



Raportul intermediar al conducerii

pentru 6 luni ale anului 2024

1. Informații generale.

S.A. „RED-Nord” este o societate pe acțiuni cu cota de 100% a statului și este unicul distribuitor de energie electrică către consumatorii din zona de nord a Moldovei prin rețelele de distribuție 0,4-10 kV. La ziua de astăzi activitatea întreprinderii este orientată spre continuitatea în livrarea energiei electrice consumatorilor finali și utilizatorilor de sistem, în conformitate cu valorile indicatorilor de calitate, stabilite de legislația în vigoare.

Principalele genuri de activitate a Societății sunt următoarele :

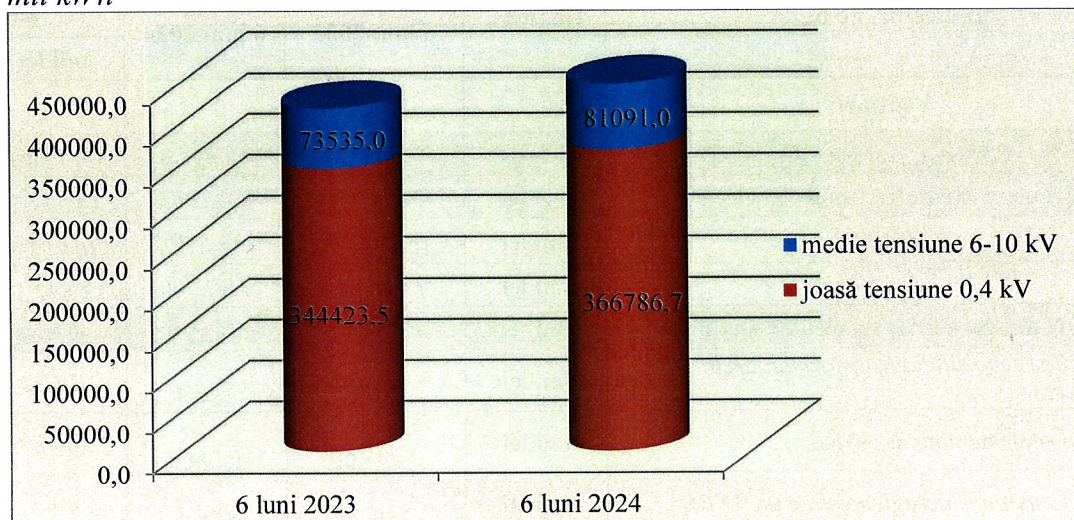
- Distribuția energiei electrice (mentenanța rețelilor electrice de distribuție, racordarea la rețea, citirea indicațiilor echipamentelor de măsurare) – activitate licențiată, licența nr. 064561 seria AA din 03.04.2008;
- Activitatea de proiectare pentru instalații și rețele tehnico-edilitare, reconstrucții;
- Prestarea serviciilor auxiliare legate de distribuția energiei electrice;
- Comercializarea utilajului, aparatelor și dispozitivelor electronice și pieselor de rezervă;
- Construcția rețelilor de distribuție a energiei electrice;
- Reparația capitală a transformatoarelor de putere și a motoarelor electrice;
- Producerea transformatoarelor de putere de la 10 kVa până la 250 kVa;
- Reparația, montarea, verificarea, etalonarea și comercializare mijloacelor de măsurare.

2. Distribuția energiei electrice.

Activitatea de bază a întreprinderii este distribuția energiei electrice și factorul cel mai important dintre indicatorii tehnico-economici este volumul energiei electrice distribuite. Analizând distribuția energiei electrice pentru 6 luni ale anului 2024 (447 877,7 mii kWh) comparativ cu perioada analogică a anului 2023 (417 958,5 mii kWh), constatăm o creștere în mărime de 29 919,2 mii kWh (7%).

Evoluția distribuției energiei electrice pentru 6 luni a anilor 2023 – 2024 este reprezentată în diagrama și tabela de mai jos:

mii kWh



Indicatori de bază	Un. măș.	Efectiv 6 luni 2023	Efectiv 6 luni 2024	Devieri 2024/2023	
				mii kWh	%
Energia electrică distribuită	mii kWh	417 958,53	447 877,70	29 919,2	7,2
- 0,4 kV –	<i>mii kWh</i>	344 423,51	366 786,70	22 363,2	6,5
- 6 – 10 kV	<i>mii kWh</i>	73 535,02	81 091,00	7 556,0	10,3

3. Tarife

Activitatea de distribuție a energiei electrice este o activitate reglementată de către Agenția pentru Reglementare în Energetică (ANRE). Serviciul de distribuție a energiei electrice pentru perioada de raportare a fost prestat conform următoarelor tarife:

- Pentru 6 luni ale anului 2023:
 1. Perioada 01.01.2023 -30.06.2023 conform tarifelor aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 1007 din 31.12.2022:
 - pe nivel de tensiune 10 kV – 24 bani/kWh;
 - pe nivel de tensiune 0,4 kV – 114 bani/kWh.
- Pentru 6 luni ale anului 2024:
 1. Perioada 01.01.2024-20.03.2024 conform tarifelor aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 1007 din 31.12.2022:
 - pe nivel de tensiune 10 kV – 24 bani/kWh;
 - pe nivel de tensiune 0,4 kV – 114 bani/kWh.
 2. Perioada 21.03.2024-30.06.2024 conform tarifelor aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 168 din 19.03.2024:
 - pe nivel de tensiune 10 kV – 27,5 bani/kWh;
 - pe nivel de tensiune 0,4 kV – 122,4 bani/kWh.

Aceste tarife au ghidat prestarea serviciului de distribuție, asigurând respectarea normelor reglementate de ANRE și garantând continuitatea furnizării energiei electrice către consumatori.

3. Activitatea operațională.

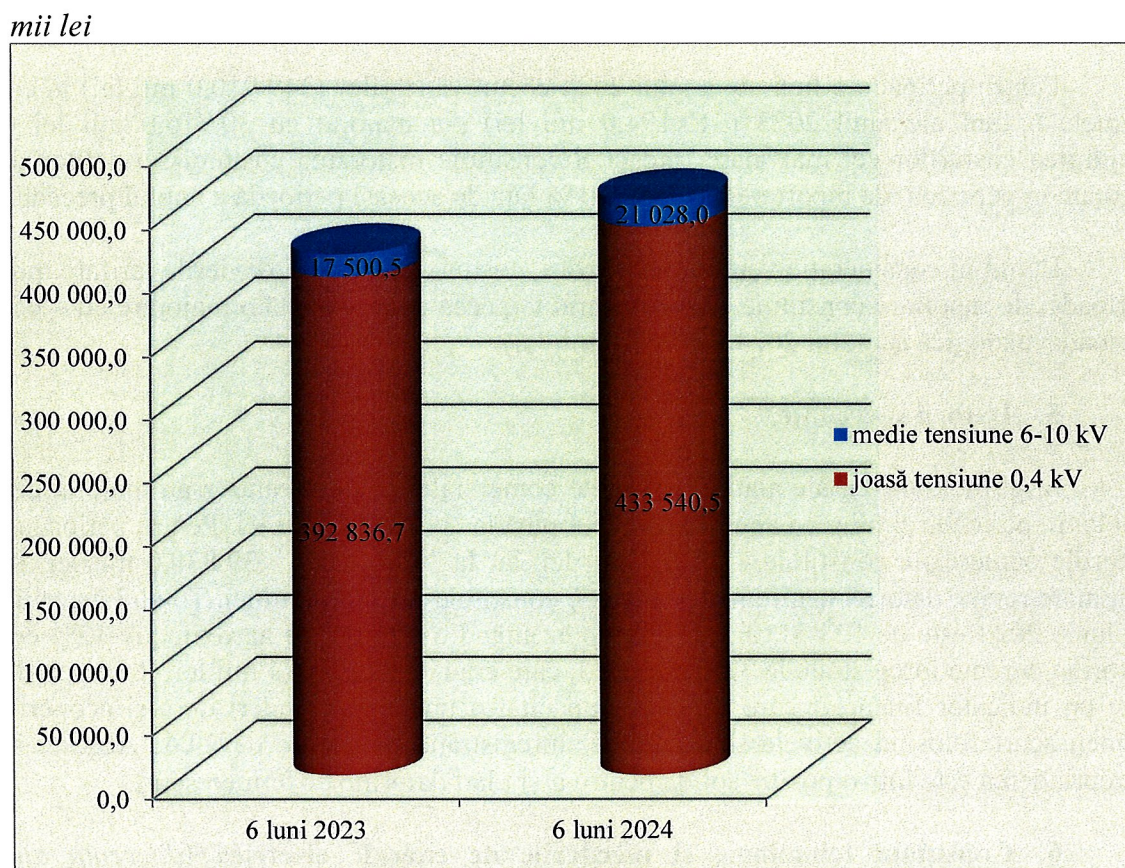
Indicatori de bază	Un. măș.	Efectiv 6 luni 2023	Efectiv 6 luni 2024	Devieri 2024/2023	
				mii lei	%
Venituri:					
Activitatea operațională	mii lei	418 080,3	466 241,47	48 161,7	11,5
Venituri din distribuirea energiei electrice	mii lei	410 337,20	454 568,5	44 231,3	10,8
- 0,4 kV –	mii lei	392 836,70	433 540,5	40 703,8	10,4
- 6 – 10 kV	mii lei	17 500,50	21 028,0	3 527,5	20,2
Venituri din prestarea serviciilor auxiliare	mii lei	7 743,10	11 672,97	3929,9	50,8
<i>Servicii de reparație a transformatoarelor și motoarelor</i>	mii lei	325,50	184,3	-141,2	-43,4
<i>Servicii reglementate de ANRE</i>	mii lei	2 248,60	3 344,8	1096,2	48,8
<i>Servicii auxiliare nereglementate de ANRE</i>	mii lei	259,20	308,6	49,4	19,1
<i>Servicii de deservire a rețelelor</i>	mii lei	134,00	141,2	7,2	5,4
<i>Servicii suspendare pe piloni</i>	mii lei	1 903,90	1 828,6	-75,3	-4,0

<i>Servicii de transport</i>	mii lei	311,40	347,7	36,3	11,7
<i>Servicii de reparație a contoarelor</i>	mii lei	170,80	175,0	4,2	2,5
<i>Servicii de construcții și montare</i>	mii lei	1 062,70	1 059,0	-3,7	-0,3
<i>Servicii de locațiune</i>	mii lei	339,50	308,5	-31,0	-9,1
<i>Servicii iluminare publică</i>	mii lei	9,60	56,6	47,0	487,6
<i>Venituri din dezechilibre</i>	mii lei	795,30	3 739,4	2943,9	370,0
<i>Servicii încălzire cu gaz</i>	mii lei	174,40	42,0	-132,4	-75,9
<i>Servicii de proiectare</i>	mii lei	8,20	0,0	-8,2	-100

Analizând informația prezentată în tabela de mai sus, constatăm că veniturile din vânzări s-au majorat în primele 6 luni ale anului 2024 (466 241,0 mii lei) față de perioada respectivă a anului precedent (418 080,30 mii lei) cu 48 161,7 mii lei, ceea ce constituie $\approx 11,5\%$.

În perioada de raportare întreprinderea a obținut venit din activitatea de distribuție a energiei electrice în mărime de 454 568,5 mii lei. Se constată o majorare cu 10,8 % față de perioada a 6 luni ale anului 2023 (410 337,2 mii lei). La fel, se atestă o majorare a veniturilor din prestarea serviciilor auxiliare pentru perioada de raportare (11 672,97 mii lei) cu 3 929,9 mii lei, ceea ce constituie $\approx 50,8\%$ față de perioada analogică a anului precedent (7 743,04 mii lei).

Evoluția veniturilor din serviciul de distribuție a energiei electrice pentru primele 6 luni ale anilor 2023 – 2024 este reprezentată în diagrama de mai jos:



4. Costul vânzărilor și rezultatul global.

Indicatori de bază	Un. măs.	Efectiv 6 luni 2023	Efectiv 6 luni 2024	Devieri 2024/2023	
				mii lei	%
Costul vânzărilor					
Total	mii lei	319 194,0	349 910,0	30 716,0	9,6
Costul serviciilor de distribuție	mii lei	313 331,0	338 422,0	25 091,0	8,0
Costul serviciilor privind leasing operațional	mii lei	328,0	190,0	-138,0	-
Costul cu dezechilibre	mii lei	-463,0	4166,0	3703,0	-
Costul serviciilor auxiliare prestate	mii lei	5 998,0	7131,0	1 133,0	18,9
Devieri tarifare					
Total	mii lei	-15 145,70	5 759,3	-9 386,7	-
Profit brut					
Total	mii lei	83 741	122 091	38 350	45,8

Pentru perioada 6 luni ale anului 2024 costul vânzărilor (349 910,0 mii lei) în comparație cu primele 6 luni ale anul 2023 (319 194,0 mii lei) s-a majorat cu 30 716,0 mii lei ($\approx 9,6\%$). La majorarea costurilor cel mai mare impact îl constituie majorarea costului serviciilor de distribuție prestate în perioada de raportare cu circa 8,0 % față de aceeași perioadă a anului precedent.

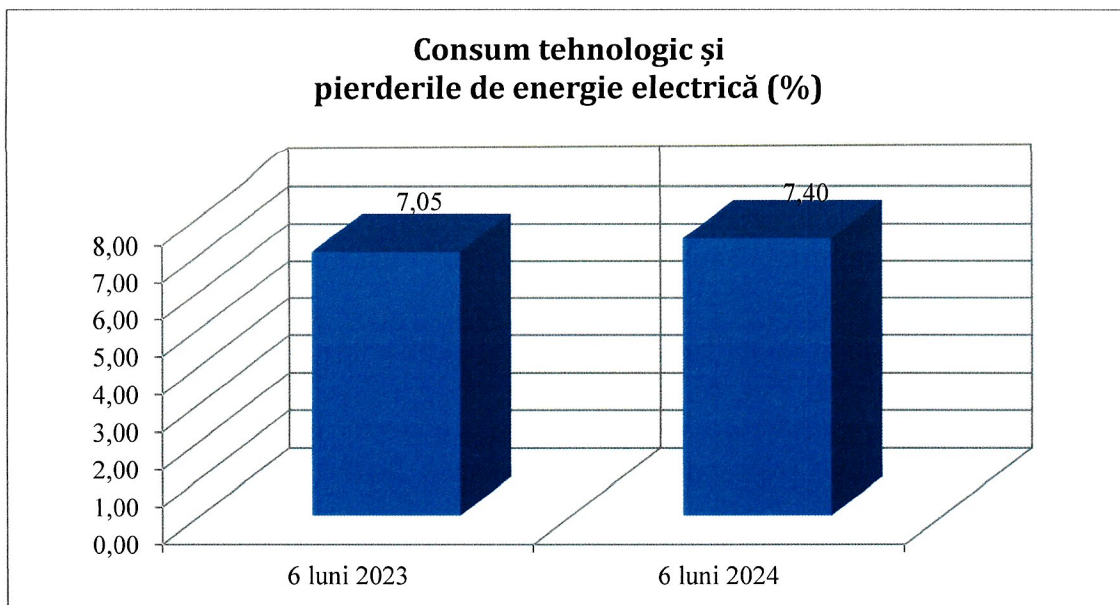
Luând în considerație venitul din vânzări, costul vânzărilor și devierile tarifare, profitul brut al perioadei de raportare constituie 122 091,0 mii lei, ceea ce reprezintă o majorare cu $\approx 45,8$ % față de perioada analogică a anului 2023 (83 741,0 mii lei).

5. Datorii și creanțe.

În primele 6 luni ale anului, creanțele comerciale și alte creanțe s-au majorat de la 97 276,6 mii lei în perioada similară a anului precedent până la 117 038,7 mii lei. Pentru perioada de raportare datoriile comerciale constituie 41 659,4 mii lei, iar la 31.06.2023 – 39 838,0 mii lei. Ponderea cea mai mare revine datoriei pentru materiale care constituie 20 878,0 mii lei. Totalul datoriilor curente la 30 iunie 2024 este de 124 311,6 mii lei, reprezentând o creștere de aproximativ 12% comparativ cu datoriile curente înregistrate la 30 iunie 2023, care erau de 111 034,4 mii lei. Rata lichidității curente este un indicator financiar care măsoară capacitatea unei întreprinderi de a-și acoperi datoriile pe termen scurt folosind activele sale curente, înregistrând o valoare de 2,06. Aceasta sugerează că întreprinderea este într-o poziție solidă pentru a-și plăti datoriile pe termen scurt.

6. Consumul tehnologic și pierderile de energie electrică (diferența dintre energia electrică intrată în rețelele de distribuție și energia electrică livrată consumatorilor conectați la rețelele de distribuție).

Consumul tehnologic și pierderile de energie electrică în rețelele de distribuție a energiei electrice în perioada de raportare au constituit 7,40% în volum de 35 237,63 mii kWh. Se constată o majorare atât în volum a pierderilor cât și în valoare procentuală a acestora comparativ cu perioada analogică a anului precedent, astfel încât în perioada a 6 luni a anului 2023 consumul tehnologic și pierderile de energie electrică în rețelele de distribuție a energiei electrice au constituit 7,05 la sută în volum de 33 827,66 mii kWh.



7. Procurările de energie electrică.

Conform Metodologiei de calculare, aprobare și ajustare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, pentru acoperirea consumului tehnologic și pierderilor de energie electrică în rețelele de distribuție întreprinderea procură energie electrică.

Prețul mediu de procurare a energiei electrice de la furnizor pentru primele 6 luni ale anului 2024 a constituit 128,32 bani/kWh, ceea ce reprezintă o diminuare de $\approx 5\%$ față de aceeași perioadă a anului 2023 (134,93 bani/kWh).

Analizând structura procurărilor pentru perioadele de raportare constatăm că pe parcursul lunilor ianuarie – iunie 2024 volumul de energie electrică necesar pentru acoperirea consumului tehnologic și pierderilor de energie electrică în rețelele de distribuție, întreprinderea a procurat din mai multe surse - ZAO MOLDAVSKAYA GRES, Nuclearelectrica S.A., Hidroelectrica S.A., OPCOM S.A, PJSC Ukhidroenergo și JSN NNEGC Energoatom.

8. Transportarea energiei electrice.

Pentru transportarea energiei electrice necesară pentru acoperirea consumului tehnologic și pierderilor de energie electrică, întreprinderea are încheiat un contract cu Î.S. „Moldelectrica”. Tariful curent pentru transportul energiei electrice este stabilit prin Hotărârea ANRE nr.166 din 19.03.2024 privind aprobarea tarifului pentru serviciul de transport al energiei electrice și constituie 18,5 bani/kWh, în vigoare din 21.03.2024. (Tarif precedent - 20,1 bani/kWh, stabilit prin Hotărârea ANRE nr.1004 din 30.12.2022).

Pentru primele 6 luni a anului 2024 întreprinderea a achitat 6 889,3 mii lei pentru serviciile de transport a energiei electrice, mai mult cu 518,4 mii lei față de aceeași perioadă a anului precedent (6 370,9 mii lei).

9. Investiții.

Conform Hotărârii Consiliului de Administrație al Agenției pentru Reglementare în Energetică nr.793 din 22.12.2023, a fost aprobat Planul de investiții al S.A. ”RED-Nord” pentru anul 2024, cu valoarea totală de **225 672,4** mii lei. Această sumă a fost suplimentată cu 10 076,1 mii lei prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 298 din 07 mai 2024, rezultând o valoare totală de **235 748,5** mii lei.

Structura aprobată modificată a planului de investiții pentru a.2024:

Categoria A. Investiții în construcții de noi rețele și noi capacități de producere – 379,89 mii lei;

Categoria B. Investiții în rețele și capacități de producere existente –205 887,52 mii lei;

Categoria C. Investiții în mijloace de transport, mașini, mecanisme, utilaje mecanice – 5 800,0 mii lei;

Categoria D. Investiții în echipament de măsurare, aparate de control și diagnostică, inclusiv aferente rețelelor – 5 725,89 mii lei;

Categoria E. Investiții în clădiri și construcții, inclusiv aferente rețelelor – 4 623,71 mii lei;

Categoria F. Investiții în tehnica de calcul, telecomunicații – 2 370,0 mii lei;

Categoria G. Investiții în imobilizări necorporale – 10 961,44 mii lei.

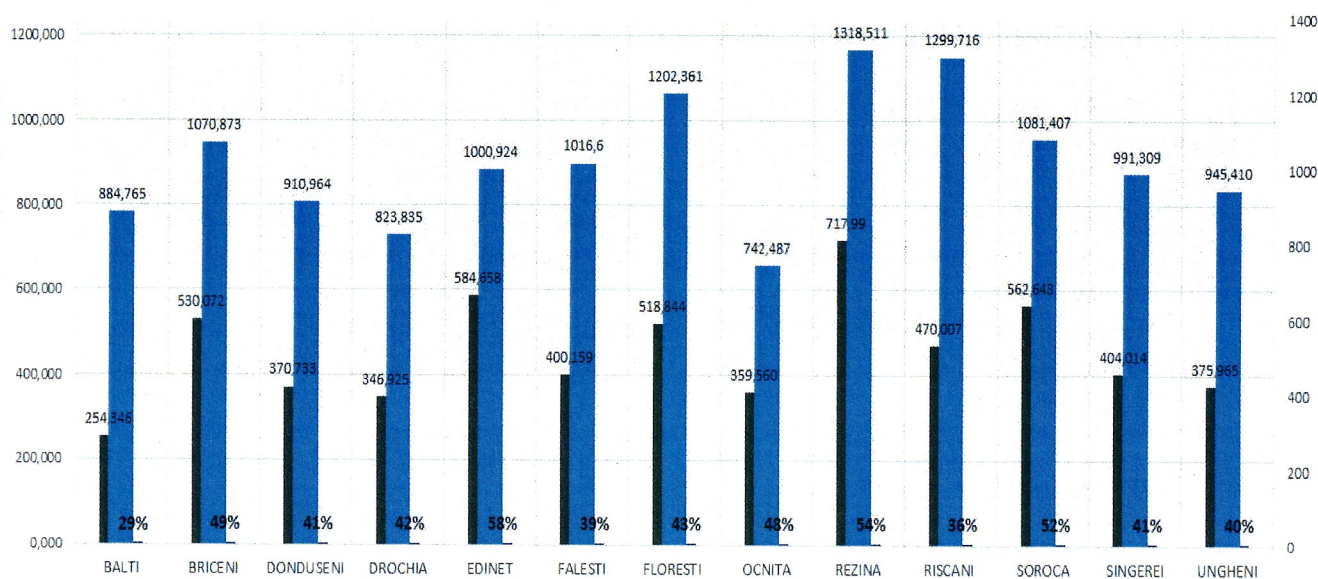
Pentru semestrul I al anului 2024, planul de investiții a fost executat în valoare de 7 800 mii lei, ceea ce reprezintă 104,0% față de suma planificată spre executare, care era de 7 500,0 mii lei. Depășirea planului de investiții cu 300 mii lei indică o gestionare eficientă a resurselor, care poate indica o prioritizare adecvată a proiectelor esențiale pentru îmbunătățirea infrastructurii și a operațiunilor întreprinderii.

10. Indicatorii tehnici.

a. Lungimea rețelelor de distribuție la 30.06.2024:

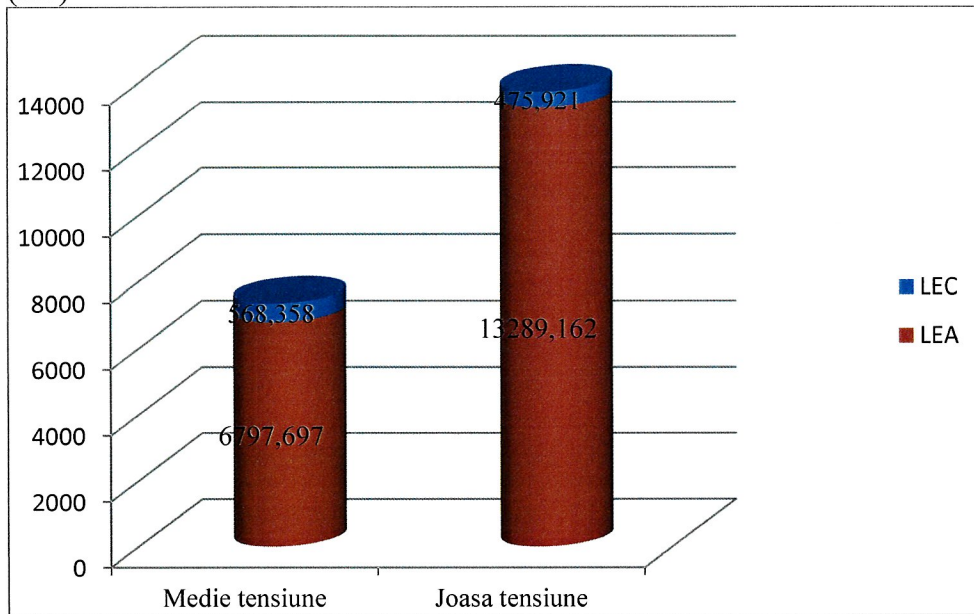
LUNGIMEA LINIILOR SA RED-NORD (km) la situația din: Trimestrul II a.2024														
OFICIUL	BALTI	BRICENI	DONDUSENI	DROCHIA	EDINET	FALESTI	FLORESTII	OCNITA	REZINA	RISCANI	SOROCA	SINGEREI	UNGHENI	TOTAL
LEA 0,4 KV	884,765	1070,873	910,964	823,835	1000,924	1016,6	1202,361	742,487	1318,511	1299,716	1081,407	991,309	945,410	13289,162
LEC 0,4 KV	204,857	16,021	19,030	12,740	26,661	7,715	31,036	11,332	9,447	24,489	24,100	17,086	71,407	475,921
LEA 6 KV														
LEC 6 KV						2,820							0,660	3,48
LEA 10 KV	386,287	452,829	480,944	421,438	473,125	621,559	695,856	406,351	569,721	763,478	438,627	522,899	564,583	6797,697
LEC 10 KV	270,434	6,242	9,129	9,902	21,939	25,665	30,325	14,935	23,237	24,029	28,105	23,295	77,641	564,878
TOTAL	1746,343	1545,965	1420,067	1267,915	1522,649	1674,359	1959,578	1175,105	1920,916	2111,712	1572,239	1554,589	1659,701	21131,138
LEAI 0,4 KV (Cond. Izol.)	254,346	530,072	370,733	346,925	584,658	400,159	518,844	359,560	717,99	470,007	562,643	404,014	375,965	5895,916
De introdus:														
LEA % în MapInfo		100%	100%	100%	100%			100%			100%			
Bransamente % în MapInfo														
Acoperire LEA 0,4 cu LEAI (CIP) 0,4kV (%)	29%	49%	41%	42%	58%	39%	43%	48%	54%	36%	52%	41%	40%	44%

Acoperire LEA 0,4kV cu LEAI (Conductor Izolat Portant), în % la sit. a. 2024 Trimestrul II.



Lungimea liniilor electrice la finele semestrului I a anului 2024 este reprezentată în diagrama de mai jos:

(km)



b. Calitatea și continuitatea cu energie electrică:

Valorile principalilor indicatori privind continuitatea distribuției energiei electrice pentru perioada 6 luni a anilor 2023 - 2024 sunt prezentați în tabela de mai jos:

Nr. d/o	Denumirea indicatorului	6 luni 2023	6 luni 2024
1	Durata medie a întreruperii în rețea (SAIDI), min	34,64	33,08
2	Durata medie a unei întreruperi pentru un consumator final (CAIDI), min	46	54
3	Frecvența medie a întrerup. în rețeaua electrică (SAIFI)	0,74	0,62

11. Reparații și deservirea rețelelor.

a. Îndeplinirea planului de lucru pe reparații capitale în perioada de referință a.2024:

A. Reparații Capitale: a.2024															
Volumul	plan / fact	BL	BR	DN	DR	ED	FL	FR	OC	RZ	RS	SG	SR	UN	TOTAL
Capitalizare: PT-10/0,38kV (utilaj electric)															
Plan - PT-10/0,38kV (utilaj electric), un.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fact - PT-10/0,38kV (utilaj electric), un.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Plan - PT-10/0,38kV (utilaj electric), mii lei		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Fact - PT-10/0,38kV (utilaj electric), mii lei		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Instalare/Demontare (Schimbul) - Transformatoare de putere 10/0,4 kV															
Plan - Schimbul transformatoarelor, un.		13	8	8	14	3	13	12	3	9	7	9	17	8	124
Fact - Schimbul transformatoarelor, un.		12	8	4	10	4	8	2	3	4	7	3	4	7	76
Plan - Realizarea planului anual, mii lei		360,00	480,00	480,00	360,00	180,00	780,00	720,00	180,00	540,00	420,00	540,00	1020,00	480,00	6540
Fact - Realizarea planului anual, mii lei		664,30	388,18	193,47	499,04	196,00	348,92	131,32	134,21	188,06	343,60	158,88	229,97	360,46	3836
Capitalizare LEA-10kV															
Plan - Capitalizare LEA-10kV, km		0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
Fact - Capitalizare LEA-10kV, km		0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
Plan - Realizarea planului anual, mii lei		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Fact - Realizarea planului anual, mii lei		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,03
Capitalizare LEA-0,4kV															
Plan - Capitalizare LEA-0,4kV, km		0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
Fact - Capitalizare LEA-0,4kV, km		0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
Plan - Realizarea planului anual, mii lei		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Fact - Realizarea planului anual, mii lei		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Capitalizare Clădiri															
Plan - Capitalizare Clădiri la PT, un		0	1	0	0	3	0	0	0	0	0	1	1	0	6
Fact - Capitalizare Clădiri la PT, un		0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1
Plan - Capitalizare Clădiri de prod., un		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fact - Capitalizare Clădiri de prod., un		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Plan - Realizarea planului anual, mii lei		0,00	160,00	0,00	0,00	730,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,00	420,00	0,00	1490,00
Fact - Realizarea planului anual, mii lei		0,00	0,00	0,00	0,00	49,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,17
TOTAL - Îndeplinirea volumului fizic, %		92%	50%	50%	71%	67%	81%	17%	100%	44%	100%	17%	12%	88%	59%
TOTAL - Îndeplinire în dep. de bani, %		185%	61%	40%	139%	22%	51%	19%	75%	35%	82%	22%	16%	75%	48,50%

b. **Îndeplinirea planului de lucru pe reparații curente la PT, LEA și LEC în perioada de referință a.2024:**

B. Reparații Curente: 6 luni a.2024															
Volumul	plan / fact	BL	BR	DN	DR	ED	FL	FR	OC	RZ	RS	SG	SR	UN	TOTAL
Plan: a.2024, mii lei		3020	1200	1950	1185	1170	2600	1710	1335	2295	3800	1480	1495	2010	25250
Fact: 6 luni a.2024, mii lei		2243	2169	1379	1235	1214	1630	2053	1904	2080	2492	913	1660	1333	22304
% financiar: 6 luni a.2024 (în creștere)		74%	181%	71%	104%	104%	63%	120%	143%	91%	66%	62%	111%	66%	88,3%
% Vol.fizic 6 luni a.2024		62%	79%	67%	57%	63%	68%	74%	63%	86%	70%	53%	88%	70%	69,4%

c. **Îndeplinirea planului de lucru pe mentenanță la PT, LEA și LEC în perioada de referință a.2024:**

C. Mentenanță: 6 luni a.2024															
Volumul	plan / fact	BL	BR	DN	DR	ED	FL	FR	OC	RZ	RS	SG	SR	UN	TOTAL
Plan: a.2024, mii lei		4080	2112	2097	2163	2405	4018	2941	2110	3450	3500	3750	2595	2670	37891
Fact: 6 luni a.2024, mii lei		2570	2872	3164	2747	3037	3362	4386	2930	3877	3428	2983	3258	2213	40827
% financiar: 6 luni a.2024 (în creștere)		63%	136%	151%	127%	126%	84%	149%	139%	112%	98%	80%	126%	83%	107,7%
% Vol.fizic 6 luni a.2024		64%	69%	73%	75%	77%	58%	89%	66%	75%	84%	71%	86%	63%	73,1%

d. **Îndeplinirea planului de lucru pe mentenanță și reparații a rețelelor electrice interne (REI) în blocuri locative în perioada de referință a.2024:**

D. Deservire REI: 6 luni a.2024															
Volumul	plan / fact	BL	BR	DN	DR	ED	FL	FR	OC	RZ	RS	SG	SR	UN	TOTAL
Plan: a.2024, mii lei		2400	100	60	70	350	450	200	120	60	80	120	250	350	4610
Fact: 6 luni a.2024, mii lei		1393	73	65	168	304	610	49	69	32	91	93	382	353	3682
% financiar: 6 luni a.2024 (în creștere)		58%	73%	109%	240%	87%	136%	25%	57%	53%	114%	78%	153%	101%	79,9%
% Vol.fizic 6 luni a.2024		54%	82%	97%	80%	89%	102%	100%	59%	92%	100%	98%	80%	82%	85,8%

e.Îndeplinirea planului de lucru pe **reparații curente și mentenanța clădirilor** (cu forțe proprii al oficiilor) în perioada de referință a.2024:

G. Reparație și Deservire Clădiri: 6 luni a.2024															
Volumul plan / fact	BL	BR	DN	DR	ED	FL	FR	OC	RZ	RS	SG	SR	UN	TOTAL	
Plan: a.2024, mii lei	200	120	200	100	80	80	120	800	0	160	250	100	350	2560	
Fact: 6 luni a.2024, mii lei	0	0	74	107	19	38	143	23	0	28	135	11	0	576	
% financiar: 6 luni a.2024 (în creștere)	0%	0%	37%	107%	23%	47%	119%	3%	#ДЕЛУ!	17%	54%	11%	0%	#ДЕЛУ!	
% Vol.fizic 6 luni a.2024	0%	0%	12%	50%	113%	17%	100%	0%	#ДЕЛУ!	74%	43%	150%	0%	91,0%	

12. Declarațiile persoanelor responsabile ale entității.

În activitatea pe care o desfășoară S.A.,„RED-Nord” se ghidează de un sistem de principii de administrare a riscurilor și procedurilor pentru identificarea, măsurarea și monitorizarea lor, în scopul de a controla și gestiona riscurile, într-un mod cât mai eficient. Principiile de administrare a riscurilor presupun conștientizarea riscurilor, asumarea lor administrarea și respectarea cerințelor legale și abordarea integrată a riscurilor.

Întreprinderea promovează constant o cultură a responsabilității sociale bazate pe etică în afaceri, respect pentru drepturile consumatorului, echitate socială și economică, tehnologii prietenoase față de mediu, corectitudine în relațiile de muncă, transparență față de autoritățile publice, integritate și investiții în comunitate.

Prin acțiunile întreprinse de-a lungul timpului, prin setul de valori proprii, prin principiile adoptate și prin atenția față de respectarea legilor, regulilor și reglementărilor, S.A.,„RED-Nord” își afirmă permanent angajamentul față de respectarea drepturilor omului. În același timp, întreprinderea își propune să maximizeze impactul pozitiv pe care îl are cu privire la problematica respectării drepturilor omului, prin activități precum dezvoltarea de servicii corecte și calitative, respectarea în cadrul entității a Codului de etică și a Programului de conformitate, susținerea activităților financiare etc.

Organul executiv S.A.,„RED-Nord” aduce la cunoștință că :

- Tranzacții importante cu valori mobiliare ale întreprinderii nu au avut loc;
- La data de 20.06.2024 a fost convocată Adunarea Generală a Acționarilor.

Director general interimar S.A. „RED-Nord”: Romeo Lopotencu

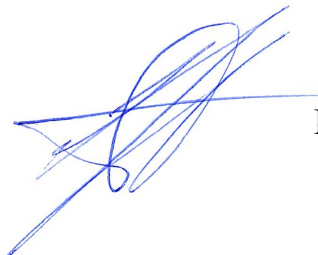
În conformitate cu prevederile din Regulamentul cu privire la dezvăluirea informației de către emitenți de valori mobiliare aprobat de CNPF prin Hotărârea nr.7/1 din 18.02.2019 declar că-mi asum răspunderea pentru întocmirea situațiilor financiare aferente semestrului I an.2024 și confirm că:

- situațiile financiare semestriale sunt întocmite în conformitate cu legislația și oferă o imagine corectă asupra elementelor patrimoniale, poziției financiare și performanței financiare ale entității de interes public
- raportul intermediar al conducerii prezintă corect evoluția și rezultatele activității entității de interes public
- persoana juridică își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

Poziția financiară a Societății este stabilă, iar performanțele financiare sunt pozitive. Situația economică a întreprinderii asigură stabilitate financiară. Valoarea activelor nete corespunde cerințelor legislației și actelor normative în vigoare, activitatea este desfășurată conform direcțiilor prioritare pentru anul 2024.

Director financiar S.A. „RED-Nord”: Iurie Beșliu

Director general interimar

A handwritten signature in blue ink, consisting of several overlapping loops and lines, positioned between the title and the name of the interim general director.

Romeo LOPOTENCU