

Direcția Investiții

Nr. 3770 / 23.01.2024

NOTA
privind stabilirea de către Adunarea Generală a Acționarilor a Programului de investiții al CNTEE „Transelectrica” - SA pe anul 2024 și a cheltuielilor de investiții estimate pentru anii 2025 și 2026

1. Programul de investiții al CNTEE „Transelectrica” - SA pe anul 2024 și cheltuielile de investiții estimate pentru anii 2025 și 2026

Programul de Investiții al CNTEE „Transelectrica” – SA pentru anul 2024, precum și cheltuielile de investiții estimate pentru anii 2025 și 2026 (PAI 2024) a fost întocmit de către Departamentul Management Program de Investiții din cadrul Direcției Investiții, având la bază următoarele elemente:

- prioritățile investiționale stabilite în Planul de Dezvoltare a RET - perioada 2022 – 2031;
- propunerile primite din partea Managerilor de Program și a Managerilor de Proiect din cadrul Direcției Investiții și entităților organizatorice din cadrul CNTEE „Transelectrica” – S.A.;
- principalele riscuri care pot afecta realizarea PAI 2024.

Structura Cheltuielilor de investiții pentru anul 2024 și a cheltuielilor de investiții estimate pentru anii 2025 și 2026 pe categorii de cheltuieli se prezintă astfel:

(mii lei, fără TVA)

Nr. crt.	Categoriile de cheltuieli	2024	2025	2026
	Total general (A+B)	535.964	1.200.998	922.111
A	Cheltuieli proprii Companiei	513.015	1.200.439	922.111
<i>I</i>	<i>Investiții în continuare</i>	<i>402.922</i>	<i>713.124</i>	<i>442.022</i>
<i>II</i>	<i>Investiții noi</i>	<i>69.456</i>	<i>363.153</i>	<i>452.752</i>
<i>III</i>	<i>Alte cheltuieli de investiții</i>	40.638	124.162	27.336
B	Cheltuieli de investiții finanțate din tarif de racordare	22.949	558	0

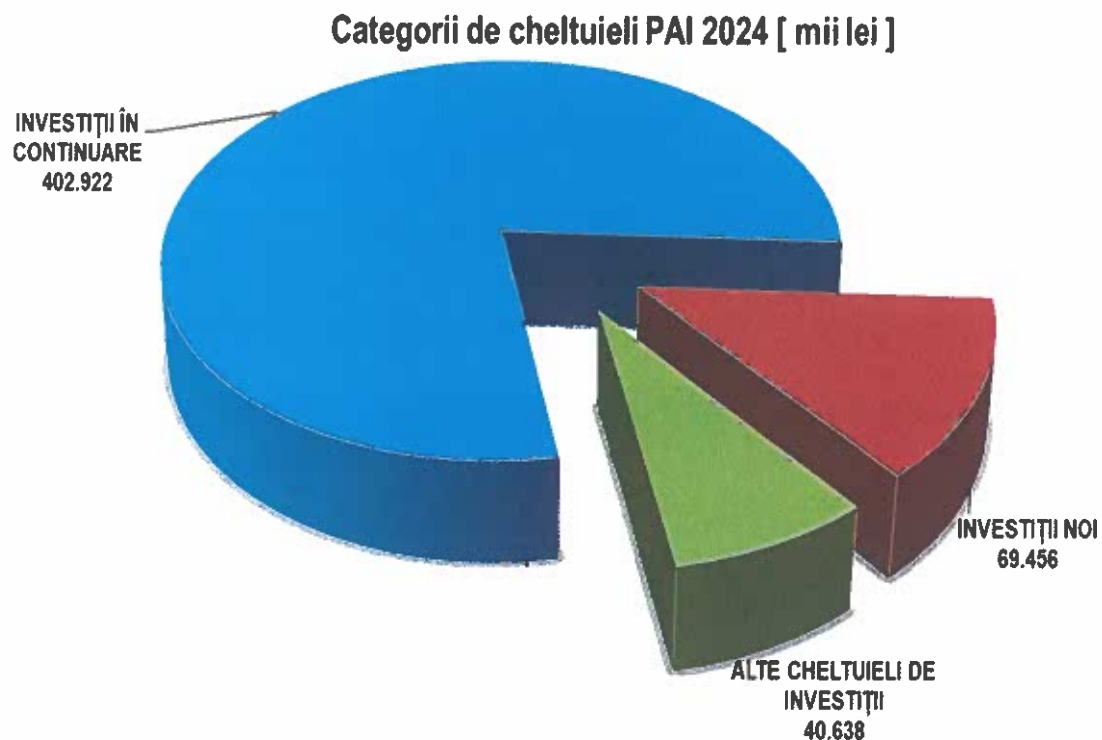
Structura Cheltuielilor de investiții pentru anul 2024 și a cheltuielilor de investiții estimate pentru anii 2025 și 2026 pe entități organizatorice se prezintă după cum urmează:

(mii lei, fără TVA)

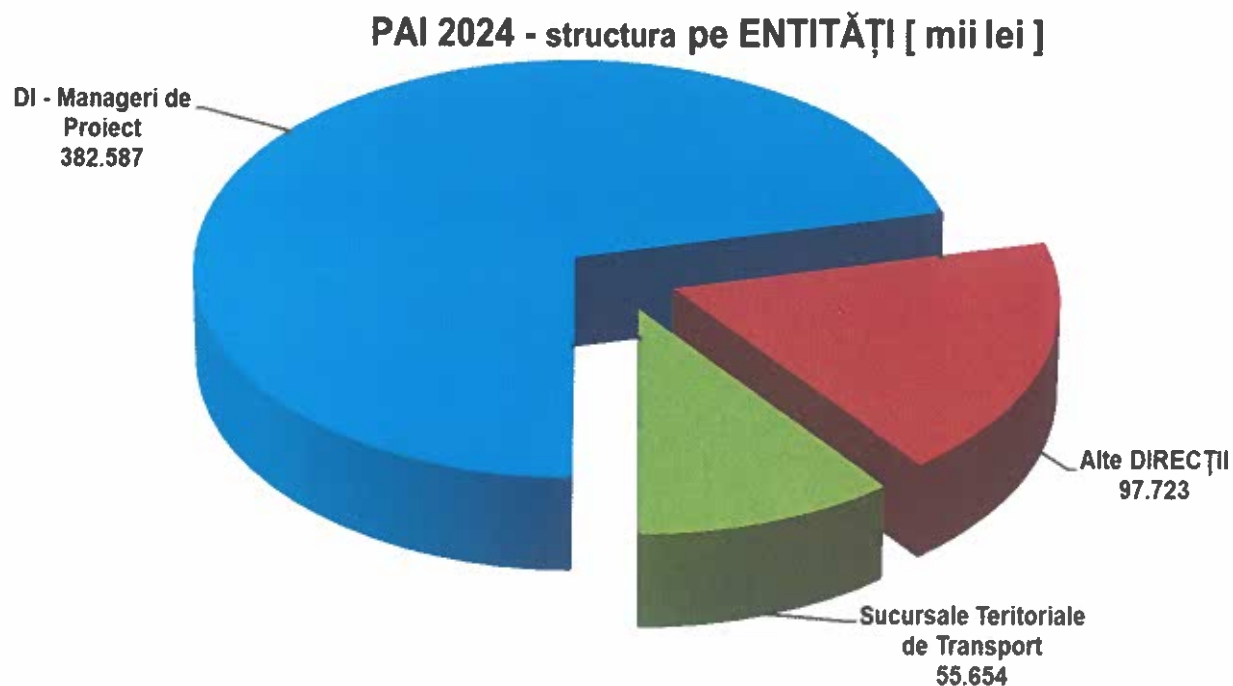
Nr. crt.	Sinteza pe entități:	2024	2025	2026
	Total general (I+II+III)	535.964	1.200.998	922.111
<i>I</i>	<i>Total DI</i>	<i>382.587</i>	<i>848.974</i>	<i>727.156</i>
<i>II</i>	<i>Total STT-uri</i>	<i>55.654</i>	<i>128.592</i>	<i>91.101</i>
<i>III</i>	<i>Total Direcții</i>	97.723	223.431	103.854

Programul de investiții pentru anul 2024 și estimarea cheltuielilor pentru anii 2025 și 2026 sunt detaliate în **Anexa 1**.

Structura cheltuielilor de investiții proprii Companiei din anul 2024



Cheltuielile de investiții totale din anul 2024 structurate pe entități



2. Precizări privind proiectele majore de investiții din PAI 2024

A. **Principalele obiective de investiții majore** ale căror contracte de execuție s-au semnat în anii anteriori și care se vor afla în anul 2024 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	Modernizarea instalațiilor de 110 și 400(220) kV stația Focșani Vest	2024
3	Retehnologizare stația 400/110/20 kV Smârdan	2026
4	Retehnologizare stația 220/110/MT kV Baru Mare	2024
5	Retehnologizare stația 220/110 kV Filești	2024
6	Retehnologizarea stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu	2025
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	2026
8	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)	2025
9	Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile C.N.T.E.E. Transelectrica SA	2024
Siguranța alimentării consumatorilor – 2 proiecte de investiții		
10	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București racordați în stația 400/220/110/10 kV București Sud	2026
11	Creșterea siguranței în funcționarea zonei de rețea Argeș - Vâlcea, realizarea stației 400 KV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 KV	2024
Integrarea producției din Dobrogea și Moldova – 4 proiecte de investiții		
12	Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în stația 400 kV Medgidia Sud – Etapa II - LEA 400 kV d.c. Racorduri la stația Medgidia Sud	2024
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 - Stalpu - Extinderea statiei Brazi Vest (<i>inclusiv AT4</i>)	2027
14	Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni-Fântânele	2024

15	Mărirea capacității de transport tronson LEA 400 kV București Sud - Pelicanu (8 km)	2024
Integrarea producției din alte zone – 1 proiect de investiții		
16	LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare – RET – Etapa I	2025
Creșterea capacității de interconexiune – 3 proiecte de investiții		
17	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400 kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) - Reșița	2024
18	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița	2024
19	LEA 400 kV d.c. Gutinaș - Smârdan	2024
Alte proiecte în derulare – 2 proiecte de investiții		
20	Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II	2025
21	Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro	2024

Valoarea totală a investițiilor în continuare este de 402.922 mii lei reprezentând 78,54 % din Cheltuielile de investiții proprii Companiei.

B. Obiectivele de investiții a căror execuție se va demara în anul **2024** sau anii imediat următori (**Investiții noi**) însumează **69.456 mii lei**, respectiv **13,54 %** din Cheltuielile de investiții proprii Companiei.

Acestea (împreună cu acele obiective de investiții în continuare pentru care a fost reziliat contractul de execuție lucrări anterior, ca urmare a declarării insolvenței de către executantul Romelectro SA), se află în diferite stadii ale derulării procedurii de achiziție lucrări.

Principalele obiective de investiții majore, aflate în diferite stadii ale derulării procedurii de achiziție lucrări, structurate conform capitolelor din **Planul de Dezvoltare**, sunt:

Nr. crt.	Obiectiv de investiții
Retehnologizare RET – 6 proiecte de investiții	
1	Modernizare stația 220/110 kV Calafat
2	Retehnologizare stația 110 kV Medgidia Sud
3	Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în stația 220/110/20 kV și retnologizarea medie tensiune și servicii interne c.c. și c.a. în stația 220/110/20 kV Ghizdaru
4	Proiect Pilot - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală

5	Înlocuire Transformator nr. 4 - 250 MVA, 400/110 kV în stația 400/110 KV Drăgănești Olt
6	Achiziția și montajul unei bobine de compensare 100MVar în stația Porțile de Fier 400kV

Siguranța alimentării consumatorilor – 1 proiect de investiții

7	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de nord-est a Municipiului București racordați în stația 220/110/10 kV Fundeni
---	---

Integrarea producției din Dobrogea și Moldova – 2 proiecte de investiții

8	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: - Stația 400 kV Teleajen și rețehnologizare stația 110 kV
9	LEA 400 kV d.c. (1ce) Constanța Nord - Medgidia Sud

Integrarea producției din centrale - Alte zone - 1 proiect de investiții

10	Stația de 220 kV Ostrovu Mare
----	-------------------------------

Creșterea capacității de interconexiune – 6 proiecte de investiții

11	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
12	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
13	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. LEA 400 kV Timișoara - Arad, (etapa III)
14	LEA 400 kV s.c. Gădălin - Suceava
15	LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României
16	Stația 400 kV Stâlpul și Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în stația electrică Stâlpul

Alte proiecte: 1 proiect de investiții

17	Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS (SF, PT, CS)
----	---

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

Nr. crt.	Obiectiv de investiții
Retehnologizare RET - 10 proiecte de investiții	
1	Modernizare stația 220/110/20kV Fântânele
2	Modernizare sistem comandă control protecții în stația 220/110 kV Baia Mare 3
3	Modernizare sistem comandă control protecții în stația 220/110/20 kV Cluj-Florești
4	Modernizare sistem comandă control protecții în stația Cernavodă
5	Înlocuire Trafo 1 și Trafo 2 400/110kV în stația Constanța Nord
6	Înlocuire Trafo 2 400/110 kV în stația Smârdan
7	Retehnologizare stația 400/220/110 kV Urechești
8	Modernizare stația 220 / 110 / 20 kV Grădiște
9	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori
10	Proiectul pilot DigiTEL Green - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului
Integrarea producției din Dobrogea și Moldova și alte zone – 5 proiecte de investiții	
11	Mărirea capacității de transport LEA 220 kV Gutinaș - Dumbrava
12	Mărirea capacității de transport LEA 220 kV Dumbrava - Stejaru
13	Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Fântânele - Ungheni
14	LEA 400 kV d.c. Stâlpu-Brașov (1 circuit echipat)
15	Mărirea capacității de transport LEA 400 kV București Sud - Gura Ialomiței
Integrarea producției din centrale - Alte zone - 2 proiecte de investiții	
16	Reconductorarea LEA 220 kV Turnu Măgurele - Ghizdaru
17	Reconductorare LEA d.c. 220 kV București Sud - Ghizdaru
Creșterea capacității de interconexiune – 3 proiecte de investiții	
18	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

19	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. LEA 400 kV Timișoara - Arad, (etapa III)
20	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa III: Stația 400 kV Arad; Stația 400 kV Săcălaz

Proiecte de investiții care beneficiază de finanțare din fonduri europene

Nr Crt	Denumirea proiectului	Status finanțare	Valoare estimată LEI	Val. nerambursabilă LEI	
Programul Operațional Infrastructură Mare (POIM)					
1	LEA 400 kV d.c. Gutinaș-Smârdan	Finanțare aprobată, contract de finanțare 276/03.10.2019	336.951.881,55	238.476.044,68	
Fondul de modernizare					
1	LEA 400 kV d.c. Constanța Nord - Medgidia Sud	Finanțare aprobată BEI cu nr. MF 2021-2 RO 0-009	137.223.461,56	110.778.997,58	
2	LEA 400 kV (1c) Gădălin – Suceava, inclusiv interconectarea la SEN	Aprobat prin Decizia Comisiei din 23.05.2022		482.720.929,63	
3	"Axul Banat", Etapa II LEA 400 kV Reșița – Timișoara-Săcălaz		235.936.060	208.754.211,81	
	"Axul Banat", Etapa II Retehnologizare stația 110 kV Timișoara și trecerea la 400 kV		211.016.706,32	88.445.199,81	
4	"Axul Banat", Etapa III LEA 400 kV Timișoara/Săcălaz – Arad		102.243.469	122.152.011,10	
	"Axul Banat", Etapa III Retehnologizare stația 110kV Arad și Stația 400 kV Arad			65.227.969,18	
	"Axul Banat", Etapa III Stația 400 kV Săcălaz			81.841.074,01	
5	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului 220 kV Brazi Vest-Teleajen-Stâlp și reconducătorarea			306.456.090,29	238.747.374,69
6	Proiect pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală			281.387.861	227.822.334,06
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			260.233.965,58	252.124.628,76
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)		29.726.101,35	49.250.875,57	
9	Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro		52.817.870,23	48.649.977,38	
	Sistem monitorizare calitate energie electrică (PQMS)		40.507.743,00	36.885.394,82	

3. Riscuri care pot afecta realizarea PAI 2024 – *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 executanți;**
- **întârzieri semnificative în emiterea de HG pentru declanșare proceduri de expropriere / scoatere din fond forestier.**

Impactul acestor riscuri ar putea fi circa 13 % din cheltuielile 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 85%.

C. 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 2024 și a estimării cheltuielilor de investiții pentru anii 2025 și 2026 (PAI 2024) pentru exercițiul financiar supus aprobării, conform anexei 1 la prezenta Notă și

- delegarea Directoratului Companiei să aprobe modificările (*reviziile*) sumelor și / sau obiectivelor de investiții cuprinse în PAI 2024, fără depășirea surselor de finanțare.

DIRECTORAT

Președinte,
Ștefănița MUNTEANU



Membru
Cătălin - Constantin NADOLU

Membru,
Florin - Cristian TĂTARU

Membru,
Bogdan TONCESCU

Director Direcția Investiții,
Dorinel Constantin VLADU

Director Adjunct Direcția Investiții,
Gabriel BĂLĂIȚĂ

p. Manager DMPI
Simona CHIRIȚĂ

Întocmit,
Gheorghita MICU

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2024 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2025 ȘI 2026

Nr. crt.	Categoriile de cheltuieli	PAI 2024 AGA	Eșalonare Trim - E (mil lei, fără TVA)				Estimare Program investiții:	
			Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	Anul 2025	Anul 2026
i	CHELTUIELI DE INVESTIȚII-TOTAL GENERAL (i+ii)	535.964	147.957	115.769	161.454	110.784	1.200.998	922.111
	CHELTUIELI DE INVESTIȚII PROPRII COMPANIEI (i+II+III)	513.015	135.460	107.053	160.870	109.631	1.200.439	922.111
I	INVESTIȚII ÎN CONTINUARE (I.A+I.B), din care:	402.922	120.839	96.635	93.662	91.785	713.124	442.022
I.A	Investiții majore în continuare	401.761	120.640	96.370	93.230	91.520	654.234	442.022
I.B	Akte investiții în continuare	1.161	199	265	432	265	58.891	0
II	INVESTIȚII NOI (II.A+II.B), din care:	69.456	1.421	784	61.379	5.873	363.153	452.752
II.A	Investiții majore noi	62.940	5	174	58.763	3.998	327.357	388.219
II.B	Akte investiții noi	6.516	1.416	610	2.615	1.875	35.796	64.533
III	ALTE CHELTUIELI DE INVESTIȚII, din care:	40.638	13.200	9.635	5.829	11.973	124.162	27.336
A	Achiziții de imobile, inclusiv terenuri	1.681	1.681	0	0	0	0	0
B	Dotări independente	27.322	10.818	8.283	3.938	4.283	99.144	12.141
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	11.323	701	1.352	1.581	7.690	25.016	12.849
D	Cheltuieli de expertiză, proiectare, asistență tehnică, pentru probe tehnologice, teste, predare la beneficiar și de execuție privind consolidările și intervențiile pentru prevenirea sau înăbușarea efectelor produse de acțiuni accidentale și calamități naturale ...	1	0	0	0	1	1	2.347
E	Lucrări de foraj, cartarea terenului, fotogrametrie, determinări seismologice, consultanță și alte cheltuieli de investiții ce nu se regăsesc la celelalte categorii de investiții	310	0	0	310	0	0	0
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, ...	0	0	0	0	0	0	0
ii	CHELTUIELI DE INVESTIȚII CU FINANȚARE DIN TARIFUL DE RACORDARE	22.949	12.497	8.716	583	1.153	558	0

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

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2024 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2025 ȘI 2026

I. I CHELTUIELI DE CAPITAL PENTRU "INVESTIȚII ÎN CONTINUARE" ȘI "INVESTIȚII NOI"

(mil lei, fara TVA)

Poziția în PAI 2024	Categoriea cheltuielilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mil lei]	PIF estimat PAI 2024	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
/	INVESTIȚII ÎN CONTINUARE (I.A.+I.B) - TOTAL, din care:						402.921,54	120.839,03	96.634,90	93.662,46	91.785,15	713.124,19	442.022,41
I.A	INVESTIȚII MAJORE ÎN CONTINUARE - TOTAL, din care:						401.760,55	120.640,33	96.369,81	93.230,36	91.520,05	654.233,67	442.022,41
I.A.1	DIRECȚIA INVESTIȚII - TOTAL din care:						384.074,71	118.620,33	94.293,24	88.112,54	83.048,60	632.556,35	442.018,79
	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.	282.169,55	286.500,00	303.440,96		69.598,21	24.498,21	15.045,00	15.050,00	15.005,00	54.028,00	0,00
	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Resița - Timișoara - Sacalaz - Arad - Etapa I LEA 400 kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) - Reșița DP:	Dec. Dir. 985 / 25.08.2022; Ordin MEC	207.622,66	163.500,00	162.598,68	2024	19.498,21	19.498,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	STT Timișoara: Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Resița DP:	789/13.07.2016; Dec. Dir. 964 / 14.10.2019; Dec. CA 2 / 25.01.2012	163.409,11	123.000,00	150.842,27	2024	60.000,00	5.000,00	15.000,00	15.000,00	15.000,00	64.028,00	0,00
	STT Timișoara: Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobruja în stația 400 kV Medgidia Sud (Etapa I +II)		173.566,79	143.000,00	130.259,84		21.027,00	21.027,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobruja în stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II - LEA 400 kV d.c. Racorduri la stația Meoșidia Sud MP:	Dec. Dir. 577 / 03.06.2022; Dec. Dir. 1234 /	87.923,22	83.000,00	82.987,38	2024	20.827,00	20.827,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	STT Constanța: Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Domnești MP:	NF 29757 / 30.07.2020; Dec. Dir. 467 /	252.658,02	144.447,00	110.122,71	2021	5.767,80	0,00	0,00	5.767,80	0,00	0,00	0,00
3	Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea (Etapa I +II)		209.703,45	157.781,90	158.828,98		7.904,00	401,00	401,00	2.801,00	4.301,00	42.005,00	70.914,00
4	Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea Etapa II MP:	D.Dir. 960 / 19.07.2023;	147.984,97	116.391,90	128.248,87	2026	7.900,00	400,00	400,00	2.800,00	4.300,00	42.000,00	70.909,00
	STT Constanța: Modernizare stația electrică 220/110 /20 kV Arefu MP:	Dec. Dir. 239/ 18.03.2020; Dec. Dir. 636/ 13.07.2015;	76.625,77	53.000,00	54.720,36	2024	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	STT Pucești: STT Pucești:	Dec. DG 983 /					10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Poziția în PAI 2024	Categoriea cheiulelor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mil lei]	PIF estimat PAI 2024	PAI 2024 AGA	Egalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
6	Modernizarea instalațiilor de 110 și 400(220) kV din stația Focșani Vest <i>MP:</i> <i>STT Bacău:</i>	Dec. Dir. 593 / 27.06.2016; NF 2711 / 16.02.2015	49.808,63	23.000,00	22.252,79	2024	2.087,45	41,70	2.000,00	16,35	29,40	36,47	0,00
							2.000,00	0,00	2.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
							87,45	41,70	0,00	16,35	29,40	36,47	0,00
7	Modernizare stația 400 (220)/110/20 kV Munteni <i>MP:</i>	Dec. Dir nr. 965 / 11.08.2017; Dec. Dir. 260 / 06.08.2016	60.477,68	50.000,00	50.509,08	2022	7.360,00	7.360,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
							7.360,00	7.360,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
							15.662,36	2.500,00	2.504,82	5.501,14	5.056,40	63.600,00	21.709,00
8	Retehnologizare stația 400/110/20 kV Smârdan <i>MP:</i> <i>STT Constanța:</i>	Dec. Dir. 899 / 11.10.2016; Dec. Dir. 899 / 11.10.2016	203.810,92	110.000,00	135.018,02	2026	15.000,00	2.500,00	2.500,00	5.000,00	5.000,00	63.400,00	21.509,00
							562,36	0,00	4,82	501,14	56,40	200,00	200,00
							703,65	0,00	26,83	650,00	26,83	20.053,65	30.053,65
9	Retehnologizare stația 110 kV Timișoara și Trecarea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara <i>MP:</i> <i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i> <i>STT Timișoara:</i>	Dec. Dir. 119 / 08.02.2016; RN 16084 / 04.05.2017 NF (TEL) 8369 / 01.10.2012 NF nr. 27630 / 06.06.2023	236.743,12	211.016,71		2027	600,00	0,00	0,00	600,00	0,00	20.000,00	30.000,00
							3,65	0,00	1,83	0,00	1,83	3,65	3,65
							100,00	0,00	25,00	50,00	25,00	50,00	50,00
10	Retehnologizare stația 110 kV Medgidia Sud <i>MP:</i> <i>STT Constanța:</i>	Dec. Dir. 428 / 10.05.2016; NF (TEL) 36887 / 30.10.2014; RN 441 / 16.06.2016	73.941,60	100.000,00		2027	560,00	0,00	50,00	260,00	250,00	15.010,00	18.010,00
							500,00	0,00	0,00	250,00	250,00	15.000,00	18.000,00
							60,00	0,00	50,00	10,00	0,00	10,00	10,00
11	Retehnologizare stația 220/110/MT kV Baru Mare <i>MP:</i> <i>STT Timișoara:</i>	Dec. Dir. 713 / 14.06.2017; Dec. Dir. 182 / 07.02.2017; D. CA 6 / 24.03.2011; Dec. Dir. 1005 / 07.10.2014	76.429,13	63.000,00	73.441,96	2024	23.542,00	10.010,00	13.532,00	0,00	0,00	0,00	0,00
							23.522,00	10.000,00	13.522,00	0,00	0,00	0,00	0,00
							20,00	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Stația 400 kV Stâlpu Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în stația electrică Stâlpu STT București: - (taxe)	Dec. Dir. 359 / 12.04.2019 H.CA 13 / 10.11.2010	107.032,63	127.382,67	0,00	2026	6.928,15	2,00	1,00	2,00	6.923,15	38.117,82	37.432,62
							5.000,00	0,00	0,00	0,00	5.000,00	30.415,23	22.989,00
							1.923,15	0,00	0,00	0,00	1.923,15	7.692,59	14.423,62
13	Extinderea stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 <i>DP:</i> <i>STT București:</i>		18.907,39	19.500,00	18.914,13	2023	811,96	5,00	0,00	0,00	806,95	0,00	0,00
							806,95	0,00	0,00	0,00	806,95	0,00	0,00
							5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Poziția în PAI 2024	Categorია cheituleilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mil lei]	PIF estimat PAI 2024	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată		
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026	
14	Retehnologizare stația 220/110 kV Fîlești <i>MP:</i> <i>STT Constanța:</i>	Dec. Dir. 184 / 14.02.2023; Dec. Dir. 724 / 30.07.2019; Dec. Dir. 800 / D. Dir. 1241 / 27.10.2022;	51.303,26	41.000,00	45.365,72	2024	7.767,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
							7.722,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
							35,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15	Retehnologizarea stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu <i>MP:</i> <i>STT București:</i>	D. Dir. 1048 / 07.11.2019; D. Dir. 829 /	156.724,47	127.000,00	126.400,03	2026	20.011,00	5.005,00	5.004,00	5.001,00	97.905,53	0,00	0,00	
							20.000,00	5.000,00	5.000,00	5.000,00	97.895,53	0,00	0,00	
							11,00	5,00	4,00	1,00	10,00	0,00	0,00	
16	LEA 400 kV d.c. Gutinaș - Smârdan <i>DP:</i> <i>STT Bacău:</i> <i>STT Constanța:</i>	Dec. Dir 1182 / 17.10.22; Dec. Dir. 212 / 09.03.2020; HG 840 / 22.11.2017; DDir. 1200/20.10.22	362.239,82	300.000,00	336.951,88	2024	70.692,55	20.338,70	20.207,20	15.409,23	64.293,86	0,00	0,00	
							65.000,00	20.000,00	20.000,00	15.000,00	64.093,86	0,00	0,00	
							5.292,55	238,70	7,20	309,23	0,00	0,00	0,00	
							400,00	100,00	200,00	100,00	200,00	0,00	0,00	
							19.210,73	5,00	5.014,80	9.183,53	0,00	0,00	0,00	
17	Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni-Fântânele <i>MP:</i> <i>STT Bacău:</i> <i>STT Sibiu:</i>	Nota 23514/4.6.21; DDir. 950/14.8.20; DDir. 74 / 18.1.19; DDir. 1389/29.11.19	65.315,03	56.500,00	55.804,69	2024	19.178,53	5.000,00	5.000,00	9.178,53	0,00	0,00	0,00	
							12,20	2,40	9,80	0,00	0,00	0,00	0,00	
							20,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	
							38.179,70	12.726,85	12.726,00	1,85	3,70	0,00	0,00	
							38.176,00	12.726,00	12.726,00	1,85	0,00	0,00	0,00	
18	Sistem de confortare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro <i>MP:</i> <i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i>	Dec. Dir. 200 / 01.03.2018; Hot. Dir. 10 / 21.01.2016; NF 4568 / 03.02.2016; NE 1906 / 19.08.2020	48.822,36	46.000,00	52.817,87	2024	10.033,00	2.606,00	2.512,00	2.515,00	33.351,00	10,00	0,00	
							10.000,00	2.500,00	2.500,00	2.500,00	33.336,00	0,00	0,00	
							33,00	6,00	12,00	15,00	15,00	0,00	0,00	
							38.179,70	12.726,85	12.726,00	1,85	3,70	0,00	0,00	
							38.176,00	12.726,00	12.726,00	1,85	0,00	0,00	0,00	
19	LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET, din care Etapa I - LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET <i>MP:</i> <i>STT Craiova:</i>	Dec. Dir. 991 / 19.08.2020 Dec. Dir. 1365 / 12.12.2017; HG 775 /	76.949,56	63.830,35	45.668,64	2025	10.033,00	2.606,00	2.512,00	2.515,00	33.351,00	10,00	0,00	
							10.000,00	2.500,00	2.500,00	2.500,00	33.336,00	0,00	0,00	
							33,00	6,00	12,00	15,00	15,00	0,00	0,00	
							38.179,70	12.726,85	12.726,00	1,85	3,70	0,00	0,00	
							38.176,00	12.726,00	12.726,00	1,85	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 <i>MP:</i> <i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i> <i>STT Pitești:</i> <i>STT Sibiu:</i>	Dec. Dir. 166 / 23.02.2022; Dec. Dir. 1231 / 02.10.2020; NC (TEL) 24047 / 03.07.2017 NF nr. 27630 / 06.06.2023	270.208,61	263.999,32	260.233,97	2026	10.207,30	5.103,55	2.550,00	2.523,55	100.037,50	150.240,60	0,00	
							10.000,00	5.000,00	2.500,00	2.500,00	100.000,00	150.233,30	0,00	
							7,30	3,65	0,00	3,65	7,30	0,00	0,00	
							140,00	70,00	50,00	20,00	30,00	0,00	0,00	
							60,00	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

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

Poziția în PAI 2024	Categorii cheltuielilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2024	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată		
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026	
21	Creșterea siguranței în funcționarea zonei de rețea Argeș - Valcea, realizarea stației 400 KV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 KV <i>MP:</i> <i>STT Pitești:</i>	Dec. Dir. 899 /01.08.2022; Dec. Dir. 1320 /02.09.2021; Dec. Dir. 1189 /20.12.2019; NC 31141/	80.675,41	80.675,41	71.975,56	2024	40.080,00	10.020,00	10.030,00	10.028,00	10.002,00	10.000,00	31.985,00	0,00
							40.000,00	10.000,00	10.000,00	10.000,00	10.000,00	10.000,00	31.975,00	
							80,00	20,00	30,00	28,00	2,00	10,00	10,00	0,00
22	Trecerea la 400kV a LEA 220kV Brazi Vest – Teleajen – Stațiu 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: <i>LEA 400 kV Brazi Vest - Teleajen - Stațiu - MP:</i> <i>Extinderea stației Brazi Vest (inclusiv AT4) - MP:</i> <i>Stația 400 kV Teleajen și reînnoțirea stației 110 kV - MP:</i> <i>DAESDAFE - Servicii de audă financiar:</i>	Dec. Dir. 1139/ 07.09.2023; Dec. Dir. 1139/ 07.09.2023; Dec. Dir. 239 / 08.03.2016; Dec. Dir. 239 / 08.03.2016;	45.152,77	141.492,34	43.538,76	2026	5.000,00	0,00	0,00	0,00	5.000,00	20.898,80	17.640,20	
			138.857,80	117.917,33	1.000,00	2027	1.000,00	0,00	0,00	1.000,00	47.166,93	54.241,20		
			110.063,66	145.000,00	10,00	2027	10,00	0,00	0,00	10,00	0,00	4.046,25	41.746,57	
I.A.2	<i>STT BUCUREȘTI - TOTAL, din care:</i>						10,88	0,00	0,00	7,25	3,63	7,25	10,00	
23	Mărirea capacității de transport tronson LEA 400 KV București Sud - Pelicanu (8 km)	Dec. Dir. 641 / 10.06.2022;	7.733,00	7.038,63	6.017,94	2024	5.000,00	250,00	250,00	500,00	4.000,00	1.017,94	0,00	
I.A.3	<i>STT SIBIU - TOTAL, din care:</i>						1.020,00	70,00	400,00	350,00	200,00	2.421,00	0,00	
24	Montare AT2 400 MVA, 400/23/122 kV precum și a celulelor aferente în stația fermit și modernizarea sistemului de comandă control al stației 400/220/110/6 kV Iernut	Nota Dir. 6292 / 13.02.2018; Dec. Dir. 1388 / 29.11.2016;	42.178,10	40.000,00	28.786,33	2023	20,00	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
25	Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II	Dec. Directorat 825/12.07.2018	5.277,34	5.277,34	4.808,03	2025	1.000,00	50,00	400,00	360,00	200,00	2.421,00	0,00	
I.A.4	<i>DTEETN - TOTAL din care:</i>						11.665,84	1.700,00	1.426,56	4.267,82	4.271,45	18.238,37	3,63	
26	Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile C.N.T.E.E. Transelectrica SA	D. Dir 216/10.3.20; NC (TEL) 30254 /	11.362,34	11.362,34	10.782,12	2024	1.700,00	1.700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
27	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)	Dec. UMA 1328 / 02.09.2021; NC (TEL) 9674 / 09.03.2020 NF nr. 27630 / 06.06.2023	49.457,20	49.457,20	29.726,10	2025	9.968,94	0,00	1.426,56	4.267,82	4.271,45	18.238,37	3,63	
	<i>MP DTEETN:</i>						9.968,94	0,00	1.422,94	4.267,82	4.267,82	18.227,50		
	<i>DAESDAFE - Servicii de audă financiar:</i>						7,25	0,00	3,63	0,00	3,63	10,88	3,63	

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

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2024	Categoriei cheltuielilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mil lei]	PIF estimat PAI 2024	PAI 2024 AGA	Egalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
I.B	ALTE INVESTIȚII ÎN CONTINUARE - TOTAL, din care:						1.160,99	198,70	265,10	432,10	265,10	58.890,53	0,00
I.B.1	STT BACĂU - TOTAL, din care:						5,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00
28	Demolare magazii și construire hala cu platforma și separator de hidrocarburi, pentru depozitarea echipamentelor în stația de transformare 400/220/110 KV Suceava	Dec. ST BC 235 / 12.12.2019; Dec. ST BC 226 / 14.08.2018.	1.039,64	1.039,64	822,28	2021	5,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00
I.B.2	STT BUCUREȘTI - TOTAL, din care:						417,00	117,00	50,00	200,00	50,00	58.734,53	0,00
29	Asigurarea comunicațiilor pe fibra optică între stația 400/110 KV Pelicanu și stația 110 KV Silcotub Calarasi a SC Energy Network SRL	Dec. Dir. 5 / 08.04.2021; Dec ST Buc	679,02	679,02	392,00	2024	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Cresterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București racordati în stația 400/220/110/10 KV București Sud	Dec. U.M.A 1680 / 07.12.2021; NC 14945 / 26.08.2018.	63.509,89	51.645,14	59.196,03	2026	400,00	100,00	50,00	200,00	50,00	58.734,53	0,00
31	Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 400 KV București Sud – Gura Ialomitei	D Dir 2621.4.23 / 10.03.2022; D Dir 1661 / 3.12.21	2.926,00	2.291,70	2.633,17	2024	12,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.B.3	STT CLUJ - TOTAL, din care:						10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	156,00	0,00
32	Montarea unui conductor de protecție cu fibră optică înglobată pe LEA 400 KV Roșiori - Mukacevo	Dec. Dir. 216 / 10.03.2022; Dec. Dir. 28938 / 20.08.2022.	6.062,79	6.062,79	4.228,50	2024	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	156,00	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, din care:						716,99	71,70	215,10	215,10	215,10	0,00	0,00
33	Modernizare LEA 220 KV Isalnița - Craiova Nord circ. 2 prin înlocuirea conductorului de protecție existent cu unul nou tip OPGW	Dec. Dir. 966 / 22.08.2022; NC 694 /	949,31	949,31	716,99	2024	716,99	71,70	215,10	215,10	215,10	0,00	0,00
I.B.6	STT PITEȘTI - TOTAL, din care:						12,00	0,00	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00
34	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	2024	4,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00
35	Realizare sisteme de măsurare a energiei electrice și de monitorizare a calitatii energiei electrice în stația 220/110 KV Stupareți	Dec. ST PT 159 / 10.10.2016	673,82	673,82	381,67	2024	8,00	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00
I.B.7	STT SIBIU						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.B.8	STT TIMIȘOARA						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	INVESTIȚII NOI - TOTAL, din care:						68.455,72	1.420,88	783,67	61.378,54	5.872,82	363.153,23	452.751,99
II.A	INVESTIȚII MAJORE NOI - TOTAL, din care						62.939,91	5,00	173,67	58.763,31	3.997,92	327.357,03	388.219,24
II.A.1	DIRECȚIA INVESTIȚII - TOTAL din care:						4.115,14	0,00	166,83	1.480,74	2.467,58	214.120,26	285.962,05

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

Poziția în PAI 2024	Categoriile cheitulelor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mil lei]	PIF estimat PAI 2024	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
36	LEA 400 kV s.c. Gădălin - Suceava	D. Dir. 800 / 13.06.23					625,13	0,00	0,00	250,00	375,13	2.014,25	3.014,25
	<i>MP:</i>	H. CA 7 / 08.07.2010	885.698,12			2030	600,00	0,00	0,00	250,00	250,00	2.000,00	3.000,00
	<i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i>	NF nr. 27630 / 06.06.2023					3,63	0,00	0,00	0,00	3,63	7,25	7,25
	<i>STT Bacău:</i>						116,50	0,00	0,00	0,00	116,50	2,00	2,00
37	LEA 400 kV Suceava - Băiți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României	Nota aprobare DGA nr 30448 / 29.06.23;	419.146,99	169.008,76			5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	5,00
	<i>DP:</i>	Ordin Mec. 848 / 05.07.2018;				2027, condițio- net de	175,00	0,00	0,00	0,00	175,00	20.002,00	60.002,00
	<i>STT Bacău:</i>	Dec. Dir. 203 / 19.04.2023;				aprobarea finanțării plății de LEA a R.	100,00	0,00	0,00	0,00	100,00	20.000,00	60.000,00
	<i>STT Cluj:</i>	Dec. Dir. 590 / 19.04.2023;					75,00	0,00	0,00	0,00	75,00	2,00	2,00
38	LEA 400 kV d.c. (1ce) Constanta Nord - Medgidia Sud	Dec. Dir. 428 / 09.05.2019;	144.494,36	137.223,46		2028	304,00	0,00	90,00	90,00	124,00	1.057,25	1.010,88
	<i>MP:</i>	NF 12877 / 06.11.2014					100,00	0,00	25,00	25,00	60,00	1.000,00	1.000,00
	<i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i>	Dec. Dir. 744 / 25.08.2016;					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,25	10,88
	<i>STT Constanța:</i>	D. CA 2 / 25.01.2012					204,00	0,00	65,00	65,00	74,00	50,00	0,00
39	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	Ordin ME 717 / 29.05.2023;	269.995,05	235.936,06		2026	153,66	0,00	26,83	125,00	1,83	93.503,65	140.203,65
	<i>MP:</i>	D D 381/29.3.23					100,00	0,00	0,00	100,00	0,00	93.400,00	140.100,00
	<i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i>	D. D 41/13.1.23;					3,65	0,00	1,83	0,00	1,83	3,65	3,65
	<i>STT Timișoara:</i>	D. CA 2 / 25.01.2012					50,00	0,00	25,00	25,00	0,00	100,00	100,00
40	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. LEA 400 kV Timișoara - Arad, (etapa III)	Dec. Dir. 1175 / 13.12.2019;	125.102,61	102.243,47		2028	113,83	0,00	50,00	25,00	38,63	10.103,25	10.103,25
	<i>MP:</i>	NF (TEL) 8369 / 01.10.2012					10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10.000,00	10.000,00
	<i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i>	NF nr. 27630 / 06.06.2023					3,63	0,00	0,00	0,00	3,63	3,25	3,25
	<i>STT Timișoara:</i>						100,00	0,00	50,00	25,00	25,00	100,00	100,00
41	Modernizare stație 220/110 kV Calafat	D. Dir. 973 / 26.07.2023;	77.197,54	68.857,55		2026	1.335,09	0,00	0,00	835,09	500,00	46.407,55	20.182,31
	<i>MP:</i>	Dec. Dir. 516 / 19.05.2022;					1.000,00	0,00	0,00	500,00	500,00	46.357,55	20.000,00
	<i>STT Craiova:</i>	Dec. Dir. 889 / 12.01.23; D. Dir. 1365 / 12.12.17;					335,09	0,00	0,00	335,09	0,00	50,00	152,31
	<i>STT Craiova:</i>	Dec. Dir. 903 / 10.09.14;					1.155,65	0,00	0,00	155,65	1.000,00	35.394,31	35.455,61
42	Stația de 220 kV Ostrovu Mare		81.541,12	71.688,62		2026	1.000,00	0,00	0,00	0,00	1.000,00	35.344,31	36.344,31
	<i>MP:</i>						155,65	0,00	0,00	155,65	0,00	50,00	111,20

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

Poziția în PAI 2024	Categorია cheituleilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2024	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
43	Achiziția și montajul unei bobine de compensare 100MVAR în stația Portile de Fier 400kV	Dec. Dir. 888 / 28.07.2022; NC 79 / 15.02.2021	19.419,20	17.527,54		2027	252,00	0,00	0,00	0,00	252,00	5.409,00	14.000,20
	<i>MP:</i>						10,00	0,00	0,00	10,00	10,00	5.409,00	14.000,20
	<i>STT Craiova:</i>						242,00	0,00	0,00	242,00	0,00	0,00	0,00
44	Modernizare Sistem de Comandă - Control, Protecții și Automatizări în stația 400 kV Tânjăreni	Dec. Dir. 863 / 22.06.23 NF (TEL) 39491 / 08.10.2018	37.432,98			2027	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	219,00	1.000,00
	<i>MP:</i>						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	1.000,00
	<i>STT Craiova:</i>						1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	209,00	0,00
45	Modernizarea sistemelor de comandă-control-protecție și integrare în CTSI a stației Drăgănești Olt	Dec. Dir 712 / 14.08.2015	15.719,36	15.000,00		2028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00
	<i>MP:</i>						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00
	<i>STT Pitești:</i>						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00
46	Modernizare stația 220 / 110 / 20 kV Grădiște	NC nr 34.319 / 31.07.2023; NF nr 34.320 /	30.500,00			2028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	1.000,00
	<i>MP:</i>						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	1.000,00
	<i>STT BUCUREȘTI - TOTAL, din care:</i>						10,00	0,00	0,00	10,00	0,00	5.000,00	6.610,67
47	Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în stația 220/110/20 kV și rețehnologizarea medie tensiune și serviciilor interne c.c. și c.a. în stația 220/110/20 kV Ghizdaru	D. Dir 91 / 10.10.23; Dec. Dir. 1451 / 12.11.2020;	49.346,60	27.493,77		2027	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	5.000,00	6.610,67
	<i>MP:</i>						10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	5.000,00	6.610,67
	<i>STT PITEȘTI - TOTAL, din care:</i>						10,00	0,00	0,00	10,00	0,00	15.000,00	9.624,33
48	Înlocuire Transformator nr. 4 - 250 MVA, 400/110 kV în stația 400/110 kV Drăgănești Olt	D. Dir 23 / 3.6.23; Dec. UMA 1638 / 26.11.2021;	25.124,33			2027	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	15.000,00	9.624,33
	<i>MP:</i>						10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	15.000,00	9.624,33
	<i>DM OMEPA</i>						2.503,70	0,00	1,85	1.000,00	1.501,85	14.638,70	7.424,12
49	Sistem de monitorizare a calitatii energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS)	Dec. Dir. 1080 / 21.09.2022; NC 32049 / 12.08.2019 NC 43532 / 16.10.2018 NF nr. 27630 /	39.555,43	40.507,74		2027	2.503,70	0,00	0,00	0,00	2.503,70	14.638,70	7.424,12
	<i>MP:</i>						2.500,00	0,00	0,00	1.000,00	1.500,00	14.635,00	7.420,43
	<i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i>						3,70	0,00	1,85	0,00	1,85	3,70	3,70
50	DTEETN - TOTAL din care:						56.301,07	5,00	5,00	56.282,57	8,50	78.598,07	78.598,07
	Proiect Pilot - Rețehnologizare stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală	D. Dir 1106 / 29.08.23; D. Dir 882 / 27.07.22; D. Dir. UMA	314.364,30	281.387,86		2027	56.301,07	5,00	5,00	56.282,57	8,50	78.598,07	78.598,07
	<i>MP DTEETN:</i> <i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i> <i>STT Sibiu:</i>						56.277,57	0,00	0,00	56.277,57	0,00	78.591,07	78.591,07
						3,50	0,00	0,00	0,00	3,50	7,00	7,00	
						20,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00

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

Poziția în PAI 2024	Categoriei cheiului / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mil lei]	PIF estimat PAI 2024	PAI 2024 AGA	Egalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
II.B	ALTE INVESTIȚII NOI - TOTAL, din care:						6.515,81	1.415,88	610,00	2.815,23	1.874,70	35.796,20	64.532,75
II.B.1	STT BACĂU - TOTAL, din care:						1.636,65	25,88	0,00	1.462,57	148,20	692,95	1,50
51	Reamenajare drum stația Focșani Vest în zona de acces	Dec. STT Bc 49 / 10.07.2023;	158,68	117,70		2024	148,20	0,00	0,00	0,00	148,20	0,30	0,00
52	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	Dec. Dir. 1160 / 23.07.2021; Dec. Dir. 1176 / 02.09.2021;	723,84	723,84		2025	29,69	0,00	0,00	29,69	0,00	692,65	1,60
53	Sistem fotovoltaic off-grid stația Gutinaș	D. STT 50 / 10.07.2023;	989,24	864,42		2024	966,24	25,88	0,00	930,36	0,00	0,00	0,00
54	Reabilitare rețea transport date pentru teleconducere	D. Dir 743/29.5.23; D. Dir 693/	502,52			2024	502,52	0,00	0,00	502,52	0,00	0,00	0,00
II.B.2	STT BUCUREȘTI - TOTAL, din care:						50,00	10,00	5,00	3,00	32,00	16.386,04	33.893,64
55	Proiect pilot: Măsuri pentru protecția pasărilor, care se află în anii naturale protejate, solicitate în avizele de mediu pentru ST București	Dec. Dir. 78 / 05.09.2023; Dec. Dir. 432 / 15.03.2021;	1.057,41	699,25		2025	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	1.052,41	0,00
56	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de nord-est a Municipiului București încorporați în stația 220/110/10 kV Fundeni	D. Dir. 226 / 22.02.23 NC (TEL) 15341	81.895,33	67.213,72		2027	10,00	0,00	5,00	3,00	2,00	5.000,00	30.000,00
57	Încalzire instalație interioară de încălzire și climatizare clădire administrativă sediul ST București	Dec. Dir. 642 / 10.08.2022;	4.143,63	3.706,10		2025	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	4.133,63	0,00
58	Modernizare sistem comandă control SCADA în stația 400/110/20 kV Gura Ialomiței	Dec. Dir. 1161 / 13.09.2023	4.037,13	986,90		2027	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	1.000,00	2.000,00
59	Instalație de încălzire clădire corp comanda Stația Turmu Magurele	Dec. Dir. 980 / 23.08.2022;	986,90	986,90		2026	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	200,00	776,90
60	Proiect pilot Smart Grid Realizarea unei soluții de Smart-grid de utilizare a energiei regenerabile și stocare pentru asigurarea unei soluții de alimentare de rezervă a serviciilor interne - Stația 400/ 220/ 110 kV Brazi Vest	D Dir 102 / 01.11.23 D. ST Buc. 384 / 16.10.18	6.126,74			2026	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	5.000,00	1.116,74
II.B.3	STT CLUJ - TOTAL, din care:						771,00	0,00	0,00	290,00	481,00	7.773,90	10.468,85
61	Montarea unei instalații de limitare incendiului cu injectie de azot pentru bobina 400 KVA Oradea Sud	Dec Dir. 1406 / 13.12.2022;	1.291,81	1.151,21		2025	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	1.286,81	
62	Modernizare sistem de comandă - control - protecție în stația 220/110/20 kV Salaj	D Dir 40/18.1.23 NC40413/4.10.1	27.205,53	24.776,00		2027	76,00	0,00	0,00	0,00	76,00	5.000,00	10.468,85
63	Încalzire întrerupător automat tripolar de exterior și dispozitiv de sincronizare în celula 400 kV BC din stația 400/110/20 kV Oradea Sud	D. Dir 3985 / 03.05.2023	1.190,32			2026	290,00	0,00	0,00	190,00	100,00	900,32	
64	Modernizare iluminat exterior și perimetral din stația 400/110/10 kV Cluj Est	D. Dir 99 / 05.09.2023	986,77			2026	400,00	0,00	0,00	100,00	300,00	586,77	
II.B.4	STT CONSTANȚA - TOTAL, din care:						354,66	0,00	0,00	354,66	0,00	0,00	0,00
65	Reabilitare termica clădire Centru de intervenție Constanta Nord	Dec. ... / ... Dec. ST CT 15 /	428,51	354,66		2024	354,66	0,00	0,00	354,66	0,00	0,00	0,00

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

Poziția în PAI 2024	Categoriea cheuleiilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mil lei]	PIF estimat PAI 2024	PAI 2024 AGA	Egalonare trimestrială - E				Valoare estimată						
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026					
II.B.5	STT CRAIOVA - TOTAL, din care:																	
66	Sediu operațional DET Craiova	Dec. UJMA 1405 / 26.09.2024	16.967,76	15.210,76		2026	539,00	0,00	200,00	0,00	339,00	396,50	2.016,45	15.478,76				
67	Înlocuire Rezistența creiere nui 600/300A ST Trafo 110/20 KV din statia 220/110KV Severin Est	Dec. Dir. /... / NC 439 / 15.09.2024		600,00			17,50	0,00	0,00	0,00	17,50		10,00	50,00				
68	Modernizare clădire punct supraveghere Vulcan LEA 220 KV Paroșeni-Tg Jiu Nord	Dec. Dir. 217 / 21.02.2023;	1.046,46			2024	40,00	0,00	0,00	0,00	40,00		1.006,45	0,00				
II.B.6	STT PITEȘTI - TOTAL, din care:																	
69	Recordare instalația de canalizare a stației 220/110 KV Grădiște la rețeaua de canalizare a localității	Dec. ST PT 1 / 09.01.2018	313,70	300,00		2027	5,00	0,00	5,00	0,00	0,00		250,00	45,00				
70	Înlocuire baterii de acumulatori (nr 1 și nr. 2) - 220 V cc, SI 220 KV din stația 400/220 KV Slatina					2024	740,00	740,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00				
71	Înlocuire baterii de acumulatori (nr 1 și nr. 2) - 220 V cc, SI 400 KV din stația 400/220 KV Slatina					2024	540,00	540,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00				
II.B.7	STT SIBIU - TOTAL, din care:																	
72	Sistem integrat de Securitate Centrul Instruire Paltinis	Dec. ST SB 31 / 26.02.2018	129,18	117,00		2024	117,00	0,00	0,00	0,00	117,00		0,00	0,00				
II.B.8	STT TIMIȘOARA: - TOTAL, din care:																	
73	Modernizare depozit Fratelita - ST Timișoara	D STT Tm 88 / 12.05.2016	1.031,81	1.031,81		2025	500,00	0,00	100,00	200,00	200,00		531,81	0,00				
74	Modernizare clădire pentru aparate de măsură Văliug	D STT TM 319 / 02.12.2019	6.596,17	6.596,17	5.355,67	2025	700,00	100,00	209,00	200,00	200,00		4.655,67	0,00				
75	Modernizare clădire industrială nr.1 S.T. Timișoara	D. Dir. 889 / 06.07.2022	8.202,95	6.660,00		2026	5,00	0,00	0,00	5,00	0,00		2.000,00	4.645,00				
76	Înlocuire stălpului tip PASC 400/109 - 5.3 SBC M3 de la boma nr. 235 a LEA 400 KV Mintia - Arad	D. Dir. 111 / 26.09.2023				2025	500,00	0,00	100,00	100,00	300,00		1.489,38	0,00				

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2024 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2025 ȘI 2026

Poziția în PAI 2024	Denumire obiectiv de investiție	Actul de aprobare	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
						(mii lei, fara TVA)					
III.	ALTE CHELT. DE INVESTIȚII - TOTAL (A+B+C+D+E+F), din care:				40.637,69	13.200,15	9.634,76	5.829,46	11.973,33	124.161,80	27.336,41
A	Achiziții de imobile, inclusiv terenuri:				1.681,07	1.681,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	STI Sibiu - TOTAL - din care:				1.681,07	1.681,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Cumpărarea cotei-părți de 49,6% deținută de către SMART S.A., din imobilul Centru de instruire Pălăniș	D. CS 4/ 30.1.23. NF nr	1.681,07								
B	Doar independente :				27.321,91	10.818,08	8.282,76	3.938,42	4.282,65	99.144,38	12.140,67
	Sucursala Teritorială de Transport Bacău				1.125,38	415,96	469,74	10,00	229,68	344,52	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				95,23	0,00	0,00	95,23	0,00	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				601,96	31,96	570,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Sucursala Teritorială de Transport Pitești				153,06	0,00	3,06	0,00	150,00	20,00	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				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Execuțiv, din care:				25.346,28	10.370,16	7.239,96	3.833,19	3.902,97	98.779,86	12.140,67
	DI				1.439,63	468,18	971,45	0,00	0,00	0,00	0,00
	DM OMEPA				15,00	0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00
	DTIC				3.653,00	434,57	2.218,43	0,00	1.000,00	78.340,04	8.570,67
	DEN				17.804,53	8.954,46	3.944,58	2.002,50	2.902,97	20.439,82	3.570,00
	DLAP				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	DTEETN				2.373,62	512,93	45,00	1.815,69	0,00	0,00	0,00
	DEF				60,50	0,00	60,50	0,00	0,00	0,00	0,00
C	Cheștile 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:				11.323,48	701,00	1.352,00	1.580,80	7.689,68	25.016,43	12.848,59
	Sucursala Teritorială de Transport Bacău				2.605,53	0,00	0,00	2,30	2.603,23	1.354,64	2.031,00
	Sucursala Teritorială de Transport București				24,00	1,00	0,00	6,00	17,00	670,59	2.130,00

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

Poziția în PAI 2024	Denumire obiectiv de investiție	Actul de aprobare	Valoarea estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
	Sucursala Teritorială de Transport Cluj				238,00	0,00	1,00	1,00	236,00	1.349,00	340,00
	Sucursala Teritorială de Transport Constanța				1.330,00	0,00	0,00	0,00	1.330,00	600,00	0,00
	Sucursala Teritorială de Transport Craiova				980,00	0,00	300,00	10,00	670,00	320,40	0,00
	Sucursala Teritorială de Transport Pitești				66,00	0,00	40,00	26,00	0,00	812,00	10,00
	Sucursala Teritorială de Transport Sibiu				1.356,00	0,00	651,00	60,00	645,00	526,79	0,00
	Sucursala Teritorială de Transport Timișoara				765,00	0,00	300,00	435,00	30,00	2.755,00	2.697,44
	Executiv, din care:				3.958,95	700,00	60,00	1.040,50	2.158,45	16.628,01	5.640,15
	DI				940,00	700,00	0,00	0,00	240,00	3.495,20	0,00
	DTIC				400,00	0,00	0,00	0,00	400,00	7.832,66	0,00
	UnO-DEN				1.886,50	0,00	60,00	526,50	1.300,00	0,00	0,00
	DAESDAFE				207,45	0,00	0,00	0,00	207,45	140,15	140,15
	DICrCI - DICr				514,00	0,00	0,00	514,00	0,00	0,00	0,00
	DTEETN				11,00	0,00	0,00	0,00	11,00	5.160,00	5.500,00
D	Cheltuieli de expertiză, proiectare, asistență tehnică, pentru probe tehnologice, teste, predare la beneficiar și de execuție privind consolidările și intervențiile pentru prevenirea sau inițierea 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;				1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	2.347,15
150	STT București				1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	2.347,15
	STT București: - Consolidarea fundației bornei nr. 61 a LEA 220(400) kV Brazi Vest – Teleajen	Dec. Dir. 32 / 07.01.2021 NC 5878	2.348,15		1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	2.347,15
E	Lucrări de foraj, cararea terenului, fotogrammetria, dăseminări seismologice, consultanță și alte cheltuieli de investiții ca nu se regăscesc la celelalte categorii de investiții;				310,24	0,00	0,00	310,24	0,00	0,00	0,00
	DIRECTII EXECUTIV - DEN				310,24	0,00	0,00	310,24	0,00	0,00	0,00
151	Sisteme de antifonare în cadrul UNO - DEN	INF 41995 / 01.10.2021	310,24		310,24	0,00	0,00	310,24	0,00	0,00	0,00
F	Cheltuieli de expertiză, proiectare, asistență tehnică, pentru probe tehnologice și teste, predare la beneficiar și de execuție privind reparatiile capitale, precum și alte categorii de lucrări de intervenții, cu excepție 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 2024 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2025 ȘI 2026

cap. III - "ALTE CHELTUIELI DE INVESTIȚII" :

b) Lista de Dotări independente (tehnologice)

(mil lei, fara TVA)

Poziția în PAI 2024	Denumirea / Sucursala; Direcția; Compartimentul	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
	TOTAL GENERAL				27.321,91	10.818,08	8.282,76	3.938,42	4.282,65	99.144,38	12.140,67
III.B.1	Sucursale Teritoriale de Transport				1.975,63	447,92	1.042,80	105,23	379,68	364,52	0,00
5	Sucursala Teritorială de Transport Bacău				1.125,38	415,96	469,74	10,00	229,68	344,52	0,00
	Dotări tehnologice				1.125,38	415,96	469,74	10,00	229,68	344,52	0,00
5.1	Baterii sistem electroalimentare sediul UTT Bacău	4	NJ nr 7908 / 21.08.2023; NF 15974 / 19.04.2022	106,09	106,09	106,09	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.2	Aparate de aer condiționat (12000 BTU - 10 buc; 18000 BTU - 10 buc; 24000 BTU - 6 buc)	26	NF 11874 / 19.10.2021; NF 8958 / 08.08.2022 Asumate UTT Bc.	195,00	174,45	174,45	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.3	Aparate de aer condiționat profesionale 24000 BTU	3	NF 45503 / 15.11.2022	79,50	78,90	78,90	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.4	Video Wall pentru echipare camera comanda CTSI	1	RN 9286 / 25.07.2023 NF 45468 / 15.11.2022	382,24	382,24	382,24	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.5	Sisteme de electroalimentare pentru camera de telecomunicații	6	NF nr 45500/15.11.2022	574,20	229,68	0,00	0,00	0,00	229,68	344,52	
5.6	Surse UPS	2	RN 9288 / 25.07.2023; NF UTT Bacău 10145 /12.08.2022	56,52	56,52	56,52	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.7	Tester multifuncțional pentru măsurători de protecție la șoc electric		NF nr. 11808/1/26.08.2023		10,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	
5.8	Trotineta electrica		NF nr. 11876/22.09.2022		4,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	
5.9	Aparate de aer condiționat		NF nr. 11829/26.09.2023 NF nr. 11874/22.08.2023	4,80	83,50	0,00	83,50	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				95,23	0,00	0,00	95,23	0,00	0,00	0,00
5	Dotări tehnologice				95,23	0,00	0,00	95,23	0,00	0,00	0,00
5.10	Achiziționare cu punerea în funcțiune a unei centrale termice pe gaz metan în stația 220/110/20 kV Câmpia Turzii	1	NF 32654 / 05.07.2023	96,23	95,23	0,00	0,00	95,23	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				601,96	31,96	570,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Dotări tehnologice				601,96	31,96	570,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.11	Achiziție și montare instalații aer condiționat - stația 220/110/20 kV Cetate	3	NF 10900 / 09.11.2022	21,00	14,23	14,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Poziția în PAI 2024	Denumirea / Sucursala; Direcția; Compartimentul	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată		
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026	
5.12	Achiziție și montare instalații aer condiționat - DET Craiova	4	NF 10899 / 09.11.2022	24,00	17,73	17,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.13	Înlocuire baterii de acumulare nr. 1 și 2 din stația 220/110/20 kV Târgu Jiu Nord	2	NF 1770 / 13.01.2023	500,00	490,00	0,00	490,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.14	Multiplexor optic SDH pentru stațiile Porțile de Fier și Severin Est	2	NF 4770 / 17.05.2023	80,00	80,00	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.B.6	Sucursala Teritorială de Transport Pitești				153,06	0,00	3,06	0,00	150,00	20,00	0,00	0,00
3	Mijloace de protecția și medicina muncii				3,06	0,00	3,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Prăjină electroizolantă 400 kV	1	NF 9511 / 14.08.2023	3,06	3,06	0,00	3,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Dotări tehnologice				150,00	0,00	0,00	0,00	150,00	20,00	0,00	0,00
5.15	Invertoare 220 V cc, 230 V ca, 2,5 KVA în stația 400/220 kV Slatina (2 buc)	2	NF nr 8663 / 22.08.2023	170,00	150,00	0,00	0,00	0,00	150,00	20,00	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	0,00
III.B.8	Sucursala Teritorială de Transport Timișoara				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.B.9	DIRECȚIA INVESTIȚII				25.346,28	10.370,16	7.239,96	3.833,19	3.902,97	98.779,86	12.140,67	0,00
5	Dotări tehnologice				1.439,63	468,18	971,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.16	Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV	7	NF 39080 / 25.10.2017; RN 42230 / 09.11.2017	21.667,00	1.439,63	468,18	971,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.B.10	DM OMEPA				15,00	0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Dotări tehnologice				15,00	0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.17	Sistem display interactiv de proiecție		NF 45288 / 25.09.2023	15,00	15,00	0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.B.11	DTIC				3.653,00	434,57	2.218,43	0,00	1.000,00	78.340,04	8.570,67	0,00
2	Tehnica de calcul și software				3.653,00	434,57	2.218,43	0,00	1.000,00	78.340,04	8.570,67	0,00
2.1	Sistem Back-up & Restore		NF 49602 / 22.12.2017	6.285,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6.285,00	0,00	0,00
2.2	Plotter	1	NF 35473/07.09.2020	50,00	50,00	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Dispozitive tip Agendă digitală reMarkable 2 cu accesorii incluse (încărcătoare, creioane electronice și rezerve vârfuri de creion) sau echivalent	34	NF 55516/12.12.2022	110,87	110,87	110,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Portal Web	1	NF 46425 / 05.11.2021 Asumat DTIC	8.670,67	100,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8.570,67
2.5	Aplicatie MCA - WEB din gestiunea CNTEE Transelectrica SA		NF 48987 / 09.11.2021 Asumat DTIC cf rezol. Dir	68,12	68,12	0,00	68,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Extindere sistem WI FI acces rețea proprie și internet		NF 14743 / 08.04.2022; NF 47298/ 2024-Asumat	330,12	323,70	323,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Modernizarea sistemului de mesagerie electronica în cadrul CNTEE Transelectrica SA		NF 54853 / 29.11.2022	24.537,24	1.000,00	0,00	0,00	0,00	1.000,00	23.537,24	0,00	0,00

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

Poziția în PAI 2024	Denumirea / Sucursala; Direcția; Compartimentul	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată		
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026	
2.8	Multifuncționale A4 și A3 - 127 buc.	127	NF 45020 / 03.10.2022	1.999,31	1.999,31	0,00	1.999,31	0,00	0,00			
2.9	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			48.517,80
III.B.12	DEN				17.804,53	8.954,48	3.944,58	2.002,50	2.902,97			20.439,82
2	Tehnica de calcul si software				16.964,71	8.875,03	3.922,18	2.002,50	2.165,00			20.439,82
2.10	Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, Componenta - achiziție servicii de migrare și upgrate aplicații specifice Pieței de Echilibrare pentru platforma informatică DAMAS		RN 41969 / 19.10.2020 RN 34665 / 03.09.2020 NC 11529 / 31.03.2020 NF 42812 / 17.10.2019	11.588,50	3.335,00	3.335,00	0,00	0,00	0,00			
2.11	Implementarea funcțiilor noi și modificărilor software în sistemul informatic EMS - SCADA pentru punerea în aplicare a cerințelor legislative europene și naționale		RN 53936 / 08.12.2021; NF 8727 / 03.03.2020	6.657,75	4.160,00	1.040,00	1.040,00	1.040,00	1.040,00			1.086,57
2.12	Dezvoltare software dedicat, necesar determinării cantităților de rezerve utilizând metoda probabilistică		NF 42281 / 29.09.21 Asumat UnO DEN	9.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			8.999,84
2.13	Dezvoltare platforma MARI		NF 24560 / 18.06.2021	2.081,65	600,00	100,00	0,00	0,00	500,00			284,56
2.14	Dezvoltare platforma PICASSO			560,25	87,50	0,00	0,00	87,50	0,00			87,60
2.15	Dezvoltare platforma CMM		NF 24578 / 18.06.2021	377,05	250,00	0,00	0,00	250,00	0,00			30,00
2.16	Program off-line pentru realizarea modelelor individuale de rețea, calcul de regim permanent, calcul de capacitate transfrontalieră, inclusiv modul de conversie în format CGMES (conform centinelor ENTSO-E), în vederea programării și planificării funcționării SEN pe diverse orizonturi de timp		NF nr. 46021_06.10.2022	1.433,36	1.433,36	1.433,36	0,00	0,00	0,00			
2.17	Program pentru calculul off-line al curenților de scurtcircuit, verificarea reglajelor protecțiilor, determinarea echivalenților de sistem și simularea scenariilor de defect în rețele electrice		NF nr. 48311_17.10.2022	2.442,23	2.341,67	2.341,67	0,00	0,00	0,00			
2.18	Achiziție echipamente pentru interconectare Sistem sincrofazor cu sistemul EMS/SCADA				59,62		59,62					
2.19	Achiziție echipamente telecomunicații pentru relocare sistem EMS/SCADA EDC e-terra 3 2				1.305,20		1.305,20					
2.20	Achiziție echipamente pentru înlocuire sistem de comunicații cu platforma de calcul SELeNe RCC				18,16		18,16					
2.21	Achiziție echipamente de separare a rețelelor de comunicații		NF nr 53894 / 14.11.2023	874,20	874,20		874,20					
2.22	Implementare funcții noi și modificări software în platforma Pieței de Echilibrare (DAMAS) pentru punerea în aplicare a cerințelor legislative europene și naționale		NF nr 53820 / 14.11.2023	7.500,00	2.500,00	625,00	625,00	625,00	625,00			2.500,00
2.23	Sistem automat de reglare a tensiunii și puterii reactive - modul EMS - SCADA				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			7.451,25

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

Poziția în PAI 2024	Denumirea / Sucursala; Direcția; Compartimentul	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
5	Dotări tehnologice				839,82	79,45	22,40	0,00	737,97	0,00	0,00
5.18	Dotare sala instructaj si DTS in cadrul UNO - DEN		NF 18351 / 10.04.2023; NF 49316 / 10.11.2021	849,49	737,97	0,00	0,00	0,00	737,97		
5.19	Aparate de aer condiționat pentru sălile tehnologice din sediul DEN		NF nr 31815 / 05.07.2023	79,45	79,45	79,45	0,00	0,00	0,00		
5.20	Monitoare pentru DEN / DET-uri și Camerele de Comandă DEC / DET-uri				22,40		22,40				
III.B.14	DTEETN				2.373,62	512,93	45,00	1.815,69	0,00	0,00	0,00
2	Tehnica de calcul si software				2.373,62	512,93	45,00	1.815,69	0,00	0,00	0,00
2.24	Proiect pilot „DigITEL – Smart Vision” – Creșterea siguranței în activitățile de operare și mentenanță din stația Domnești prin folosirea tehnologiilor digitale		NF 58984 / 23.12.2022; NF 37450/31.08.2021	2.250,00	2.069,10	502,93	0,00	1.566,17	0,00	0,00	0,00
2.25	Global Mapper PRO - 1 licență		NF 44506 / 28.09.2023;	20,00	20,00	0,00	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.26	Stații grafice		NF 44505 / 28.09.2023 NF 45384 / 15.11.2023	249,52	249,52	0,00	0,00	249,52	0,00	0,00	0,00
2.27	Portbagaj auto		NF 45195 / 28.09.2023;	10,00	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.28	Aparat de masura inaltime cabluri electrice LEA (Suparule)		NF 45195 / 28.09.2023;	10,00	10,00	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.29	Telemetru laser		NF 45195 / 28.09.2023;	3,00	3,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.30	Unități externe de stocare date	10	NF 45195 / 28.09.2023;	12,00	12,00	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	DEF				60,50	0,00	60,50	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Tehnica de calcul si software				60,50	0,00	60,50	0,00	0,00	0,00	0,00
2.31	Tehnică de calcul - Laptop, monitor 23 inch, tastatură și mouse wireless		NF nr 48348 / 23.10.2023	60,50	60,50	0,00	60,50	0,00	0,00	0,00	0,00

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2024 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2025 ȘI 2026

cap. III - "ALTE CHELTUIELI DE INVESTIȚII" :

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

Poz. PAI 2024	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare estimată a investiției	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
C.	Cheltuieli pentru elaborarea SPF, SF, a altor studii - TOTAL, din care:		2.649.276,82	11.323,48	701,00	1.352,00	1.580,80	7.689,68	25.016,43	12.848,58
C.1	Sucursala Teritorială de Transport Bacău		26.058,00	2.605,53	0,00	0,00	2,30	2.603,23	1.354,64	2.031,00
77	Înlocuire transformatoare de servicii interne TSI 2, TSI 3 și TSI 4 din Stația 400/220/110/20 kV Suceava	NC 41467 / 29.08.2021	520,00	302,30	0,00	0,00	2,30	300,00	217,70	0,00
78	Amenajare rețea căi de acces betonate la unitățile de transformare din stația Gutinaș	NF 45485 /15.11.2022	1.980,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50	100,00	0,00
79	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	2.000,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50	150,00	2.027,00
80	Înlocuiri AT și Trafo în stații electrice (etapa 3): AT Suceava, AT2 FAI și AT 1 Dumbrava	NC 51379/01.11.2022; NC 51380/01.11.2022; NC 51381/01.11.2022	21.558,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00
81	Mărirea capacității de transport LEA 220 kV Gutinaș-Dumbrava	NC 4319 / 01.02.2023		1.627,50	0,00	0,00	0,00	1.627,50	618,18	0,00
82	Mărirea capacității de transport LEA 220 kV Dumbrava-Stejaru	NC 8474 / 16.02.2023		619,50	0,00	0,00	0,00	619,50	232,68	0,00
83	Echiparea circuitului 2 pentru LEA noua 400kV Smeardan-Gutinaș - circuit nr. 3	NC 17875 / 21.04.2023		2,70	0,00	0,00	0,00	2,70	14,50	0,00
84	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			0,50	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,50
85	Instalarea de centrale electrice fotovoltaice și instalații de stocare în stațiile C.N.T.E. Transelectrica S.A., care să permită alimentarea serviciilor interne	NC DTEETN 16593 / 26.04.2021		52,03	0,00	0,00	0,00	52,03	18,58	0,50
C.2	Sucursala Teritorială de Transport București		865.028,18	24,00	1,00	0,00	6,00	17,00	670,59	2.130,00
86	Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 220 kV București Sud - Ghizdaru 1+2 și pe LEA 220 kV Derivatia Mostiștea	NC13488/13.09.2019	10.801,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
87	Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 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
88	Modernizare sistem comandă, control, protecție și automatizare în stația 400/220/110 kV București Sud	NC 26405/23.06.2021	10.805,92	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	100,00	100,00

(mil lei, fara TVA)

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

Poz. PAI 2024	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare estimată a investiției	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată		
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026	
89	LEA 400 kV d.c. Stălpu-Brașov (1circuit echipat)	NC 43718 / 19.09.2022	450 000,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	10,00	10,00
90	Reconductorarea LEA 220 kV Turnu Măgurele - Ghizdaru	NC 3548 / 30.01.2023	70 000,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	10,00	10,00
91	Reconductorare LEA d.c. 220 kV București Sud - Ghizdaru	NC 4669 / 30.01.2023	120 000,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	10,00	10,00
92	Mărirea capacității de transport LEA 400 kV București Sud - Gura Ialomiței	NC 13458 / 20.03.2023	202 000,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	10,00	2.000,00
93	Înlocuirea bateriilor de acumulare 1 și 2, 220 V cc, 490Ah din Stația 400/220/110/10 kV București Sud	NC 10788/19.08.2023	531,59	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	530,59	0,00
94	Înlocuire TS11 250 kVA în stația 400/110/20 kV Gura Ialomiței	NC 48784/25.10.2023	285,75	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00		
95	Înlocuire grup electrogen 500 kVA în Stația 400/220/110/10 kV București Sud	NC 48437/25.10.2023	318,17	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00		
96	Modernizare sistem comanda control protecții și automatizari în stația 400/110/20 kV Gura Ialomiței	NC 50597/30.10.2023	285,75	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00		
C.3	Sucursala Teritorială de Transport Cluj		235.713,80	238,00	0,00	1,00	1,00	236,00	1349,00	340,00	
97	Modernizare SCADA în stația 400/110/20 kV Oradea Sud	RN 3951 / 02.02.2021; NC 40413 / 04.10.2018	9 216,00	3,00	0,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00
98	Stație 220/110 kV de injecție din LEA 220 kV Ierut - Baia Mare 3 în RED localitatea Dej/Cuzdrinoara jud. Cluj	NC 7625_20.02.2023	79 887,90	100,00	0,00	0,00	0,00	100,00	670,00		
99	Modernizare sistem comanda control protecții în stația 220/110 kV Baia Mare 3	NC 38488 / 21.08.2023	30 450,00	30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	140,00		
100	Modernizare sistem comandă control protecții în stația 220/110/20 kV Cluj-Florești	NC 12186 / 08.03.2023	30 450,00	30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	140,00		
101	LEA 400 kV Oradea Sud - Jozsa	NC 42916 / 10.10.2023	79 887,90	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	140,00	240,00	
102	Înlocuire Trafo 1 - 40 MVA, 110/10 kV și Trafo 7 - 250 MVA, 400/110 kV în stația 400/110/10kV Cluj Est	NC 33657 / 25.07.2022 NC 33655 / 25.07.2022;	3 305,00	30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	140,00	100,00	
103	Lucrări întărire rețea 20 kV în vederea alimentării cu energie electrică a UM 01969 Câmpia Turzii	NC 12950 / 27.03.2023	2 437,00	43,00				43,00	100,00		
104	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	NC 29737 / 19.06.2023	80,00	1,00				1,00	19,00		
C.4	Sucursala Teritorială de Transport Constanta		0,00	1.330,00	0,00	0,00	0,00	1330,00	600,00	0,00	

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

Poz. PAI 2024	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare estimată a investiției	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
105	"Inlocuire Trafo 2 400/110kV (Trafo 1 după re tehnologizare) în stația Smardan" și "Instalare Trafo 3 nou 400/110kV în stația Smardan" (proiectare: SF)	NC 39977 / 06.09.2023; NC 39973 / 21.08.2023		320,00	0,00	0,00	0,00	320,00	120,00	0,00
106	Modernizare sistem comanda control protecții în stația Cernavodă (proiectare: SF)	NC nr. 39971 / 21.08.2023		450,00	0,00	0,00	0,00	450,00	300,00	0,00
107	Instalare Trafo 3 nou 400/110/20kV în stația Medgidia Sud (proiectare: SF)	NC nr. 39981 / 21.08.2023		160,00	0,00	0,00	0,00	160,00	60,00	0,00
108	Inlocuire Trafo 1 și Trafo 2 400/110kV în stația Constanța Nord (proiectare: SF, SF + expertiza tehnica)	NC nr. 5736 / 25.04.2019		400,00	0,00	0,00	0,00	400,00	120,00	0,00
C.5	Sucursala Teritorială de Transport Craiova		104.639,69	980,00	0,00	300,00	10,00	670,00	320,40	0,00
109	Re tehnologizare stația 400/220/110 kV Urechești	NC 48976 / 08.11.2022	80.000,00	750,00	0,00	300,00	0,00	450,00	0,00	0,00
110	Modernizare sistem de electroalimentare clădire sediu UTT și CTSI	NC 39545/29.09.2021	1.200,00	30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	33,50	0,00
111	Iluminat exterior stația 220 și 110 kV Sărdănești	NC 1611 / 13.01.2023	200,00	20,00	0,00	0,00	10,00	10,00	0,00	0,00
112	Modernizare clădire CE Turnu Severin, cabină poartă, garaje și locuință de serviciu nr. 2	NC 1608 / 13.01.2023	2.000,00	40,00	0,00	0,00	0,00	40,00	50,00	0,00
113	Inlocuire autotransformator 200 MVA din stația 220/110/20 kV Cetate	NC 1598 / 23.01.2023	12.000,00	40,00	0,00	0,00	0,00	40,00	49,70	0,00
114	Modernizare SCCPA stația 220/110 kV Ișalnița	NC 1599 / 23.01.2023	8.361,00	100,00	0,00	0,00	0,00	100,00	187,20	
C.6	Sucursala Teritorială de Transport Pitești		35.377,00	66,00	0,00	40,00	26,00	0,00	812,00	10,00
115	Modernizare clădire stația 220/110 kV Stupareii	NOTA 40589 / 17.09.2021; NC 14657 / 06.04.2021	290,00	50,00	0,00	40,00	10,00	0,00	240,00	0,00
116	Modernizare stația 220 / 110 / 20 kV Grădiște	NC nr 34.319 / 31.07.2023; NF nr 34.320 / 31.07.2023	35.000,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	500,00	10,00
117	Colectarea apelor pluviale care trec prin separatoarele de ulei din stația 220/110/20 kV Stupareii	NC 41514/ 20.09.2022	87,00	15,00	0,00	0,00	15,00	0,00	72,00	0,00
C.7	Sucursala Teritorială de Transport Sibiu		58.282,09	1.356,00	0,00	651,00	60,00	645,00	526,79	0,00
118	Modernizare clădire stația Sibiu Sud	NC 8382/ 23.01.2018	2.091,00	91,00		91,00				
119	Modernizare stația 220/110/20kV Fântânele	NC (TEL) 23474 / 15.08.2021 NC (TEL) 35623 / 29.09.2017	27.840,08	200,00	0,00	100,00	0,00	100,00	75,00	
120	Modernizare sistem comandă - control, protecție și automatizare din stația 400/220/110/20kV Sibiu Sud	NC 35106 / 26.07.2023; NC 35252 / 10.08.2022	9.750,00	250,00	0,00	160,00	0,00	90,00	0,00	
121	Marirea capacității de transport a LEA 220 kV Fântânele-Ungheni	NC (TEL) 37284 / 22.08.2022	9.727,42	600,00	0,00	300,00	0,00	300,00	270,00	
122	Inlocuire baterii de acumuloare nr. 1 și 2 220 Vcc în stația 220/110/20 kV Gheorgheni	NC 46411 / 14.11.2022	380,00	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	

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

Poz. PAI 2024	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare estimată a investiției	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
123	Modernizare cladire Corp Comanda veche din stația 400/110 kV Brașov	NC 46413 /14.11.2022	3.774,98	30,00	0,00	0,00	30,00	0,00	149,00	
124	Modernizare clădiri corp comandă - clădire servicii interne 400/220/110/6 kV Iernut	NC 50804 /11.11.2022	1.418,60	30,00	0,00	0,00	30,00	0,00	32,79	
125	Înlocuire împrejurire stație și reglementare acces în stația 400/110 kV Brașov	NC 10331 / 14.09.2021. Asumat UTT Sibiu	1.310,00	60,00	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	
126	Realizare platformă betonată în stația veche 400 kV Brașov și amenajarea terenului	NC 10330 / 14.09.2021. Asumat UTT Sibiu	1.990,00	90,00	0,00	0,00	0,00	90,00	0,00	
C.8	Sucursala Teritorială de Transport Timișoara		310.090,23	765,00	0,00	300,00	435,00	30,00	2.755,00	2.697,44
127	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	61.470,00	335,00	0,00	150,00	185,00	0,00	0,00	0,00
128	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) 8289 / 01-10-2014	78.163,50	250,00	0,00	0,00	250,00	0,00	405,00	0,00
129	Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 220 kV Poroșeni	NC 873 / 25.01.2018	4.356,03	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	175,00	0,00
130	Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 220/110 kV Peștiș	NC (TEL) 52028 / 17.12.2018	50.567,20	150,00	0,00	150,00	0,00	0,00	175,00	0,00
131	Reconductoare Ax LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu Nord - Poroșeni - Baru Mare - Hășdat	NC(TEL) 34266 / 24.08.2021	46.007,97	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	1.000,00	1.461,04
132	Reconductoare și reabilitare LEA 220 kV d.c. Porțile de Fier - Reșița	NC (TEL) 26439 / 18.08.2022	69.525,53	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	1.000,00	1.236,40
C.9	Executiv Companie		1.014.087,84	3.956,95	700,00	60,00	1.040,50	2.158,45	16.628,01	5.640,15
D1			695.843,63	940,00	700,00	0,00	0,00	240,00	3.495,20	0,00
133	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori	NC 16593 / 26.04.2021	448.200,48	700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
134	Centrale electrice fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei, destinate alimentării serviciilor interne din stațiile electrice ale CNTEE 'Transelectrica' - SA	NC 13-24 / 13.01.23; NC 261-264, 385 / 13.01.23; NC 4114 - 4118 / 01.02.23; NC 4121-4126 / 01.02.23; NC 62540-	132.663,15	100,00	0,00	0,00	0,00	100,00	3.495,20	
135	Instalații pentru reglajul circulațiilor de putere activă cu scopul limitării congestiilor în RET	NC 41762 / 19.06.2022	104.780,00	140,00	0,00	0,00	0,00	140,00		
DTIC			60.594,67	400,00	0,00	0,00	0,00	400,00	7.832,66	0,00
136	Dezvoltarea capacităților IT&C ale CNTEE Transelectrica SA - Infrastructura, Procese, Competente	NC 19117 / 06.05.2021; NC-68-23-01-2020 NC-9462-01-04-2019	10.584,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7.832,66	

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

Poz. PAI 2024	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare estimată a investiției	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
137	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 43561 / 25.09.2023	50 000,00	400,00	0,00	0,00	0,00	400,00		
	UnO-DEN			1.886,50	0,00	60,00	526,50	1.300,00	0,00	0,00
138	Modernizare săli de luat masa, vestiare și grupuri sanitare aferente DEC și DET București			300,00	0,00	0,00	40,00	260,00		
139	Modernizare stații pompare din sediul DEN			1.200,00	0,00	0,00	160,00	1.040,00		
140	Modernizarea adăpostului de protecție civilă din sediul DEN, din bulevardul Hristo Botev, nr.16 – 18	NC nr 52688 / 08.11.2023	2.503,14	326,50	0,00	0,00	326,50	0,00		
141	Amenajare sala tehnologica (IT&C) sediul DEN, Bucuresti, b-dul Hristo Botev 16-18, etaj 2, SF, CS			30,00	0,00	30,00	0,00	0,00		
142	Modernizare sala sedinte Constantin Bunescu in cadrul DEN, SF, CS			30,00	0,00	30,00	0,00	0,00		
	DAESDAFE		1.092,51	207,45	0,00	0,00	0,00	207,45	140,15	140,15
143	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori - Servicii de consultanță în vederea obținerii finanțării nerambursabile aferentă proiectului CARMEN (Carpathian Modernization of Energy Network)	NOTA DTEETN 4896 / 15.02.2022	372,75	207,45	0,00	0,00	0,00	207,45		0,00
144	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori - Servicii de consultanță aferente Proiectului de Interes Comun CARMEN (Carpathian Modernized Energy Network) în vederea elaborării și depunerii Aplicației pentru confirmarea statutului de Proiect de Interes Comun în cadrul listei VI a PIC a Uniunii Europene și pentru asigurarea asistenței în implementare a proiectului	NOTA DTEETN 4896 / 15.02.2022	719,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	136,15	136,15
145	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) - Servicii de audit financiar	NF nr. 27630 / 06.06.2023		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00
146	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) - Servicii de audit financiar	NF nr. 27630 / 06.06.2023		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00

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

Poz. PAI 2024	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare estimată a investiției	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
	DICrCI - DICr		11.979,44	514,00	0,00	0,00	514,00	0,00	0,00	0,00
147	Sisteme electronice de securitate în stațiile electrice laz, Hășdat, Munteni și Ungheni	NC 60389 / 28.12.2022 NC 4664 / 03.02.2023 NC 14517 / 12.12.2022	11 979,44	514,00	0,00	0,00	514,00	0,00		
	DTEETN		254.719,60	11,00	0,00	0,00	0,00	11,00	5.160,00	5.500,00
148	Proiectul pilot DigiTEL Green - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului	NC 13813 / 08.04.2022	170.428,50	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	2.660,00	4.500,00
149	Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Optimizarea LEA prin instalarea de stâlpi inovatori cu impact redus asupra mediului	NC 30316 / 29.06.2023	84 291,10	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2.500,00	1.000,00

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2024 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2025 ȘI 2026

ii. CHELTUIELI DE INVESTIȚII CU FINANȚARE DIN TARIFUL DE RACORDARE

(mii lei, fara TVA)

Poz. PAI 2024	STT	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
1	SB	Racordare la RET a locului de producere CCC 430 MW Iernut aparținând SNGN ROMGAZ SA – SPEE Iernut în stația electrică 400/220/110/6 kV Iernut	150,00	0,00	0,00	0,00	150,00	0,00	0,00
2	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEF Bușani cu puterea maximă simultană ce poate fi evacuată de 221,882 MW, amplasat în zona localității Bușani, județul Giurgiu	172,66	0,00	0,00	172,66	0,00		
3	SB	Deviere LEA 220 kV zona Ampoi Alba Iulia	500,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	TM	Relocare / protejare rețele de înaltă tensiune LEA 400 kV s.c. Mintia-Arad pentru reabilitarea liniei CF Frontieră – Curtici – Simeria, parte componentă a coridorului IV Pan European pentru circulația trenurilor cu viteză maximă de 160 km/h, Tronsonul 3: Gurasada – Simeria	5.494,04	4.494,04	1.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	TM	Realizarea lucrărilor din stația electrică 220/110 kV Iaz pentru racordarea la RET a Halei de Producție TMD Friction România	2.126,09	1.200,00	926,09	0,00	0,00	0,00	0,00
6	TM	Relocare / protejare rețele de înaltă tensiune 220 kV - LEA 220 kV d.c. Reșița - Timișoara, LEA 220 kV Timișoara - Arad / Timișoara - Săcălaz și LEA 220 kV d.c. Mintia - Timișoara la intersecția cu Varianta de Ocolire Timișoara Sud	2.299,67	2.299,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	CJ	Racordare la instalațiile electrice de interes public din gestiunea CNTEE Transelectrica SA, în stația 220/110/20 kV Vetiș, a locului de producere CEF Satu Mare 1 (65,018 MW), amplasat în localitatea Satu Mare, Județul Satu Mare	620,00	0,00	300,00	320,00	0,00	0,00	0,00
8	CJ	Racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEH Vetiș 134,8 MW, amplasat în localitatea Vetiș, județul Satu Mare	300,00	0,00	0,00	0,00	300,00	558,40	0,00
9	CJ	Racordare la rețelele electrice de interes public pentru realizarea lucrărilor din stația electrică 400/110/20 kV Oradea Sud, aparținând CNTEE Transelectrica SA, determinate de racordarea la RED a Centralei Electrice Fotovoltaice Oradea 90,034 MW, situată în localitatea Rontău, comuna Sănmărtin, județul Bihor	597,50	0,00	0,00	0,00	597,50	0,00	0,00

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

Poz. PAI 2024	STT	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2024 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2025	2026
10	CR	Racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere Centrală Fotovoltaică CEF Izvoru Bârzii GalicSud, amplasat în comuna Izvoru Bârzii, localitatea Halânga, județul Mehedinți 14, 175 MW	710,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	PT	Relocare / protejare rețele de înaltă tensiune 220 kV și 400 kV - LEA 220 kV s.c. Arefu - Bradu la intersecția cu Drum Expres Craiova - Pitești, tronson 4	1.054,51	954,51	0,00	0,00			
12	PT	Relocare / protejare rețele de înaltă tensiune 220 kV și 400 kV - LEA 400 kV s.c. Urechești - Domnești, LEA 400 kV s.c. Tântăreni - Bradu, LEA 400 kV s.c. Bradu - Brașov, LEA 220 kV s.c. Bradu - Stupărei și LEA 220 kV d.c. Bradu - Târgoviște la intersecția cu Drum Expres Craiova - Pitești, tronson 4	8.500,00	5.500,00	0,00	0,00			
13	CT	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru 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	122,77					0,00	0,00
14	CT	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	300,55	35,00	90,55	105,00			
TOTAL CAPITOLUL B			22.948,68	8.715,60	683,21	1.152,60	558,40	0,00	0,00

Legenda culorilor:

Poziții noi
Majorari de valori
Diminuari de valori
Eliminare-poziții
Actualizari date

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2024 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2025 ȘI 2026

(mii lei, fara TVA)

Sinteza pe ENTITĂȚI	PAI 2024 AGA	Egalonare trimestrială - E				Estimare Program Investiții:	
		Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	Anul 2025	Anul 2026
TOTAL GENERAL, din care:	535.963,62	147.957,43	115.768,93	161.453,66	110.783,60	1.200.997,63	922.110,81
TOTAL - DIRECȚIA INVESTIȚII + STT-uri, din care:	438.240,77	136.355,45	108.002,87	94.717,09	99.165,37	977.566,52	818.257,25
TOTAL DI	382.587,25	114.893,16	94.678,45	88.292,01	84.723,63	848.974,05	727.156,40
TOTAL STT-uri, din care :	55.653,52	21.462,28	13.324,42	6.425,08	14.441,74	128.592,47	91.100,85
<i>STT Bacau</i>	10.956,26	5.220,96	710,84	1.513,22	3.511,24	2.432,58	2.036,50
<i>STT Bucuresti</i>	5.543,00	386,00	316,00	720,00	4.121,00	81.840,09	45.001,46
<i>STT Cluj</i>	2.636,73	10,00	301,00	706,23	1.619,50	9.842,30	10.813,85
<i>STT Constanta</i>	3.150,02	226,00	230,82	1.131,80	1.561,40	1.065,00	215,00
<i>STT Craiova</i>	4.373,08	814,55	1.291,10	727,84	1.539,60	2.660,85	15.752,27
<i>STT Pitesti</i>	11.310,57	4.410,00	6.602,57	116,00	182,00	16.122,00	9.689,33
<i>STT Sibiu</i>	4.924,07	2.291,07	1.091,00	420,00	1.122,00	2.947,79	0,00
<i>STT Timisoara</i>	12.759,80	8.103,71	2.781,09	1.090,00	785,00	11.681,86	7.592,44
TOTAL DIRECȚII, din care :	97.722,85	11.601,98	7.766,06	66.736,57	11.618,24	223.431,10	103.853,56
<i>Direcția de măsurare OMEPA</i>	2.515,00	0,00	0,00	1.015,00	1.500,00	14.635,00	7.420,43
<i>Direcția Tehnologia Informației și Comunicații</i>	4.053,00	434,57	2.218,43	0,00	1.400,00	86.172,70	8.570,67
<i>Dispecerul Energetic Național</i>	20.001,26	8.954,48	4.004,58	2.839,24	4.202,97	20.439,82	3.570,00
<i>Direcția Tehnică, Eficiență Energetică și Tehnologii Noi</i>	70.320,77	2.212,93	1.467,94	62.361,09	4.278,82	101.978,57	84.091,07
<i>DICrCI - Departamentul Infrastructuri Critice</i>	514,00	0,00	0,00	514,00	0,00	0,00	0,00
<i>Direcția Afaceri Europene, Strategie, Dezvoltare și Accesare Fonduri Europene</i>	258,32	0,00	14,62	7,25	236,45	205,02	201,39
<i>Direcția Economică și Financiară</i>	61	0,00	60,50	0,00	0,00	0,00	0,00

NOTA: Valoarea conțin cheltuielile de investiții finanțate din tariful de racordare

Director Direcția Investiții
Dorinel Vladu

Director adjunct Di
Gabriel Bălaș

p. Manager DMPi

Simona Galiciu - Expert

Intocmit,

Gheorghita Micu