Pietreni-Cobadin	1,124.75	899.80	224.95	0.00	0.00	0.00	0.00
16	CT	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor celulei de racord 110 kV CEF Deleni 2 în stația 400/110 kV Pietreni-Cobadin	743.57	594.86	148.71	0.00	0.00	0.00	0.00
17	CT	Automatică de limitare operațională pentru racordarea la RET a stației 400/110 kV Casimcea	217.50	0.00	217.50	0.00	0.00	0.00	0.00
18	CT	Automatică de limitare operațională pentru racordarea la RET a stației 400/110 kV Vultur	363.98	0.00	363.98	0.00	0.00	0.00	0.00
19	CT	Automatică de limitare operațională pentru racordarea la RET a celulei 400 kV CEE Horia	187.00	0.00	187.00	0.00	0.00	0.00	0.00
20	CT	Automatică de limitare operațională pentru racordarea la RET a celulei 400 kV CEE Bălțăgești	187.00	0.00	187.00	0.00	0.00	0.00	0.00
21	CT	Automatică de limitare operațională pentru racordarea la RET a celulei 110 kV CEE Urleasca 2	99.75	0.00	99.75	0.00	0.00	0.00	0.00
22	CT	Automatică de limitare operațională pentru racordarea la RET a stației 400 kV Deleni	130.00	0.00	130.00	0.00	0.00	0.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	STT	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
23	Exe	Serviciul de proiectare în scopul realizării lucrărilor de automată de limitare operațională a puterii evacuate a locului de producere CEF Valter Măracineanu cu puterea instalată de 159,95 MW, amplasat în extravilanul comunei Iepurești, sat Valter Măracineanu, județul Giurgiu	90.00	0.00	90.00	0.00	0.00	0.00	0.00
24	Exe	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEC Borzești G8 cu putere instalată de 165,32 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 153,500 MW, amplasat în localitatea Onești, județul Bacău	152.70	0.00	152.70	0.00	0.00	0.00	0.00
25	CT	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor celulei de racord 110 kV CEE Tulcea în stația 400/110/20 kV Tulcea Vest	281.06	70.26	70.26	140.54	0.00	0.00	0.00
26	BC	Relocare rețele electrice de înaltă tensiune – LEA 400 kV (220 kV) Focșani Vest – Barboși și Gutinaș – Focșani Vest, LEA 400 kV Gutinaș – Smârdan – la intersecția cu Autostrada Focșani – Bacău, Lot 1 (intersecțiile 1, 3, 4 și 5)	10,448.00	0.00	10,448.00	0.00	0.00	0.00	0.00
27	BC	Racordare la RET a CEE Bogdănești cu puterea instalată de 38,45 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 36,994 MW, CEE Deleni cu puterea instalată de 85,4 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 80,395 MW, CEE Vișoara Nord cu puterea instalată de 54,9 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 52,271 MW, a CEE Vișoara Sud cu puterea instalată de 46,62 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 44,746 MW, din zona unor localități din județul Vaslui, prin noua stație electrică (400)/220/110 kV Banca	9,437.61	102.20	238.46	0.00	9,096.95	0.00	0.00
28	BC	Relocare rețele electrice de înaltă tensiune – LEA 220 kV Gutinaș – Munteni – FAI la intersecția cu Autostrada Focșani – Bacău, Lot 2	1,632.16	1,632.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
29	BC	Racordarea la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEE Butea cu puterea instalată de 132 MW și puterea maximă simultană ce poate fi evacuată de 127,94 MW, amplasată în localitatea Butea, județul Iași	149.90	0.00	0.00	5.00	144.90	1.00	0.00
30	BC	Relocare rețele electrice de înaltă tensiune – LEA s.c. 400 kV Gutinaș – Bacău Sud și Autostrada Focșani – Bacău Lot 3”	9,340.44	0.00	9,340.44	0.00	0.00	0.00	0.00
31	BC	Relocare rețele electrice de înaltă tensiune – LEA 400 kV Bacău Sud - Roman Nord și LEA 400 kV Roman Nord – Suceava la intersecția cu Autostrada A7 Bacău – Pașcani, Lot 2	6,991.66	0.00	6,991.66	0.00	0.00	0.00	0.00
32	BC	Racordarea la rețelele electrice de interes public a CEE Scobinți, având puterea instalată de 114,00 MW și puterea maximă simultană aprobată pentru evacuare de 111,779 MW, amplasată în zona localității Scobinți, județul Iași	3,379.46	0.00	2,373.90	0.00	1,005.56	0.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	STT	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
33	BC	Racordarea la rețelele electrice de interes public a CEM Deleni formată din (CEE Deleni 1 și CEF Deleni 2), având puterea instalată și puterea maximă simultană aprobată pentru evacuare de 76,056 MW, amplasată în zona localității Deleni, județul Iași	2,299.36	0.00	1,615.18	0.00	684.18	0.00	0.00
34	BC	Racordarea la rețeaua electrică de interes public a 2 CEE Tătăraști, jud. Bacău, cu puterea totală instalată de 99,6 MW	100.30	5.00	69.50	25.80	0.00	0.00	0.00
35	BC	Racordare centrală electrică fotovoltaică CEF Focșani și instalație de stocare, cu puterea instalată de 6,336 MW	490.70	0.00	0.00	0.00	490.70	2.50	0.00
36	BC	Racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Eoliene Izvoru Berheciului cu puterea instalată de 124 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 122,63 MW, amplasată în localitățile Colonești, Izvoru Berheciului, Odobești, Plopana și Stănișești, județul Bacău	803.50	245.50	192.50	85.50	280.00	0.00	0.00
37	BC	Racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Eoliene Costești cu puterea instalată de 49,8 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 48,08 MW, amplasată în zona localității Costești, județul Vaslui	461.50	0.00	50.00	50.00	361.50	15.00	0.00
38	BC	Instalație de racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de consum Stația de redresare nr. 3, amplasat în str. Ceramica, municipiul Vaslui	138.67	138.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
39	BC	Racordare la rețelele electrice de interes public a locului de producere Centrală Electrică Mixtă Pâncești formată din Centrală Electrică Fotovoltaică (CEF), având puterea instalată de 192 MW și Instalație de Stocare (IS), având puterea instalată de 55,905 MW, situat în localitatea Pâncești, județul Bacău	2,718.92	0.00	271.89	598.16	1,848.87	0.00	0.00
40	BC	Racordare la rețelele electrice de interes public a locului de producere Centrală Electrică Eoliană (CEE) Crăiești, având puterea instalată de 294 MW, situat în zona localităților Dealu Morii, Glăvănești, Motoșeni, Oncești, Răchitoasa, Strănișești și Vulturești, județul Bacău	2,540.00	0.00	254.00	558.80	1,727.20	0.00	0.00
41	B	Centrală Electrică Fotovoltaică Ulmi 9,9 MW, amplasată în zona localității Ulmi, județul Dâmbovița (Solar Park)	80.00	40.00	40.00	0.00	0.00	0.00	0.00
42	B	Centrală Electrică Fotovoltaică 7.5 MW -Anasun Energy SRL, situat în intravilan, NC7515, NC 71160, comuna Ulmi, jud. Dâmbovița	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
43	B	Centrală Electrică Fotovoltaică Trivalea – Moșteni 4 cu puterea instalată de 74,370 MW, situate în localitatea Moșteni, județul Teleorman	100.00	40.00	30.00	20.00	10.00	0.00	0.00
44	B	Centrală Electrică Fotovoltaică Dobra cu puterea maximă simultană aprobată ce poate fi evacuată de 117,657 MW și puterea instalată de 119,700 MW, situată în comuna Dobra, județul Dâmbovița	155.00	100.00	55.00	0.00	0.00	245.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	STT	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
45	Exe	Instalație de racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEF Slobozia 3 - cu puterea instalată de 72,1 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 70,27 MW, amplasat în zona localității Slobozia, județul Giurgiu	7,316.20	4,500.00	2,000.00	816.20	0.00	0.00	0.00
46	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețeaua electrică de interes public a Centralelor Electrice Fotovoltaice Trivalea – Moșteni BRS 1, Trivalea – Moșteni BRS 2, Trivalea – Moșteni BRS 3 cu puterea totală instalată de 231 MW cu instalații de stocare cu baterii cu puterea totală instalată de 66,5 MW, amplasate în localitatea Moșteni, județul Teleorman, în noua stație de conexiuni 400 kV Trivalea – Moșteni racordată în sistem intrare-ieșire în LEA 400 kV București Sud (Iepurești) – Slatina BLACK SEA RENEWABLES	35.00	0.00	0.00	0.00	35.00	359.00	0.00
47	B	Centrală Electrică Fotovoltaică OGREZENI cu puterea instalată de 550 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 534,528 MW, amplasată în zona localităților OGREZENI, BUȘANI, GRĂDINARI, județul GIURGIU – BABOIA Solar Plant SRL	157.00	157.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
48	B	Centrală Electrică Fotovoltaică Butimanu Faza I și Centrală Electrică Fotovoltaică Butimanu Faza II cu puterea totală instalată de 247,25 MW și puterea totală aprobată pentru evacuare de 222,68 MW, amplasată în localitatea Butimanu, județul Dâmbovița, Butimanu Energy SRL	500.00	0.00	500.00	0.00	0.00	1,800.17	0.00
49	B	Centrală Electrică Eoliană cu puterea totală instalată de 252,80 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 250,61 MW, amplasată în localitățile Nicolae Bălcescu, Valea Argovei, Gurbănești, județul Călărași, Gura Ialomiței Solar SRL	600.00	0.00	600.00	0.00	0.00	631.61	0.00
50	B	Centrală Electrică Fotovoltaică Niculești cu puterea maximă simultană ce poate fi evacuată de 177,35 MW, amplasată în localitatea Niculești, județul Dâmbovița, Eco Sun Niculești	220.00	0.00	220.00	0.00	0.00	325.27	0.00
51	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețelele electrice de interes public a Instalației de Stocare Gura Ialomiței cu puterea maximă simultană aprobată pentru evacuare de 252,250 MW și puterea maximă simultană care poate fi absorbită din rețea 262,250 MW, amplasată în localitatea Gura Ialomiței, județul Ialomița	286.00	57.00	97.00	112.00	20.00	0.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	STT	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
52	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețeaua electrică de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Vișina cu puterea instalată de 220 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 213,45 MW, amplasat în localitatea Vișina, județul Dâmbovița, EWE Solar Project	750.00	750.00	0.00	0.00	0.00	5,778.99	0.00
53	B	Realizarea condițiilor de coexistență dintre LEA 400 kV BRAZI VEST - DĂRSTE și DJ 102I, VALEA DOFTANEI, județul PRAHOVA	10.00	0.00	0.00	10.00	0.00	2,480.30	0.00
54	B	Centrală Electrică Eoliană Ialomița Nord, cu puterea instalată de 252,400 MW și puterea aprobată ce poate fi evacuată de 246,372 MW, amplasată în localitățile Gheorghe Lazăr, Țândărei, Ograda, județul Ialomița (Rodelta Power International SRL-Țândărei Solar SRL.)	200.00	200.00	0.00	0.00	0.00	179.61	0.00
55	B	Centrale Electrice Fotovoltaice Băbăița 1.1, Băbăița 1.2, Băbăița 2 cu puterea totală instalată de 541,5 MW, amplasate în localitatea Băbăița, județul Teleorman, în noua stație de transformare 400/110 kV Băbăița racordată în sistem intrare-ieșire în LEA 400 kV București Sud - Slatina EnergoBit Control Systems SRL JR Teleorman SRL - JR Constanta SRL - JR Solar Teleorman SRL.	580.00	0.00	580.00	0.00	0.00	300.00	0.00
56	B	Centrală Electrică Fotovoltaică Sârbeni cu puterea instalată de 105,875 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 101,122 MW, amplasat în localitatea Sârbeni, comuna Sârbeni, județul Teleorman-Power Design SRL -Gkliatis Solar Energy SRL	185.00	100.00	85.00	0.00	0.00	265.00	0.00
57	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețeaua electrică de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Argova, cu puterea instalată de 31,325 MW și puterea aprobată ce poate fi evacuată de 29,239 MW, amplasată în sat Dănești, comuna Frâsinet, județul Călărași, Conti Energie Verde SRL	295.97	280.00	15.97	0.00	0.00	0.00	0.00
58	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Eoliană Giurgeni, cu puterea instalată de 198,400 MW și puterea aprobată ce poate fi evacuată de 192,843 MW, amplasată în localitatea Giurgeni, județul Ialomița	20.00	0.00	20.00	0.00	0.00	60.00	0.00
59	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEF Sohatsu cu puterea totală instalată de 156,2 MW și puterea maximă simultană ce poate fi evacuată de 152,82 MW, amplasată în localitatea Sohatsu, județul Călărași – Future Vision Consult SRL	65.00	0.00	65.00	0.00	0.00	396.51	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	STT	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
60	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețeaua electrică de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Izvoarele 3, cu puterea instalată de 60,552 MW și puterea aprobată ce poate fi evacuată de 49,779 MW, amplasată în localitatea Izvoarele, județul Giurgiu CCEN Bucharest East SRL	23.00	16.00	7.00	0.00	0.00	770.64	0.00
61	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețeaua electrică de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Periș - Crevedia cu puterea totală instalată de 168,413 MW și puterea totală aprobată pentru evacuare de 149,958 MW, amplasată în localitățile Periș, județul Ilfov și Crevedia, județul Dâmbovița CCEN Bucharest East SRL	65.00	50.00	15.00	0.00	0.00	1,221.88	0.00
62	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere și consum CEM 10 MW (Centrală Mixtă CEF 10MW , IS 10 MW), amplasată în satele Dănești,Frăsinet, comuna Frăsinet,județul Călărași	10.00	0.00	10.00	0.00	0.00	25.00	30.00
63	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere "Centralei Electrice Fotovoltaice Colibași, cu puterea instalată de 130,025 MW și puterea aprobată ce poate fi evacuată de 126,425 MW, amplasată în localitatea Colibași, județul Giurgiu	433.00	433.00	0.00	0.00	0.00	924.00	900.00
64	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețeaua electrică de interes public a trei Centrale Electrice Fotovoltaice, cu puterea totală instalată de 189,60 MW și puterea totală aprobată ce poate fi evacuată de 186,374 MW, amplasate în localitatea Săhăteni, județul Buzău și localitatea Baba Ana, județul Prahova	90.00	90.00	0.00	0.00	0.00	190.00	0.00
65	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Cornățelu, cu puterea instalată de 175,050 MW și puterea aprobată ce poate fi evacuată de 169,970 MW, amplasată în localitatea Cornățelu, județul Dâmbovița	515.00	515.00	0.00	0.00	0.00	2,000.00	2,586.20

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	STT	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
66	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Mixte Săceni formată din CEF cu puterea instalată de 396,3 MW + IS cu puterea instalată de 250,44 MW, având puterea maximă simultană aprobată pentru evacuare de 254,43 MW și puterea maximă simultană care poate fi absorbită din rețea 250 MW, amplasată în localitatea Săceni, județul Teleorman, utilizator GREENLIGHT RENEWABLE SRL	380.00	380.00	0.00	0.00	0.00	1,320.00	0.00
67	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Tălgat cu puterea instalată de 247,464 MW și puterea aprobată pentru evacuare 244,944 MW, amplasat în localitatea Călugăreni, județul Giurgiu - utilizator TALGAT SOLAR ENERGY SRL	75.00	0.00	75.00	0.00	0.00	278.00	0.00
68	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Eoliene Buzău Vest cu puterea instalată de 165 MW și puterea aprobată pentru evacuare 156,7 MW, amplasată în zona localităților Stâlp, Ulmeni, Movila Banului, județul Buzău – Quick & Smart Solutions SRL	170.00	90.00	80.00	0.00	0.00	110.00	0.00
69	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere Centrala Electrică Fotovoltaică Dumbrava 2 , avand puterea instalata de 300 MW si puterea maxima simultana aprobata pentru evacuare de 296,36 MW , situat in comuna Dumbrava,jud Prahova	55.00	0.00	0.00	55.00	0.00	60.00	32.00
70	TM	Racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CECC Mass Mintia cu puterea maximă simultană ce poate fi evacuată de 1.677,12 MW, amplasat în sat Mintia, comuna Veșel, județul Hunedoara	20,400.00	2,600.00	10,000.00	5,000.00	2,800.00	1,000.00	5.00
71	TM	Racordare la rețeaua electrică de interes public a instalației de stocare laz, cu puterea instalată de 100 MW, puterea maxima simultana ce poate fi evacuată aprobată de 98,617 MW și puterea maximă simultană ce poate fi absorbită de 98,937 MW, amplasată în comuna Obreja, satul laz, judelul Caraș - Severin	2,940.00	60.00	1,000.00	1,000.00	880.00	0.00	0.00
72	TM	Racordare la rețelele electrice de interes public a patru Centrale Electrice Eoliene Potoc 1,2,3,4	177.80	0.00	60.80	117.00	0.00	0.00	0.00
73	TM	Racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Șimand cu puterea instalată în panouri fotovoltaice de 500 MW	5.00	0.00	0.00	5.00	0.00	5.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	STT	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
74	TM	Relocare / protejare utilități, rețele electrice pentru Proiectare și execuție lucrări aferente obiectivului de investiții „Modernizarea liniei feroviare Caransebeș - Timișoara - Arad - lotul 2 Lugoj - Timișoara Est	471.00	471.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
75	TM	Racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Șiștarovăț cu puterea instalată de 200 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 193,977 MW, amplasat în localitatea Șiștarovăț, județul	298.50	0.00	0.00	298.50	0.00	5.00	5.00
76	TM	Racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Beta, având puterea instalată de 327,6 MW și puterea maximă simultană aprobată pentru evacuare de 323,544 MW, amplasată în localitatea Fântânele, județul Arad	29.00	0.00	0.00	29.00	0.00	0.00	0.00
77	TM	Racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Bazoș, cu puterea instalată de 116,600 MW și puterea aprobată ce poate fi evacuată de 113,067 MW, amplasată în localitatea Bazoș, județul Timiș	320.00	0.00	15.00	100.00	205.00	5.00	5.00
78	TM	Racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Horia 2 cu puterea instalată de 272,8 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 269,227 MW, amplasat în localitatea Horia, județul Arad	5.00	0.00	5.00	0.00	0.00	5.00	0.00
79	TM	Racordare la rețelele electrice de interes public a CEF Secaș, cu puterea instalată de 306 MW și puterea aprobată ce poate fi evacuată de 201 MW, amplasată în localitatea Secaș, județul Timiș	940.00	40.00	300.00	300.00	300.00	750.00	170.00
80	TM	Racordare la rețelele electrice de interes public a locului de producere CEF Brestovăț (CEF Boldur) cu puterea totală instalată de 249,375 MW și puterea maximă simultană ce poate fi evacuată de 244,42 MW, amplasat în localitatea Brestovăț, județul Timiș	120.00	0.00	120.00	0.00	0.00	0.00	0.00
81	TM	Racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Gamma, având puterea instalată de 180,02 MW și puterea maximă simultană aprobată pentru evacuare de 177,959 MW, amplasată în localitatea Fântânele, județul Arad	16.00	0.00	0.00	16.00	0.00	0.00	0.00
82	TM	Racordare la rețelele electrice de interes public a locului de producere Instalație de stocare Lipova cu puterea instalată de 702 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 699,42 MW și puterea maximă simultană care poate fi absorbită din rețea de 704,579 MW, amplasată în oraș Lipova, jud. Arad	250.00	0.00	50.00	100.00	100.00	125.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	STT	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
83	TM	Racordare la rețelele electrice de interes public a locului de producere Centrală Electrică Fotovoltaică Șiștarovăț 2 cu puterea instalată de 354,17 MW având puterea maximă simultană aprobată pentru evacuare de 342,01 MW, situată în zona localității Șiștarovăț, județul Arad	300.00	0.00	100.00	200.00	0.00	0.00	0.00
84	TM	Racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEF Arad 1 cu puterea de 1043,70 MW, amplasat în zona localităților Grăniceni și Pilu, județul Arad - Grup de măsură și Sistem de telecomunicații	164.00	0.00	0.00	164.00	0.00	0.00	0.00
85	CJ	Contract de racordare la rețelele electrice de interes public a locului de producere Centrala Electrica Mixta Avram Iancu formata din centrala Electrica Fotovoltaica (CEF) si Instalatia de Stocare (IS), avand puterea maxima simultana ce poate fi absorbita de 368,9MW, situat in localitatea Avram Iancu,	100.00	0.00	0.00	0.00	100.00	0.00	0.00
86	CJ	Realizarea condițiilor de coexistență între LEA 220kV Roșiori-Vetiș și hala cu servicii de servicii mixte	26.05	0.00	26.05	0.00	0.00	0.00	0.00
87	CJ	Contract de racordare la rețelele electrice de interes public a Instalației de Stocare Ciumeghiu, cu puterea maximă simultană aprobată pentru evacuare 48,24 MW și puterea maximă ce poate fi absorbită din rețea 48,24 MW, amplasată în localitatea Ciumeghiu, județul Bihor	15.00	0.00	0.00	15.00	0.00	0.00	0.00
88	CJ	Racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEH Vetiș 134,8 MW, amplasat în localitatea Vetiș, județul Satu Mare	170.40	70.40	0.00	0.00	100.00	0.00	0.00
89	CJ	Racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Mixte Batăr, cu puterea maximă aprobată pentru evacuare de CEF 444,960 MW și puterea instalată de 574,560 MW + IS 50,064 MW, amplasată în localitatea Batăr, județul Bihor	245.00	245.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
90	CJ	"Statia Teilor Pabs=6,5 MW", beneficiar GULERMAK AGIR SANAYI INSAAT VETAHHUT A.S., localitatea FLORESTI str. URUSAGULUI nr. 120 (FN) jud. CLUJ	5.98	5.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
91	CR	Racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Brabova cu puterea instalată de 301 MW și puterea aprobată pentru evacuare 295,94 MW, amplasată în zona localităților Predești și	537.86	45.00	0.00	0.00	492.86	2,200.25	0.00
92	CR	Racordare la rețelele electrice de interes public a locului de producere Centrală Electrică Fotovoltaică Moțăței, având puterea instalată de 253,575 MW și puterea maximă simultană aprobată pentru evacuare de 220 MW situat în localitatea Moțăței, județul Dolj	470.00	0.00	230.00	0.00	240.00	0.00	0.00
93	CR	Lucrări de întărire necesare pentru racordarea la RED a locului de consum și de producere CEF Bălănești - 4,147 MW	2,204.68	0.00	11.00	0.00	2,193.68	0.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	STT	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
94	CR	Racordare la rețelele electrice de interes public a a CEF Gruia – puterea instalată 185,598 MW și puterea aprobată pentru evacuare 182,1 MW, amplasată în localitatea Gruia, județul Mehedinți	210.00	70.00	0.00	140.00	0.00	660.00	40.00
95	CR	Racordare la rețelele electrice de interes public a locului de producere Centrală Electrică Mixtă Măceșu formată din Centrală Electrică Fotovoltaică, având puterea instalată de 350 MW și Instalație de Stocare, având puterea instalată de 40,75 MW, situat în zona localităților Cârna, Măceșu de Jos și Ghighera, județul Dolj	1,064.44	304.13	0.00	760.31	0.00	1,976.81	0.00
96	CR	Racordare la rețeaua electrică de interes public a două Centrale Electrice Fotovoltaice Jiana, cu puterea totală instalată de 133,125 MW și puterea totală aprobată pentru evacuare de 130,687 MW, amplasate în comunele Jiana și Devesel, județul Mehedinți	1,113.50	229.50	0.00	0.00	884.00	1,245.25	0.00
97	CR	Racordare la rețeaua electrică de interes public a Instalației de Stocare Ișalnița, având puterea instalată de 99 MW și puterea maximă simultană aprobată pentru evacuare de 98,521 MW situat în localitatea Ișalnița, județul Dolj	79.96	39.98	0.00	39.98	0.00	419.84	0.00
98	CR	Eliberarea amplasamentului și/sau realizarea condițiilor de coexistență între instalațiile electrice de înaltă tensiune – transport 220kV și Varianta de Ocolire a Mun Tg. Jiu, Jud. Gorj	167.94	0.00	167.94	0.00	0.00	0.00	0.00
99	CR	Racordare la rețelele electrice de interes public a cinci Centrale Electrice Fotovoltaice cu puterea totală instalată de 406,525 MW și puterea totală aprobată pentru evacuare de 401,199 MW, amplasate în zona localităților Pleșoi, Bucovăț și Brabova, județul Dolj, în noua stație de conexiune 400 kV	2,345.99	1,228.50	0.00	1,117.49	0.00	0.00	0.00
100	PT	Centrala Electrică Fotovoltaică Buzoești cu puterea instalată de 305,00 MW și puterea aprobată ce poate fi evacuată de 302,85 MW, amplasată în localitatea Buzoești, județul Argeș	1,060.00	1,060.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
101	PT	Racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Dobrun cu puterea instalată de 145 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 142,45 MW, amplasată în localitatea Dobrun, județul Olt	25.00	25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
102	PT	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor din stația 220/110/20 kV Drăgănești Olt, aparținând CNTEE Transelectrica SA, determinate de racordarea locului de producere CEF Mărunței Vest cu puterea de 45,00 MW, aparținând utilizatorului Solar Electric Coteana SRL, în rețeaua de Distribuție Energie Oltenia SA	154.47	154.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poz. PAI 2026	STT	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2027	2028
103	Exe	Racordarea la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEE 98,64 MW Green Breeze, amplasat în zona localităților Cuca, Frumușița și Smârdan, județul Galați - realizarea grupului de măsură și OPGW pe LEA 220 kV Focșani Vest - Frumușița	5,175.04	5,175.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
104	Exe	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a două Centrale Electrice Fotovoltaice Nădab 1 și 2 cu puterea totală instalată de 679,875 MW și puterea totală aprobată pentru evacuare de 666,47 MW (CEF Nădab 1 – puterea instalată 370,125 MW și puterea aprobată pentru evacuare 363,700 MW, amplasată în zona localității Chișineu-Criș, județul Arad; CEF Nădab 2 – puterea instalată 309,750 MW și puterea aprobată pentru evacuare 302,770 MW, amplasată în zona localității Macea, județul Arad)	103.46	103.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
105	Exe	Contract de prestări servicii de proiectare pentru racordarea la rețeaua de interes public a locului de producere CEE Văcăreni, amplasat în zona Văcăreni, județul Tulcea în vederea realizării grupului de măsurare a energiei electrice și a racordului LEA 400 kV intrare - ieșire în LEA 400 kV Lacu Sărat - Isaccea, OPGW pe LEA 400 kV Lacu Sărat - Isaccea, telecomunicații, protecții și teleprotecții pe LEA 400 kV Lacu Sărat - Văcăreni și LEA 400 kV Văcăreni - Isaccea	151.00	151.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOLUL B			125,791.42	32,543.49	52,768.25	13,490.59	26,989.08	28,136.64	3,773.20

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2026 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2027 ȘI 2028

(mii lei, fara TVA)

Sinteza pe ENTITĂȚI	PAI 2026 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Estimare Program investiții:	
		Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	Anul 2027	Anul 2028
TOTAL GENERAL, din care:	914,166	296,639	401,913	88,634	126,981	1,592,765	1,259,591
TOTAL - DIRECTIA INVESTIȚII + STT-uri, din care:	813,296	289,880	346,884	85,630	90,902	1,351,913	815,247
TOTAL DI	647,596	250,968	285,402	62,618	48,608	1,124,178.6	674,169.0
<i>Proprii Companiei</i>	<i>493,434</i>	<i>237,724</i>	<i>145,357</i>	<i>61,745</i>	<i>48,608</i>	<i>1,124,178.6</i>	<i>674,169.0</i>
<i>Proprii Companiei - PNRR</i>	<i>141,173</i>	<i>3,314</i>	<i>137,802</i>	<i>57</i>	<i>0</i>	<i>0.0</i>	<i>0.0</i>
<i>Tarif de racordare</i>	<i>12,988</i>	<i>9,929</i>	<i>2,243</i>	<i>816</i>	<i>0</i>	<i>28,137</i>	<i>3,773</i>
TOTAL STT-uri, din care :	165,700	38,913	61,482	23,012	42,294	227,734.0	141,077.9
<i>Proprii Companiei</i>	<i>52,897</i>	<i>16,299</i>	<i>10,957</i>	<i>10,337</i>	<i>15,304</i>	<i>199,597</i>	<i>137,305</i>
<i>Tarif de racordare</i>	<i>112,803</i>	<i>22,614</i>	<i>50,526</i>	<i>12,674</i>	<i>26,989</i>	<i>28,137</i>	<i>3,773</i>
<i>STT Bacău - Proprii Companiei</i>	<i>15,120</i>	<i>1,293</i>	<i>3,537</i>	<i>1,680</i>	<i>8,609</i>	<i>12,599</i>	<i>1,120</i>
<i>STT Bacău - Tarif de racordare</i>	<i>50,932</i>	<i>2,124</i>	<i>31,846</i>	<i>1,323</i>	<i>15,640</i>	<i>19</i>	<i>0</i>
<i>STT București - Proprii Companiei</i>	<i>13,108</i>	<i>8,488</i>	<i>1,569</i>	<i>1,557</i>	<i>1,494</i>	<i>74,616</i>	<i>30,379</i>
<i>STT București - Tarif de racordare</i>	<i>6,155</i>	<i>3,398</i>	<i>2,495</i>	<i>197</i>	<i>65</i>	<i>19,721</i>	<i>3,548</i>
<i>STT Cluj - Proprii Companiei</i>	<i>1,601</i>	<i>125</i>	<i>0</i>	<i>325</i>	<i>1,151</i>	<i>58,795</i>	<i>77,185</i>
<i>STT Cluj - Tarif de racordare</i>	<i>562</i>	<i>321</i>	<i>26</i>	<i>15</i>	<i>200</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>STT Constanța - Proprii Companiei</i>	<i>6,437</i>	<i>310</i>	<i>2,495</i>	<i>2,270</i>	<i>1,362</i>	<i>1,101</i>	<i>100</i>
<i>STT Constanța - Tarif de racordare</i>	<i>17,051</i>	<i>9,932</i>	<i>4,099</i>	<i>182</i>	<i>2,839</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>STT Craiova - Proprii Companiei</i>	<i>4,489</i>	<i>2,221</i>	<i>860</i>	<i>259</i>	<i>1,149</i>	<i>2,354</i>	<i>21,465</i>
<i>STT Craiova - Tarif de racordare</i>	<i>8,194</i>	<i>1,917</i>	<i>409</i>	<i>2,058</i>	<i>3,811</i>	<i>6,502</i>	<i>40</i>
<i>STT Pitești - Proprii Companiei</i>	<i>2,751</i>	<i>1,635</i>	<i>330</i>	<i>516</i>	<i>270</i>	<i>12,544</i>	<i>110</i>
<i>STT Pitești - Tarif de racordare</i>	<i>1,239</i>	<i>1,239</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>STT Sibiu - Proprii Companiei</i>	<i>4,480</i>	<i>775</i>	<i>215</i>	<i>2,365</i>	<i>1,125</i>	<i>352</i>	<i>0</i>
<i>STT Sibiu - Tarif de racordare</i>	<i>2,232</i>	<i>512</i>	<i>0</i>	<i>1,570</i>	<i>150</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>STT Timișoara - Proprii Companiei</i>	<i>4,911</i>	<i>1,451</i>	<i>1,950</i>	<i>1,365</i>	<i>145</i>	<i>37,236</i>	<i>6,946</i>
<i>STT Timișoara - Tarif de racordare</i>	<i>26,436</i>	<i>3,171</i>	<i>11,651</i>	<i>7,330</i>	<i>4,285</i>	<i>1,895</i>	<i>185</i>
TOTAL DIRECTII. din care :	100,870	6,758	55,029	3,004	36,079	240,853	444,344
<i>Direcția de măsurare OMEPA</i>	<i>7,625</i>	<i>1,603</i>	<i>4,501</i>	<i>1,120</i>	<i>400</i>	<i>1,900</i>	<i>0</i>
<i>Direcția Tehnologia Informației și Comunicații</i>	<i>42,001</i>	<i>47</i>	<i>38,635</i>	<i>270</i>	<i>3,049</i>	<i>33,889</i>	<i>117,164</i>
<i>Dispecerul Energetic Național</i>	<i>16,589</i>	<i>132</i>	<i>6,916</i>	<i>658</i>	<i>8,884</i>	<i>6,702</i>	<i>3,222</i>
<i>Direcția Logistică, Administrativ și Patrimoniu</i>	<i>16,548</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>575</i>	<i>15,973</i>	<i>1,151</i>	<i>0</i>
<i>Direcția Tehnică, Eficientă Energetică și Tehnologii Noi</i>	<i>16,477</i>	<i>4,556</i>	<i>4,520</i>	<i>0</i>	<i>7,401</i>	<i>197,039</i>	<i>323,812</i>
<i>Direcția Exploatare, Mentenanță și Dezvoltare RET</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>DICrICI - Departamentul Informații Clasificate</i>	<i>193</i>	<i>0</i>	<i>64</i>	<i>0</i>	<i>129</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>DICrICI - Departamentul Infrastructuri Critice</i>	<i>1,220</i>	<i>356</i>	<i>343</i>	<i>329</i>	<i>192</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Direcția Afaceri Europene, Strategie, Dezvoltare și Accesare Fonduri Europene</i>	<i>217</i>	<i>63</i>	<i>50</i>	<i>52</i>	<i>52</i>	<i>172</i>	<i>146</i>

Director Direcția Investiții,
Dorinel Constantin VLADU

Director adjunct DI,
Gabriel BĂLĂIȚĂ

Manager DMPI,
Simona CHIRIȚĂ

Întocmit,
Gheorghita MICU - Expert DMPI