



## Raportul intermediar al conducerii

### pentru 6 luni ale anului 2023

#### 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 :

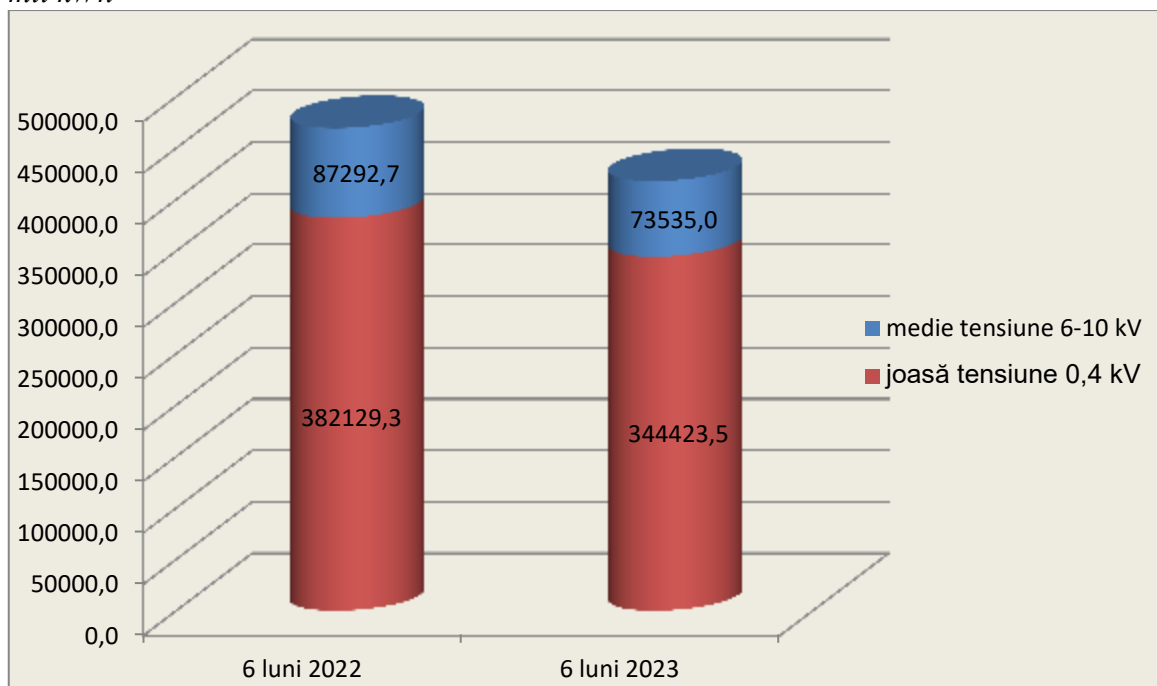
- Distribuția energiei electrice (mentenanța rețelelor electrice de distribuție, racordarea la rețea, citirea indicațiilor echipamentelor de măsurare) – activitate licențiată, licența nr. 064561 seria AA din 03.04.2008;
- Activitatea de proiectare pentru instalații și rețele tehnico-edilitare, reconstrucții;
- Prestarea serviciilor auxiliare legate de distribuția energiei electrice;
- Comercializarea utilajului, aparatelor și dispozitivelor electronice și pieselor de rezervă;
- Construcția rețelelor 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 2023 (417 958,5 mii kWh) comparativ cu perioada analogică a anului 2022 (469 422,0 mii kWh), constatăm o micșorare în mărime de 51 463,5 mii kWh ( $\approx -11\%$ ).

Evoluția distribuției energiei electrice pentru 6 luni a anilor 2022 – 2023 este reprezentată în diagrama și tabela de mai jos:

*mii kWh*



Indicatori de bază	Un. măs.	Efectiv 6 luni 2022	Efectiv 6 luni 2023	Devieri 2023/2022	
				mii kWh	%
<b>Energia electrică distribuită</b>	<b>mii kWh</b>	<b>469 422,00</b>	<b>417 958,53</b>	<b>-51 463,47</b>	<b>-10,96</b>
- 0,4 kV –	<i>mii kWh</i>	<i>382 129,30</i>	<i>344 423,51</i>	<i>-37 705,79</i>	<i>-9,87</i>
- 6 – 10 kV	<i>mii kWh</i>	<i>87 292,70</i>	<i>73 535,02</i>	<i>-13 757,68</i>	<i>-15,76</i>

### 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 2022:
  1. Perioada 01.01.2022-31.03.2022 conform tarifelor aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr.41 din 26.01.2021:
    - pe nivel de tensiune 10 kV – 28 bani/kWh ;
    - pe nivel de tensiune 0,4 kV – 89 bani/kWh.
  2. Perioada 01.04.2022-30.06.2022 conform tarifelor aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr.107 din 18.03.2022:
    - pe nivel de tensiune 10 kV – 16 bani/kWh;
    - pe nivel de tensiune 0,4 kV – 76 bani/kWh.
- Pentru 6 luni ale anului 2023:
  3. 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.

### 4. Activitatea operațională.

Indicatori de bază	Un. măs.	Efectiv 6 luni 2022	Efectiv 6 luni 2023	Devieri 2023/2022	
				mii lei	%
<b>Venituri:</b>					
<b>Activitatea operațională</b>	<b>mii lei</b>	<b>343 835,00</b>	<b>418 080,3</b>	<b>74 245,30</b>	<b>21,59</b>
<b>Venituri din distribuirea energiei electrice</b>	<b>mii lei</b>	<b>338 241,80</b>	<b>410 337,20</b>	<b>72 095,40</b>	<b>21,31</b>
- 0,4 kV –	mii lei	<i>318 840,30</i>	<i>392 836,70</i>	<i>73 996,40</i>	<i>23,21</i>
- 6 – 10 kV	mii lei	<i>19 401,50</i>	<i>17 500,50</i>	<i>-1 901,00</i>	<i>-9,80</i>
<b>Venituri din prestarea serviciilor auxiliare</b>	<b>mii lei</b>	<b>5 593,20</b>	<b>7 743,10</b>	<b>2 149,90</b>	<b>38,44</b>
<i>Servicii de reparație a transformatoarelor și motoarelor</i>	mii lei	<i>141,50</i>	<i>325,50</i>	<i>184,00</i>	<i>130,04</i>
<i>Servicii reglementate de ANRE</i>	mii lei	<i>2 258,80</i>	<i>2 248,60</i>	<i>-10,20</i>	<i>-0,45</i>
<i>Servicii auxiliare nereglementate de ANRE</i>	mii lei	<i>221,90</i>	<i>259,20</i>	<i>37,30</i>	<i>16,81</i>
<i>Servicii de deservire a rețelelor</i>	mii lei	<i>80,50</i>	<i>134,00</i>	<i>53,50</i>	<i>66,46</i>
<i>Servicii suspendare pe piloni</i>	mii lei	<i>1 845,10</i>	<i>1 903,90</i>	<i>58,80</i>	<i>3,19</i>
<i>Servicii de transport</i>	mii lei	<i>264,40</i>	<i>311,40</i>	<i>47,00</i>	<i>17,78</i>
<i>Servicii de reparație a contoarelor</i>	mii lei	<i>303,90</i>	<i>170,80</i>	<i>-133,10</i>	<i>-43,80</i>
<i>Servicii de construcții și montare</i>	mii lei	<i>29,20</i>	<i>1 062,70</i>	<i>1 033,50</i>	<i>3 539,38</i>
<i>Servicii de locațiune</i>	mii lei	<i>441,00</i>	<i>513,90</i>	<i>72,90</i>	<i>16,53</i>
<i>Servicii iluminare publică</i>	mii lei	<i>6,90</i>	<i>9,60</i>	<i>2,70</i>	<i>-</i>

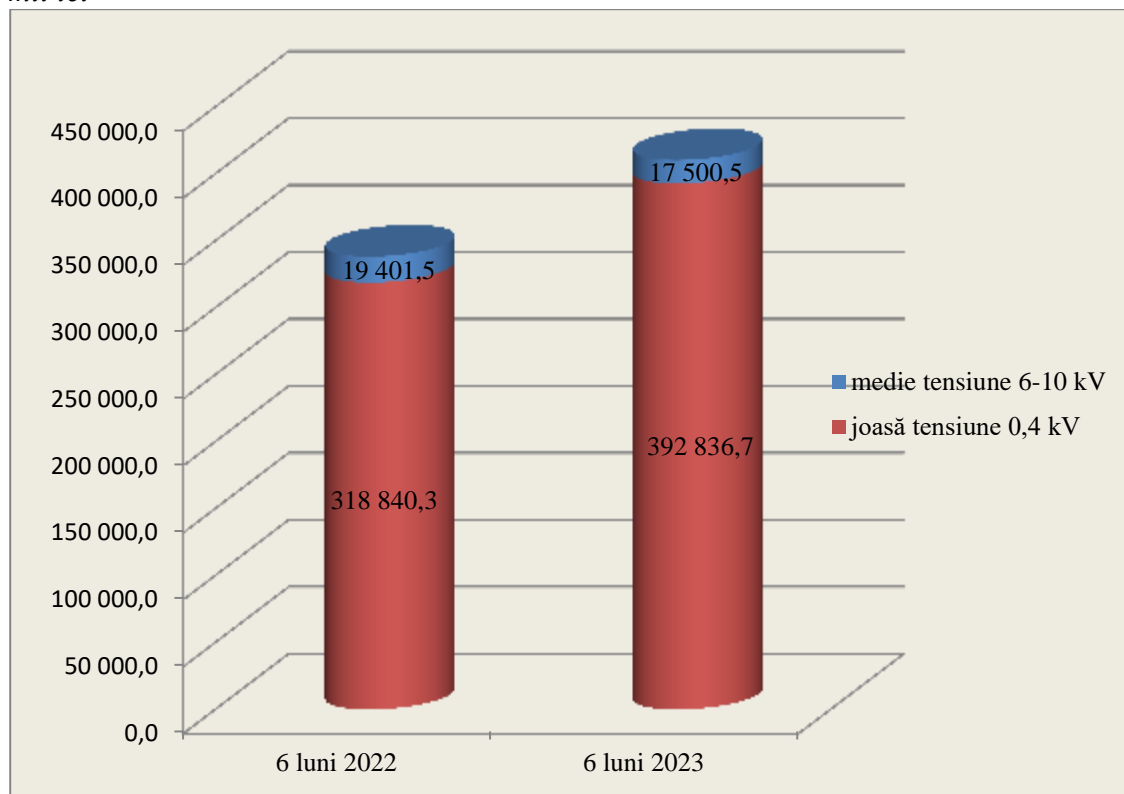
Venituri din dezechilibre	mii lei		795,30	795,30	-
Servicii de proiectare	mii lei		8,20	8,20	-

Analizând informația prezentată în tabela de mai sus, constatăm că veniturile din vânzări s-au majorat în primele 6 luni ale anului 2023 (418 080,3 mii lei) față de perioada respectivă a anului precedent (343 835,0 mii lei) cu 74 245,3 mii lei, ceea ce constituie  $\approx 21,59\%$ .

În perioada de raportare întreprinderea a obținut venit din activitatea de distribuție a energiei electrice în mărime de 410 337,2 mii lei. Se constată o majorare cu  $\approx 21,3\%$  față de perioada a 6 luni ale anului 2022 (338 241,8 mii lei). La fel, se atestă o majorare a veniturilor din prestarea serviciilor auxiliare pentru perioada de raportare (7 743,1 mii lei) cu 2 149,9 mii lei, ceea ce constituie  $\approx 38\%$  față de perioada analogică a anului precedent (5 593,2 mii lei).

Evoluția veniturilor din serviciul de distribuție a energiei electrice pentru primele 6 luni ale anilor 2022 – 2023 este reprezentată în diagrama de mai jos:

mii lei



## 5. Costul vânzărilor și rezultatul global.

Indicatori de bază	Un. măsur.	Efectiv 6 luni 2022	Efectiv 6 luni 2023	Devieri 2023/2022	
				mii lei	%
<b>Costul vânzărilor</b>					
<b>Total</b>	<b>mii lei</b>	<b>286 253,00</b>	<b>319 194,00</b>	<b>32 941,00</b>	<b>11,51</b>
Costul serviciilor de distribuție	mii lei	281 047,0	313 331,0	32 284,0	11,49
Costul serviciilor privind leasing operațional	mii lei	321,0	328,0	7,0	2,18
Costul cu dezechilibre	mii lei	0,0	-463,0	-463,0	-
Costul serviciilor auxiliare prestate	mii lei	4 885,0	5 998,0	1 113,0	22,78

Devieri tarifare					
<b>Total</b>	<b>mii lei</b>	<b>20 044,20</b>	<b>-15 145,70</b>	<b>-35 189,90</b>	<b>-175,56</b>
Profit brut					
<b>Total</b>	<b>mii lei</b>	<b>77 626</b>	<b>83 741</b>	<b>6 114</b>	<b>7,88</b>

Pentru perioada 6 luni ale anului 2023 costul vânzătorilor (319 194,0 mii lei) în comparație cu primele 6 luni ale anul 2022 (286 253,0 mii lei) s-a majorat cu 32 941,0 mii lei ( $\approx 11,5\%$ ). La majorarea costurilor cel mai mare impact îl constituie majorarea costului serviciilor de distribuție prestate în perioada de raportare cu circa 11,5% față de aceeași perioadă a anului precedent.

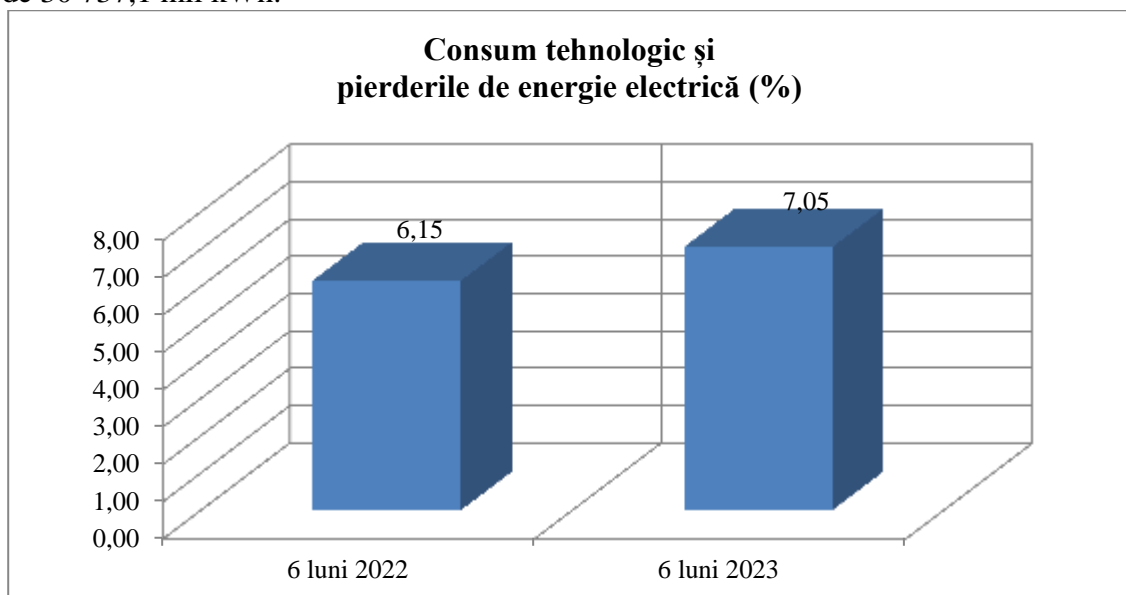
Luând în considerație venitul din vânzări, costul vânzătorilor și devierile tarifare, profitul brut al perioadei de raportare constituie 83 741,0 mii lei, ceea ce reprezintă o majorare cu  $\approx 7,9\%$  față de perioada analogică a anului 2022 (77 626,0 mii lei).

## 6. Datorii și creanțe.

În primele 6 luni ale anului, creanțele comerciale și alte creanțe s-au majorat de la 94 974,7 mii lei în perioada analogică a anului precedent până la 97 276,6 mii lei. Pentru perioada de raportare datoriile comerciale constituie 39 838,0 mii lei, iar la 31.06.2022 – 27 264,4 mii lei. Ponderea cea mai mare revine datoriei pentru materiale care constituie 21 355,0 mii lei. Totalul datoriilor curente la 30 iunie 2023 constituie 111 034,4 mii lei, majorare cu  $\approx 46,7\%$  față de datoriile curente la 30.06.2022. Rata lichidității curente, coeficientul care măsoară capacitatea întreprinderii de a-și plăti datoriile pe termen scurt cu activele pe termen scurt din bilanț, constituie 1,87 (coeficient calculat în conformitate cu formula din indicatorii pentru premiarea directorului general pentru performanțele manageriale).

## 7. 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 7,05% în volum de 31 695,9 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 2022 consumul tehnologic și pierderile de energie electrică în rețelele de distribuție a energiei electrice au constituit 6,15 la sută în volum de 30 737,1 mii kWh.



## 8. 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 2023 a constituit 134,9 bani/kWh, ceea ce reprezintă o creștere cu  $\approx 28,2\%$  față de aceeași perioadă a anului 2022 (105,3 bani/kWh).

Analizând structura procurărilor pentru perioadele de raportare constatăm că pe parcursul lunilor ianuarie – iunie 2022 volumul de energie electrică necesar pentru acoperirea consumului tehnologic și pierderilor de energie electrică în rețelele de distribuție, întreprinderea a procurat de la ZAO MOLDAVSKAYA GRES și SEU Ukraina, iar în lunile ianuarie – iunie 2023, pentru diversificarea surselor de procurare a energiei electrice, cantitatea de energie electrică necesară pentru acoperirea consumului tehnologic a fost procurată din mai multe surse - ZAO MOLDAVSKAYA GRES, Nuclearelectrica S.A., OPCOM S.A, EOOD Nomad Energy Company și PJSC Ukhidroenergo.

## 9. Transportarea energiei electrice.

Pentru transportarea energiei electrice necesară pentru acoperirea consumului tehnologic și pierderilor de energie electrică, întreprinderea a încheiat un contract cu Î.S. „Moldelectrica”. Tariful curent pentru transportul energiei electrice, stabilit prin Hotărârea ANRE nr.1004 din 30.12.2022 privind aprobarea tarifului pentru serviciul de transport al energiei electrice este de 20,1 bani/kWh și este în vigoare din 01.01.2023. Pentru primele 6 luni a anului 2023 întreprinderea a achitat 6 370,9 mii lei pentru serviciile de transport a energiei electrice, mai mult cu 1 914,0 mii lei față de aceeași perioadă a anului precedent (4 456,9 mii lei).

## 10. Investiții.

Conform Hotărârii Consiliului de Administrație al Agenției pentru Reglementare în Energetică nr.917 din 09.12.2022 cu privire la aprobarea Planului de investiții al SA ”RED-Nord” pentru anul 2023 a fost aprobat Planul de investiții cu valoarea totală de **212 570,2** mii lei. Structura aprobată a planului de investiții pentru a.2023:

**Categoria A.** Investiții în construcții de noi rețele și noi capacități de producere – 424,86 mii lei;

**Categoria B.** Investiții în rețele și capacități de producere existente –188 133,36 mii lei;

**Categoria C.** Investiții în mijloace de transport, mașini, mecanisme, utilaje mecanice – 6 950,0 mii lei;

**Categoria D.** Investiții în echipament de măsurare, aparate de control și diagnostică, inclusiv aferente rețelelor – 4 141,13 mii lei;

**Categoria E.** Investiții în clădiri și construcții, inclusiv aferente rețelelor – 5 924,85 mii lei;

**Categoria F.** Investiții în tehnica de calcul, telecomunicații – 996,0 mii lei;

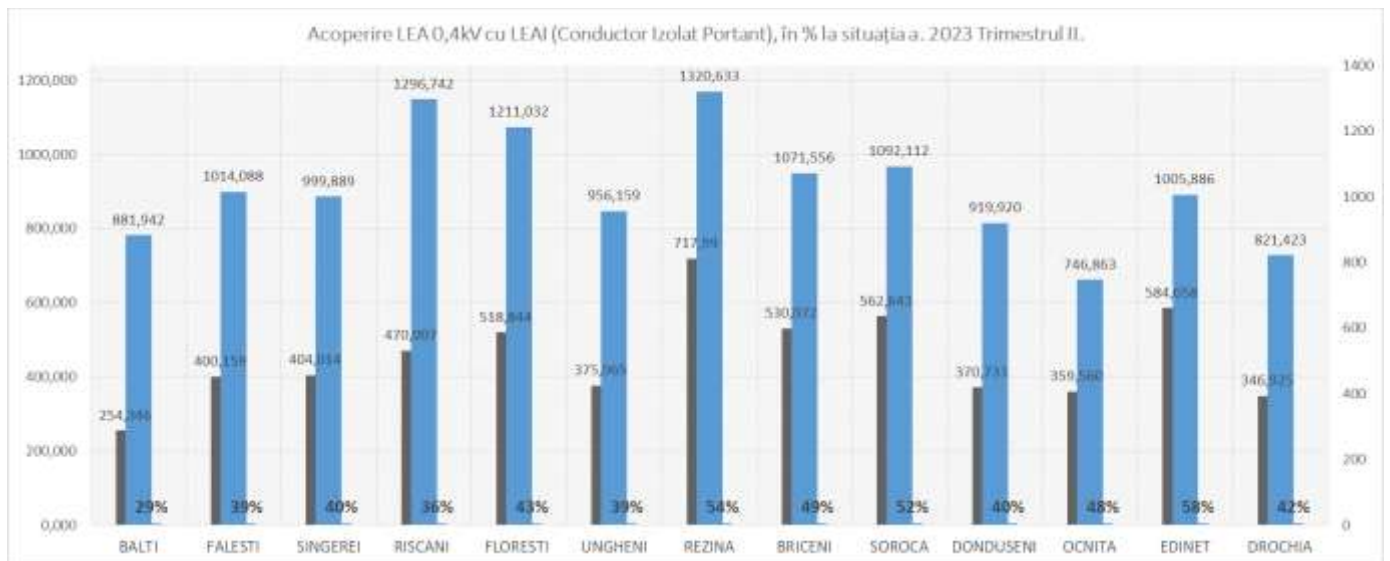
**Categoria G.** Investiții în imobilizări necorporale – 6 000,0 mii lei.

Pentru semestru I a.2023 planul de investiții a fost executat în valoare de 9 664,1 mii lei sau 128,9% față de suma planificată spre executare (7 500,0 mii lei).

## 11. Indicatorii tehnici.

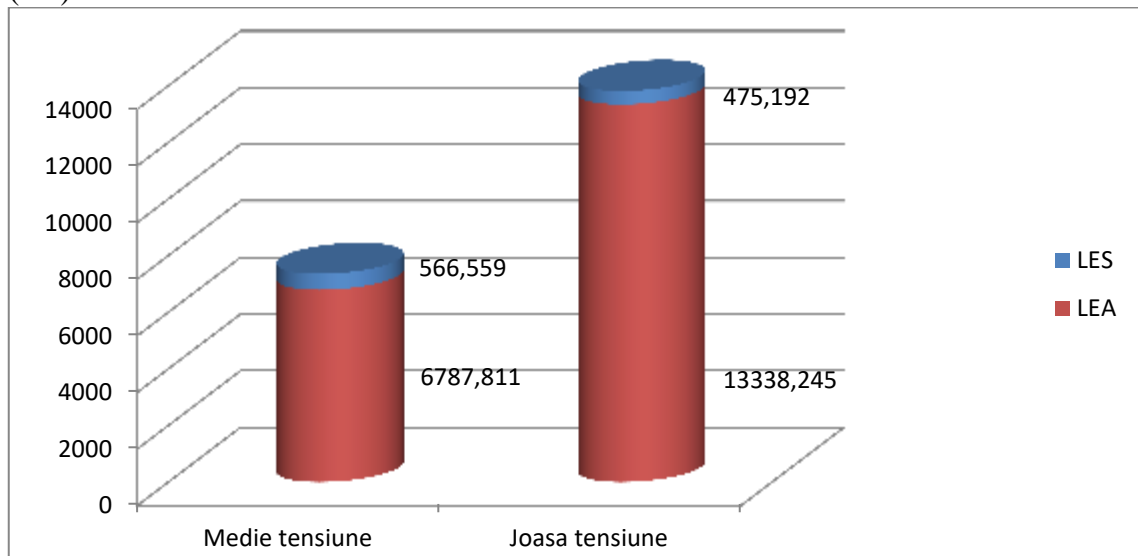
### a. Lungimea rețelelor de distribuție la 30.06.2023:

LUNGIMEA LINIILOR SA RED-NORD (km) la situația din: Trimestrul II a.2023														
OFICIUL	BALTI	FALESTI	SINGEREI	RISCANI	FLORESTI	UNGHENI	REZINA	BRICENI	SOROCA	DONDUSENI	OCNITA	EDINET	DROCHIA	TOTAL
LEA 0,4 KV	881,942	1014,088	999,889	1296,742	1211,032	956,159	1320,633	1071,556	1092,112	919,920	746,863	1005,886	821,423	13338,245
LEC 0,4 KV	204,089	7,582	17,086	23,907	30,281	71,163	8,998	15,970	23,820	18,791	11,332	30,533	11,640	475,192
LEA 6 KV														0
LEC 6 KV		2,820				0,660								3,48
LEA 10 KV	371,782	635,329	514,88	760,547	693,257	564,729	569,657	450,935	440,394	483,500	406,073	476,101	420,627	6787,811
LEC 10 KV	274,772	25,187	22,614	24,576	28,838	77,512	22,611	6,211	29,287	7,162	14,935	20,267	9,107	563,079
<b>TOTAL</b>	<b>1732,585</b>	<b>1685,006</b>	<b>1554,469</b>	<b>2105,772</b>	<b>1963,408</b>	<b>1670,223</b>	<b>1921,899</b>	<b>1544,672</b>	<b>1585,613</b>	<b>1429,373</b>	<b>1179,203</b>	<b>1532,787</b>	<b>1262,797</b>	<b>21167,807</b>
LEAI 0,4 KV (Cond. Izol.)	254,346	400,159	404,014	470,007	518,844	375,965	717,99	530,072	562,643	370,733	359,560	584,658	346,925	5895,916
<b>De întrodus:</b>														
LEA % în MapInfo								100%	100%	100%	100%	100%	100%	
Bransamente % în MapInfo														
Acoperire LEA 0.4 cu LEAI (CIP) 0.4KV (%)	29%	39%	40%	36%	43%	39%	54%	49%	52%	40%	48%	58%	42%	44%



Lungimea liniilor electrice la finele semestrului I a anului 2023 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 2022 - 2023 sunt prezentați în tabela de mai jos:

Nr. d/o	Denumirea indicatorului	6 luni 2022	6 luni 2023
1	Durata medie a întreruperii în rețea (SAIDI), min	36,71	34,64
2	Durata medie a unei întreruperi pentru un consumator final (CAIDI), min	46	46
3	Frecvența medie a întrerup. în rețeaua electrică (SAIFI)	0,8	0,74

## 12. Reparații și deservirea rețelelor.

### a. Îndeplinirea planului de lucru pe reparații capitale în perioada de referință a.2023:

Volumul plan / fact	BL	BR	DN	DR	ED	FL	FR	OC	RZ	RS	SG	SR	UN	TOTAL
<b>Capitalizare: PT-10/0,38kV (utilaj electric)</b>														
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
<b>Instalare/Demontare (Schimbul): - Transformatoare de putere 10/0,4 kV</b>														
Plan - Schimbul transformatoarelor, un.	9	10	14	11	14	17	14	8	13	17	10	12	13	162
Fact - Schimbul transformatoarelor, un.	8	6	0	2	3	8	4	5	4	9	2	4	7	62
Plan - Realizarea planului anual, mii lei	540,00	600,00	840,00	660,00	840,00	1020,00	840,00	480,00	720,00	1020,00	570,00	720,00	780,00	9630
Fact - Realizarea planului anual, mii lei	441,77	291,51	0,00	83,54	148,77	306,83	181,64	235,44	178,43	440,77	84,00	214,08	347,68	2954
<b>Capitalizare LEA-10kV</b>														
Plan - Capitalizare LEA-10kV, km	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,670
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	254,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	254,40
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
<b>Capitalizare LEA-0,4kV</b>														
Plan - Capitalizare LEA-0,4kV, km	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,78	0,00	0,00	0,00	6,782
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	1898,96	0,00	0,00	0,00	1898,96
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
<b>Capitalizare Clădiri</b>														
Plan - Capitalizare Clădiri la PT, un	2	1	3	1	3	1	1	0	0	0	1	1	1	15
Fact - Capitalizare Clădiri la PT, un	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	1605,50	160,00	865,00	320,00	730,00	100,00	300,00	0,00	0,00	0,00	75,00	554,00	100,00	4809,50
Fact - Realizarea planului anual, mii lei	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,91	0,00	0,00	0,00	51,91
TOTAL - Îndeplinirea volumului fizic, %	73%	55%	0%	17%	18%	44%	26%	63%	31%	42%	18%	31%	50%	34%
TOTAL - Îndeplinire în dep. de bani, %	20,59%	38,36%	0,00%	8,52%	9,48%	27,40%	13,03%	49,05%	24,78%	16,88%	13,02%	16,80%	39,51%	18,12%
Total realizare pe S.A. „RED-Nord” pe parcursul anului 2023: plan (mii lei) - constituie											16592,86	mii lei		
fact (mii lei) - constituie											3006,37	mii lei		
îndeplinire (%) a volumului fizic - constituie											34%	%		
îndeplinire (%) în dependență de bani - constituie											18%	%		

### b. Îndeplinirea planului de lucru pe reparații curente în perioada de referință a.2023:

Volumul plan / fact	BL	BR	DN	DR	ED	FL	FR	OC	RZ	RS	SG	SR	UN	TOTAL
Plan: a.2023, mii lei	2290	1200	1950	1185	1170	2000	1710	1335	2925	2800	1530	1485	1890	23470
Fact: a.2023, mii lei	1301	1006	1162	864	1796	1608	1584	1568	1103	2274	833	1264	1483	17843
Plan: 6 luni a.2023, mii lei	1145	600	975	593	585	1000	855	668	1463	1400	765	743	945	11735
Fact: 6 luni a.2023, mii lei	1301	1006	1162	864	1796	1608	1584	1568	1103	2274	833	1264	1483	17843
% financiar: 6 luni	114%	168%	119%	146%	307%	161%	185%	235%	75%	162%	109%	170%	157%	152,0%
% financiar: anual 2023 (în creștere)	57%	84%	60%	73%	154%	80%	93%	117%	38%	81%	54%	85%	78%	76,0%
% Vol.fizic pe 6 luni a.2023	138%	102%	116%	99%	116%	140%	80%	132%	83%	135%	90%	171%	109%	116,2%
Total îndeplinire pe S.A.,,RED-Nord" a.2023:										% financiar: 6 luni		152,0%	%	
										% financiar: anual 2023 (în creștere)		76,0%	%	
										% Vol.fizic pe 6 luni a.2023		116,2%	%	

### c. Îndeplinirea planului de lucru pe mentenanță în perioada de referință a.2023:

Volumul plan / fact	BL	BR	DN	DR	ED	FL	FR	OC	RZ	RS	SG	SR	UN	TOTAL
Plan: a.2023, mii lei	2240	2112	2097	2163	2405	4008	2941	2110	2850	2720	3500	2577	2145	33868
Fact: a.2023, mii lei	2180	1733	1692	2301	2147	3613	3312	2096	2564	2547	2306	2241	2396	31129
Plan: 6 luni a.2023, mii lei	1120	1056	1049	1082	1203	2004	1471	1055	1425	1360	1750	1289	1073	16934
Fact: 6 luni a.2023, mii lei	2180	1733	1692	2301	2147	3613	3312	2096	2564	2547	2306	2241	2396	31129
% financiar: 6 luni	195%	164%	161%	213%	179%	180%	225%	199%	180%	187%	132%	174%	223%	183,8%
% financiar: anual 2023 (în creștere)	97%	82%	81%	106%	89%	90%	113%	99%	90%	94%	66%	87%	112%	91,9%
% Vol.fizic pe 6 luni a.2023	140%	108%	134%	101%	124%	139%	110%	104%	124%	130%	92%	123%	133%	120,0%
Total îndeplinire pe S.A.,,RED-Nord" a.2023:										% financiar: 6 luni		183,8%	%	
										% financiar: anual 2023 (în creștere)		91,9%	%	
										% Vol.fizic pe 6 luni a.2023		120,0%	%	

### d. Îndeplinirea planului de lucru pe deservire REI și clădiri în perioada de referință a.2023:

Volumul plan / fact	BL	BR	DN	DR	ED	FL	FR	OC	RZ	RS	SG	SR	UN	TOTAL
Plan: a.2023, mii lei	1600	20	30	40	100	200	90	50	25	70	110	150	150	2635
Fact: a.2023, mii lei	1188	0	53	59	177	299	10	103	52	81	103	295	292	2712
Plan: 6 luni a.2023, mii lei	800	10	15	20	50	100	45	25	13	35	55	75	75	1318
Fact: 6 luni a.2023, mii lei	1188	0	53	59	177	299	10	103	52	81	103	295	292	2712
% financiar: 6 luni	149%	0%	352%	296%	355%	299%	22%	413%	415%	232%	186%	393%	389%	205,9%
% financiar: anual 2023 (în creștere)	74%	0%	176%	148%	177%	150%	11%	207%	208%	116%	93%	196%	195%	102,9%
% Vol.fizic pe 6 luni a.2023	103%	23%	97%	123%	105%	129%	69%	192%	149%	200%	138%	146%	171%	126,3%
Total îndeplinire pe S.A.,,RED-Nord" a.2023:										% financiar: 6 luni		205,9%	%	
										% financiar: anual 2023 (în creștere)		102,9%	%	
										% Vol.fizic pe 6 luni a.2023		126,3%	%	

### G. Reparație și Deservire Clădiri: Ianuarie-Iunie pe 6 luni a.2023

Volumul plan / fact	BL	BR	DN	DR	ED	FL	FR	OC	RZ	RS	SG	SR	UN	TOTAL
Plan: a.2023, mii lei	50	120	50	30	80	80	60	100	10	100	250	100	150	1180
Fact: a.2023, mii lei	0	0	78	39	34	0	54	0	9	0	36	5	80	335
Plan: 6 luni a.2023, mii lei	25	60	25	15	40	40	30	50	5	50	125	50	75	590
Fact: 6 luni a.2023, mii lei	0	0	78	39	34	0	54	0	9	0	36	5	80	335
% financiar: 6 luni	0%	0%	314%	261%	86%	0%	179%	0%	172%	0%	29%	11%	106%	89,0%
% financiar: anual 2023 (în creștere)	0%	0%	157%	131%	43%	0%	89%	0%	86%	0%	14%	5%	53%	44,5%
% Vol.fizic pe 6 luni a.2023	200%	0%	200%	133%	100%	0%	75%	0%	200%	71%	40%	133%	80%	94,9%
Total îndeplinire pe S.A.,,RED-Nord" a.2023:										% financiar: 6 luni		89,0%	%	
										% financiar: anual 2023 (în creștere)		44,5%	%	
										% Vol.fizic pe 6 luni a.2023		94,9%	%	

## 13. 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 20.06.2023 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.2023 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 2023.

**Director financiar S.A. „RED-Nord”: Victoria Tcaci**

**Director general interimar**

**Romeo LOPOTENCU**