

I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Situatii Financiare
pentru perioada de gestiune incheiata la
31 decembrie 2024

Intocmite in conformitate cu
Standardele Nationale de Contabilitate

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre asociatii ICS Premier Energy Distribution SA

Raport asupra auditului situatiilor financiare

Opinie cu rezerve

Am auditat situatiile financiare anexate ale entitatii ICS Premier Energy Distribution SA („Entitate”) care cuprind bilantul la data de 31 decembrie 2024, situatia de profit si pierdere, situatia modificarilor capitalului propriu si situatia fluxurilor de numerar pentru perioada de gestiune incheiata la aceasta data si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative.

In opinia noastra, cu exceptia efectelor aspectului mentionat in paragraful „Bazele opiniei cu rezerve”, situatiile financiare anexate ofera o imagine fidela si justa a pozitiei financiare a Entitatii la data de 31 decembrie 2024, ca si a performantei financiare si a fluxurilor de numerar ale acesteia pentru perioada de gestiune incheiata la aceasta data, in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate.

Bazele opiniei cu rezerve

Dupa cum este prezentat in Notele 2.10.2 si 2.10.19 ale situatiilor financiare anexate, Entitatea a adoptat o politica contabila pentru recunoasterea devierilor tarifare din distributia energiei electrice care rezulta din diferentele intre veniturile calculate conform “Metodologiei de calculare, aprobare si aplicare a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice”, aprobata prin Hotararea Agentiei Nationale pentru reglementare in Energetica (“ANRE”) nr. 64 din 22 februarie 2018 (“Metodologie”), considerand costurile reglementate actuale si rentabilitatea capitalului din anul curent, si veniturile facturate sau estimate utilizand tarifele reglementate de distributie a energiei electrice in vigoare, precum si elementele financiare aferente. Conform Metodologiei, aceste devieri vor fi recuperate prin ajustarea tarifelor de distributie in perioadele urmatoare.

Dupa cum este prezentat in Nota 15 a Bilantului si Notele 17 si 25 ale Situatiei de profit si pierdere, in conformitate cu aceasta politica contabila, la 31 decembrie 2024 Societatea a recunoscut datorii reprezentand devieri tarifare (incluse in “Alte datorii curente”) in suma de 72,006,146 MDL (31 decembrie 2023: 95,268,466 MDL), iar pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024 a recunoscut o crestere a veniturilor din vanzari cu 25,998,702 MDL si o majorare a cheltuielilor din dobanzi cu 2,736,382 MDL (2023: diminuarea veniturilor din vanzari cu 79,621,343 MDL si crestere a cheltuielilor din dobanzi cu 9,633,176 MDL), cu un impact corespunzator in profitul nerepartizat in valoare de 95,268,466 MDL (31 decembrie 2023: 6,013,946 MDL).

In opinia noastra, politica contabila mentionata mai sus nu este in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate, dat fiind faptul ca recunoasterea acestor devieri tarifare depinde de distributia viitoare a energiei electrice si aprobarea noului tarif de catre ANRE.

În consecință, dacă Societatea ar fi aplicat o politică contabilă conformă cu Standardele Naționale de Contabilitate, „Alte datorii curente” s-ar diminua cu 72,006,146 MDL la 31 decembrie 2024 (31 decembrie 2023: 95,268,466 MDL), „Profitul nerepartizat al anilor precedenți” ar fi crescut cu 95,268,466 MDL la 31 decembrie 2024 (31 decembrie 2023: ar fi crescut cu 6,013,946 MDL), „veniturile din vânzarea produselor și a marfurilor” pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024 ar fi scăzut cu 25,998,702 MDL (2023: ar fi crescut cu 79,621,343 MDL), „Cheltuielile din dobânzi” pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024 s-ar fi diminuat cu 2,736,382 MDL (2023: cheltuielile s-ar fi diminuat cu 9,633,176 MDL) și „Profitul net” pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024 ar fi scăzut cu 23,262,320 MDL (2023: ar fi crescut cu 89,254,519 MDL).

Opinia noastră pentru anul precedent a fost calificată cu privire la acest aspect.

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internaționale de Audit (ISA). Responsabilitățile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat în secțiunea „Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare” din raportul nostru. Suntem independenți față de Entitate conform Codului Internațional de etică al profesioniștilor contabili (inclusiv standardele internaționale de independență) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (codul IESBA) și conform cerințelor etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în Republica Moldova și ne-am îndeplinit responsabilitățile etice conform acestor cerințe și conform Codului IESBA. Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastră cu rezerve.

Alte informații

Alte informații includ Raportul conducerii, dar nu includ situațiile financiare și raportul nostru de audit cu privire la acestea. Conducerea este responsabilă pentru alte informații.

Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare nu acoperă alte informații și nu exprimăm nicio formă de concluzie de asigurare asupra acestora.

În legătură cu auditul efectuat de noi asupra situațiilor financiare, responsabilitatea noastră este de a citi aceste alte informații și, făcând acest lucru, de a analiza dacă acestea nu sunt în concordanță, în mod semnificativ, cu situațiile financiare sau cunoștințele pe care le-am obținut în urma auditului sau dacă acestea par să includă erori semnificative. Dacă, în baza activității desfășurate, ajungem la concluzia că există erori semnificative cu privire la aceste alte informații, noi trebuie să raportăm acest lucru. Nu avem nimic de raportat în acest sens, cu excepția efectelor aspectului menționat în paragraful „Bazele opiniei cu rezerve”.

Responsabilitatea conducerii și a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situațiile financiare

Conducerea Entității are responsabilitatea întocmirii și prezentării fidele a situațiilor financiare în conformitate cu Standardele Naționale de Contabilitate, și pentru acel control intern pe care conducerea îl considera necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

La întocmirea situațiilor financiare, conducerea este responsabilă să evalueze abilitatea Entității de a-și desfășura activitatea conform principiului continuității activității și să prezinte, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și folosirea principiului continuității activității, mai puțin în cazul în care conducerea intenționează să lichideze Entitatea sau să înceteze activitatea sau nu are nicio alternativă reală decât să procedeze astfel.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiară a Entității.

Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare, luate în ansamblu, nu conțin denaturări semnificative cauzate de eroare sau fraudă și de a emite un raport de audit care să includă opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, însă nu este o garanție că un audit desfășurat în conformitate cu standardele ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, atât la nivel individual sau luate în ansamblu, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor luate în baza acestor situații financiare.

Ca parte a unui audit în conformitate cu standardele ISA, ne exercităm raționamentul profesional și ne menținem scepticismul profesional pe întreg parcursul auditului. De asemenea:

- ▶ Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, cauzate fie de fraudă fie de eroare, stabilim și efectuăm proceduri de audit care să răspundă acestor riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru opinia noastră cu rezerve. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate include complicitate, falsuri, omisiuni intenționate, declarații false sau evitarea controlului intern.
- ▶ Înțelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficacității controlului intern al Entității.
- ▶ Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și rezonabilitatea estimărilor contabile și a prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
- ▶ Concluzionăm asupra caracterului adecvat al utilizării de către conducere a principiului continuității activității, și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoieli semnificative privind capacitatea Entității de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția, în raportul de audit, asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina ca Entitatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.

- Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.

Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, obiectivele planificate și programarea în timp a auditului, precum și constatările semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului nostru.

Raport cu privire la alte cerințe legale și de reglementare

Raportare asupra unor informații, altele decât situațiile financiare și raportul nostru de audit asupra acestora

Pe lângă responsabilitățile noastre de raportare conform standardelor ISA și descrise în secțiunea „Alte informații”, referitor la Raportul conducerii, noi am citit Raportul conducerii și raportăm următoarele:

- a) în Raportul conducerii nu am identificat informații care să nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare la data de 31 decembrie 2024, atasate;
- b) Raportul conducerii, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informațiile cerute de Legea contabilității și raportării financiare nr. 287 din 15.12.2017, articolul 23;
- c) pe baza cunoștințelor noastre și a înțelegerii dobândite în cursul auditului situațiilor financiare întocmite la data de 31 decembrie 2024 cu privire la Entitate și la mediul acesteia, nu am identificat informații eronate semnificative prezentate în Raportul conducerii, cu excepția efectelor aspectului menționat în paragraful „Bazele opiniei cu rezerve”.

În numele,

ICS Ernst & Young SRL

Alexandru cel Bun 51, Chișinău, Republica Moldova

Înregistrat în Registrul Public al entităților de audit cu nr. 1903059



Nume partener: Carmen Spiridon

Chișinău, Republica Moldova



Nume auditor: Galina Gherman

Chișinău, Republica Moldova

Înregistrat în Registrul public al auditorilor cu nr. 1606103

30 aprilie 2025

Cuprins	Pagina
Raportul auditorului independent catre Actionarul I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.	-
Bilantul	1 – 4
Situatia de profit si pierdere	5 – 6
Situatia modificarilor capitalului propriu	7 - 8
Situatia fluxurilor de numerar	9
Note la situatiile financiare	
1 Informatii generale despre Societate	10
2 Bazele intocmirii si politici contabile	11
3 Imobilizari necorporale	23
4 Imobilizari corporale	25
5 Investitii financiare.....	27
6 Alte active imobilizate.....	28
7 Stocuri	28
8 Creante comerciale si alte creante	29
9 Capital social si prime de capital	29
10 Credite bancare.....	30
11 Venituri anticipate pe termen lung	31
12 Datorii comerciale	31
13 Datorii fata de buget.....	32
14 Alte datorii curente.....	32
15 Alte provizioane	32
16 Venituri din vanzari.....	33
17 Costul vanzarilor	33
18 Alte venituri din activitatea operationala.....	34
19 Cheltuieli de distribuire	34
20 Cheltuieli administrative	34
21 Alte cheltuieli din activitatea operationala	35
22 Retribuirea personalului	35
23 Rezultatul din alte activitati.....	36
24 Impozitul pe venit.....	36
25 Tranzactii cu partile afiliate.....	37
26 Conditionalitati	39
27 Evenimente ulterioare datei bilantului.....	41

Nr. crt.	Activ	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024
1	2	3		4	5
A.	ACTIVE IMOBILIZATE				
	I. Imobilizari necorporale				
	1. Imobilizari necorporale in curs de executie	010	3	11.613.317	18.352.215
	2. Imobilizari necorporale in exploatare, total	020	3	35.271.340	57.683.425
	din care:				
	2.1. concesiuni, licente si marci	021		3.860.342	5.561.014
	2.2. drepturi de autor si titluri de protectie	022		-	-
	2.3. programe informatice	023	3	31.410.998	52.122.411
	2.4. alte imobilizari necorporale	024		-	-
	3. Fond comercial	030		-	-
	4. Avansuri acordate pentru imobilizari necorporale	040		-	-
	Total imobilizari necorporale (rd.010 + rd.020 + rd.030 + rd.040)	050	3	46.884.657	76.035.640
	II. Imobilizari corporale				
	1. Imobilizari corporale in curs de executie	060	4	2.137.423	2.905.727
	2. Terenuri	070	4	4.275.858	4.265.930
	3. Mijloace fixe, total	080	4	3.879.418.304	3.996.826.425
	din care:				
	3.1. cladiri	081		344.414.201	334.288.905
	3.2. constructii speciale	082		277.863.779	260.575.225
	3.2. masini, utilaje si instalatii tehnice	083		3.223.034.265	3.364.162.862
	3.3. mijloace de transport	084		24.209.993	27.027.564
	3.4. inventar si mobilier	085		5.073.998	6.011.329
	3.5. alte mijloace fixe	086		4.822.068	4.760.540
	4. Resurse minerale	090		-	-
	5. Active biologice imobilizate	100		-	-
	6. Investitii imobiliare	110		-	-
	7. Avansuri acordate pentru imobilizari corporale	120		-	-
	Total imobilizari corporale (rd.060 + rd.070 + rd.080 + rd.090 + rd.100 + rd.110 + rd.120)	130	4	3.885.831.585	4.003.998.082
	III. Investitii financiare pe termen lung				
	1. Investitii financiare pe termen lung in parti neafiliate	140	5	4.402	-
	2. Investitii financiare pe termen lung in parti afiliate, total	150		-	-
	din care:				
	2.1. actiuni si cote de participatie detinute in partile afiliate	151		-	-
	2.2. imprumuturi acordate partilor afiliate	152		-	-
	2.3. imprumuturi acordate aferente intereselor de participare	153		-	-
	2.4. alte investitii financiare	154		-	-
	Total investitii financiare pe termen lung (rd.140 + rd.150)	160	5	4.402	-
	IV. Creante pe termen lung si alte active imobilizate				
	1. Creante comerciale pe termen lung	170		-	-
	2. Creante ale partilor afiliate pe termen lung	180		-	-
	inclusiv: creante aferente intereselor de participare	181		-	-
	3. Alte creante pe termen lung	190		5.444.004	4.898.555
	4. Cheltuieli anticipate pe termen lung	200		9.735.284	8.156.589
	5. Alte active imobilizate	210	6	155.998.241	177.729.435

Nr. crt.	Activ	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024
1	2	3		4	5
	Total creante pe termen lung si alte active imobilizate (rd.170 + rd.180 + rd.190 + rd.200 + rd. 210)	220		171.177.529	190.784.579
	TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE (rd.050 + rd.130 + rd.160 + rd.220)	230		4.103.898.173	4.270.818.301
B.	ACTIVE CIRCULANTE				
	I. Stocuri				
	1. Materiale si obiecte de mica valoare si scurta durata	240	7	71.800.685	67.084.690
	2. Active biologice circulante	250		-	-
	2. Productia in curs de executie	260		-	-
	3. Produse si marfuri	270		-	-
	4. Avansuri acordate pentru stocuri	280		-	-
	Total stocuri (rd.240 + rd.250 + rd.260 + rd.270 + rd.280)	290	7	71.800.685	67.084.690
	II. Creante curente si alte active circulante				
	1. Creante comerciale curente	300	9	1.448.056	1.070.377
	2. Creante ale partilor afiliate curente	310	9, 26	107.308.205	142.020.415
	inclusiv: creante aferente intereselor de participare	311			
	3. Creante ale bugetului	320	9	808.292	1.856.693
	4. Creantele ale personalului	330		7.582	26.246
	5. Alte creante curente	340		1.214.133	24.981.996
	6. Cheltuieli anticipate curente	350		6.028.380	9.010.813
	7. Alte active circulante	360	8	45.000	45.000
	Total creante curente si alte active circulante (rd.300 + rd.310 + rd.320 + rd.330 + rd.340 + rd.350 + rd.360)	370		116.859.648	179.011.540
	III. Investitii financiare curente				
	1. Investitii financiare curente in parti neafiliate	380		-	-
	2. Investitii financiare curente in parti afiliate, total	390		-	-
	din care:				
	2.1. actiuni si cote de participatie detinute in partile afiliate	391		-	-
	2.2. imprumuturi acordate partilor afiliate	392		-	-
	2.3. imprumuturi acordate aferente intereselor de participare	393		-	-
	2.4. alte investitii financiare in parti afiliate	394		-	-
	Total investitii financiare curente (rd.380 + rd. 390)	400		-	-
	IV. Numerar si documente banesti	410		2.538.711	4.946.626
	TOTAL ACTIVE CIRCULANTE (rd.290 + rd.370 + rd.400 + rd.410)	420		191.199.044	251.042.856
	TOTAL ACTIVE (rd.230 + rd.420)	430		4.295.097.217	4.521.861.157



Nr. cpt.	Pasiv	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024
1	2	3		4	5
C.	CAPITAL PROPRIU				
	I. Capital social si neinregistrat				
	1. Capital social	440	10	305.570.895	305.570.895
	2. Capital nevarsat	450		-	-
	3. Capital neinregistrat	460		-	-
	4. Capital retras	470		-	-
	5. Patrimoniul primit de la stat cu drept de proprietate	480		-	-
	Total capital social si neinregistrat (rd.440 + rd.450 + rd.460 + rd.470 + rd.480)	490	10	305.570.895	305.570.895
	II. Prime de capital	500	10	163.930.130	163.930.130
	III. Rezerve				
	1. Capital de rezerva	510		30.557.090	30.557.090
	2. Rezerve statutare	520		-	-
	3. Alte rezerve	530		262.972.226	262.972.226
	Total rezerve (rd.510 + rd.520 + rd.530)	540		293.529.316	293.529.316
	IV. Profit (pierdere)				
	1. Corectii ale rezultatelor anilor precedenti	550		-	-
	2. Profit nerepartizat (pierdere neacoperita) al anilor precedenti	560		2.666.901.994	2.246.523.749
	3. Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune	570		-	311.802.022
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	580		-	-
	Total profit (pierdere) (rd.550 + rd.560 + rd.570 + rd.580)	590		2.666.901.994	2.558.325.771
	V. Rezerve din reevaluare	600		-	-
	VI. Alte elemente de capital propriu	610		-	-
	TOTAL CAPITAL PROPRIU (rd.490 + rd.500 + rd.540 + rd.590 + rd.600 + rd.610)	620		3.429.932.335	3.321.356.112
D.	DATORII PE TERMEN LUNG				
	1. Credite bancare pe termen lung	630	11	203.113.777	488.506.547
	2. Imprumuturi pe termen lung	640		-	-
	din care:				
	2.1. imprumuturi din emisiunea de obligatiuni	641		-	-
	inclusiv: imprumuturi din emisiunea de obligatiuni convertibile	642		-	-
	2.2. alte imprumuturi pe termen lung	643		-	-
	3. Datorii comerciale pe termen lung	650		-	-
	4. Datorii fata de partile afiliate pe termen lung	660		-	-
	inclusiv: datorii aferente intereselor de participare	661		-	-
	5. Avansuri primite pe termen lung	670		-	-
	6. Venituri anticipate pe termen lung	680	12	303.626.007	336.470.153
	7. Alte datorii pe termen lung	690		-	-
	TOTAL DATORII PE TERMEN LUNG (rd.630 + rd.640 + rd.650 + rd.660 + rd.670 + rd.680 + rd.690)	700		506.739.784	824.976.700
E.	DATORII CURENTE				
	1. Credite bancare pe termen scurt	710	11	61.872.035	93.378.469
	2. Imprumuturi pe termen scurt, total	720		-	-
	din care:				
	2.1. imprumuturi din emisiunea de obligatiuni	721		-	-



Nr. cpt.	Pasiv	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024
1	2	3		4	5
	inclusiv: imprumuturi din emisiunea de obligatiuni convertibile	722		-	-
	2.2. alte imprumuturi pe termen scurt	723		-	-
	3. Datorii comerciale curente	730	13	155.114.667	127.650.728
	4. Datorii fata de partile afiliate curente	740	26	1.373.269	19.988.078
	inclusiv: datorii aferente intereselor de participare	741		-	-
	5. Avansuri primite curente	750		1.569.470	3.838.318
	6. Datorii fata de personal	760		-	-
	7. Datorii privind asigurarile sociale si medicale	770		-	-
	8. Datorii fata de buget	780	14	12.441.148	24.148.958
	9. Datorii fata de proprietari	790		-	-
	10. Venituri anticipate curente	800		-	-
	11. Alte datorii curente	810	15	95.386.182	72.035.930
	TOTAL DATORII CURENTE (rd.710 + rd.720 + rd.730 + rd.740 + rd.750 + rd.760 + rd.770 + rd.780 + rd.790 + rd.800 + rd.810)	820		327.756.771	341.040.481
F.	PROVIZIOANE				
	1. Provizioane pentru beneficiile angajatilor	830	23	14.660.378	17.829.915
	2. Provizioane pentru garantii acordate cumparatorilor/clientilor	840		-	-
	3. Provizioane pentru impozite	850		-	-
	4. Alte provizioane	860	16	16.007.949	16.657.949
	TOTAL PROVIZIOANE (rd.830 + rd.840 + rd.850 + rd.860)	870		30.668.327	34.487.864
	TOTAL PASIVE (rd.620+rd.700+ rd.820 + rd.870)	880		4.295.097.217	4.521.861.157

Notele atasate de la 1 la 27 constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

Situatii financiare au fost aprobate in numele Societatii la data 30 aprilie 2025 de catre:

Jose Luis Gomez Pascual
Jose Luis Gomez Pascual
Country Manager



Ion Munteanu
Ion Munteanu
Director Economico-Financiar

Indicatori	Cod rd.	Nota	Perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie	
			2023	2024
1	2		3	4
Venituri din vinzari, total	010	17	1.439.352.591	1.716.242.517
din care:				
venituri din vanzarea produselor si marfurilor	011		-	-
venituri din prestarea serviciilor si executarea lucrarilor	012		1.425.022.100	1.697.874.599
venituri din contracte de constructie	013		-	-
venituri din contracte de leasing	014		-	-
venituri din contracte de microfinantare	015		-	-
alte venituri din vinzari	016		14.330.491	18.367.918
Costul vanzarilor, total	020	18	997.851.423	1.122.807.247
din care:				
valoarea contabila a produselor si marfurilor vandute	021		-	-
costul serviciilor prestate si lucrarilor executate terților	022		988.573.009	1.112.333.302
costuri aferente contractelor de constructie	023		-	-
costuri aferente contractelor de leasing	024		-	-
costuri aferente contractelor de microfinantare	025		-	-
alte costuri aferente vanzarilor	026		9.278.414	10.473.945
Profit brut (pierdere bruta) (rd.010 – rd.020)	030		441.501.168	593.435.270
Alte venituri din activitatea operationala	040	19	28.063.827	37.323.949
Cheltuieli de distribuie	050	20	359.174	458.231
Cheltuieli administrative	060	21	151.438.723	197.878.294
Alte cheltuieli din activitatea operationala	070	22	5.623.012	11.597.776
Rezultatul din activitatea operationala: profit (pierdere) (rd.030 + rd.040 – rd.050 – rd.060 – rd.070)	080		312.144.086	420.824.918
Venituri financiare, total	090	24	35.739.062	26.397.610
din care:				
venituri din interese de participare	091		-	-
inclusiv: veniturile obtinute de la partile afiliate	092		-	-
venituri din dobinzi:	093		849.696	463.947
inclusiv: veniturile obtinute de la partile afiliate	094		-	-
venituri din alte investitii financiare pe termen lung	095		-	-
inclusiv: veniturile obtinute de la partile afiliate	096		-	-
venituri aferente ajustarilor de valoare privind investitiile financiare pe termen lung si curente	097		-	-
venituri din iesirea investitiilor financiare	098		-	-
venituri aferente diferentelor de curs valutar si de suma	099		34.889.366	25.933.663
Cheltuieli financiare, total	100	24	45.561.140	95.849.131
din care:				
cheltuieli privind dobinzile	101		31.975.703	42.173.411
inclusiv: cheltuielile aferente partilor afiliate	102		-	-
cheltuieli aferente ajustarilor de valoare privind investitiile financiare pe termen lung si curente	103		-	4.402
cheltuieli aferente iesirii investitiilor financiare	104		-	-
cheltuieli aferente diferentelor de curs valutar si de suma	105		13.585.437	53.671.318
Rezultatul: profit (pierdere) financiar(a) (rd.090 – rd.100)	110	24	(9.822.078)	(69.451.521)
Venituri cu active imobilizate si exceptionale	120		11.196.461	12.687.923
Cheltuieli cu active imobilizate si exceptionale	130		453.748	1.517.564
Rezultatul din operatiuni cu active imobilizate si exceptionale: profit (pierdere) (rd.120 -rd.130)	140	24	10.742.713	11.170.359
Rezultatul din alte activitati: profit (pierdere) (rd.110 +rd.140)	150	24	920.635	(58.281.162)



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Situatia de profit si pierdere pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

FOR IDENTIFICATION PURPOSES

ERNST & YOUNG

Signed.....

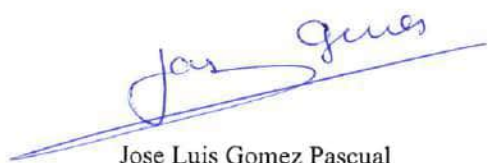
Date.....

30.04.2025

Indicatori	Cod rd.	Nota	Perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie	
			2023	2024
1	2		3	4
Profit (pierdere) pina la impozitare (rd.080 + rd.150)	160		313.064.721	362.543.756
Cheltuieli privind impozitul pe venit	170	25	60.245.156	50.741.734
Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune (rd.160 – rd.170)	180		252.819.565	311.802.022

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

Situatii financiare au fost aprobate in numele Societatii la data de 30 aprilie 2025 de catre:

Jose Luis Gomez Pascual
Country ManagerIon Munteanu
Director Economico-Financiar

Nr. crt.	Indicatori	Cod rd.	Sold la inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2023	Majorari	Diminuari	Sold la sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2023
1	2	3	4	5	6	7
	I. Capital social si neinregistrat					
	1. Capital social	010	305.570.895	-	-	305.570.895
	2. Capital nevarsat	020	-	-	-	-
	3. Capital neinregistrat	030	-	-	-	-
	4. Capital retras	040	-	-	-	-
	5. Patrimoniul primit de la stat cu drept de proprietate	050	-	-	-	-
	Total capital social si neinregistrat	060	305.570.895	-	-	305.570.895
	II. Prime de capital	070	163.930.130	-	-	163.930.130
	III. Rezerve					
	1. Capital de rezerva	080	30.557.090	-	-	30.557.090
	2. Rezerve statutare	090	-	-	-	-
	3. Alte rezerve	100	262.972.226	-	-	262.972.226
	Total rezerve	110	293.529.316	-	-	293.529.316
	IV. Profit (pierdere)					
	1. Corectii ale rezultatelor anilor precedenti	120	-	-	-	-
	2. Profit nerepartizat (pierdere neacoperita) al anilor precedenti	130	2.707.430.488	-	293.348.059	2.414.082.429
	3. Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune	140	-	252.819.565*	-	252.819.565
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	150	-	-	-	-
	Total profit (pierdere)	160	2.707.430.488	252.819.565	293.348.059	2.666.901.994
	V. Rezerve din reevaluare	170	-	-	-	-
	VI. Alte elemente de capital propriu	180	-	-	-	-
	TOTAL CAPITAL PROPRIU	190	3.470.460.829	252.819.565	293.348.059	3.429.932.335

In cadrul Adunarii Generale Ordinare a unicului actionar din 23 iunie 2023 s-a adoptat decizia ca profitul net aferent perioadei de gestiune 2022 in suma de 392.233.278 sa fie lasat la dispozitia Societatii in calitate de profit nedistribuit. Aceasta suma a fost inclusa in Profit nerepartizat al anilor precedenti la 1 ianuarie 2023.

*In cadrul Adunarii Generale Ordinare a unicului actionar din 26 iunie 2024 s-a adoptat decizia ca profitul net aferent perioadei de gestiune 2023 in suma de 252.819.565 sa fie lasat la dispozitia Societatii in calitate de profit nedistribuit. Aceasta suma a fost inclusa in Profit nerepartizat al anilor precedenti la 1 ianuarie 2024.

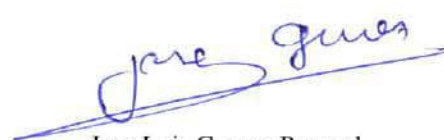


Nr. crt.	Indicatori	Cod rd.	Sold la inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024	Majorari	Diminuari	Sold la sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2024
1	2	3	4	5	6	7
	I. Capital social si neinregistrat					
	1. Capital social	010	305.570.895	-	-	305.570.895
	2. Capital nevarsat	020	-	-	-	-
	3. Capital neinregistrat	030	-	-	-	-
	4. Capital retras	040	-	-	-	-
	5. Patrimoniul primit de la stat cu drept de proprietate	050	-	-	-	-
	Total capital social si neinregistrat	060	305.570.895	-	-	305.570.895
	II. Prime de capital	070	163.930.130	-	-	163.930.130
	III. Rezerve					
	1. Capital de rezerva	080	30.557.090	-	-	30.557.090
	2. Rezerve statutare	090	-	-	-	-
	3. Alte rezerve	100	262.972.226	-	-	262.972.226
	Total rezerve	110	293.529.316	-	-	293.529.316
	IV. Profit (pierdere)					
	1. Corectii ale rezultatelor anilor precedenti	120	-	-	-	-
	2. Profit nerepartizat (pierdere neacoperita) al anilor precedenti	130	2.666.901.994	-	420.378.245*	2.246.523.749
	3. Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune	140	-	311.802.022*	-	311.802.022
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	150				
	Total profit (pierdere)	160	2.666.901.994	311.802.022	420.378.245	2.558.325.771
	V. Rezerve din reevaluare	170	-			
	VI. Alte elemente de capital propriu	180	-			
	TOTAL CAPITAL PROPRIU	190	3.429.932.335	311.802.022	420.378.245	3.321.356.112

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

*In cadrul Adunarilor Generale din 05 martie 2024 si 26 iunie 2024, unicul actionar a decis distribuirea partii restante a profitului nedistribuit aferent exercitiului financiar 2019 si a unei parti a profitului nedistribuit al anului 2020 pentru plata dividendelor in valoare totala de 420.378.246, ceea ce constituie 48,15 per actiune. Platile dividendelor distribuite au fost efectuate in intregime pe parcursul perioadei de gestiune 2024.

Situatii financiare au fost aprobate in numele Societatii la data de 30 aprilie 2025 de catre:



Jose Luis Gomez Pascual
Country Manager




Ion Munteanu
Director Economico-Financiar

Indicatori	Cod. rd.	Perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie	
		precedentă	curentă
1	2	3	4
Fluxuri de numerar din activitatea operațională			
Încasări din vânzări	010	2.022.281.427	1.999.054.294
Plăți pentru stocuri și servicii procurate	020	(852.866.459)	(923.675.488)
Plăți către angajați și organe de asigurare socială și medicală	030	(252.976.236)	(272.126.697)
Dobânzi plătite	040	(18.284.263)	(35.833.904)
Plata impozitului pe venit	050	(53.555.039)	(45.517.244)
Alte încasări	060	33.091.555	47.671.381
Alte plăți	070	(277.555.035)	(304.133.843)
Fluxul net de numerar din activitatea operațională	080	600.135.950	465.438.499
Fluxuri de numerar din activitatea de investiții			
Încasări din vânzarea activelor imobilizate	090	581.600	1.125.136
Plăți aferente intrărilor de active imobilizate	100	(275.179.345)	(346.604.255)
Dobânzi încasate	110	846.520	248.446
Dividende încasate	120	-	-
<i>inclusiv: dividende încasate din străinătate</i>	<i>121</i>		
Alte încasări (plăți)	130	-	-
Fluxul net de numerar din activitatea de investiții	140	(273.751.225)	(345.230.673)
Fluxuri de numerar din activitatea financiară			
Încasări sub formă de credite și împrumuturi	150	565.383.200	499.391.200
Plăți aferente rambursării creditelor și împrumuturilor	160	(659.693.324)	(212.421.236)
Dividende plătite*	170	(278.680.656)	(399.359.333)
<i>inclusiv: dividende plătite nerezidenților</i>	<i>171</i>	<i>(278.680.656)</i>	<i>(399.359.333)</i>
Încasări din operațiuni de capital	180	-	-
Alte încasări (plăți)	190	-	-
Fluxul net de numerar din activitatea financiară	200	(372.990.780)	(112.389.369)
Fluxul net de numerar total	210	(46.606.055)	7.818.457
Diferențe de curs valutar favorabile (nefavorabile)	220	(1.293.571)	(5.410.542)
Sold de numerar la începutul perioadei de gestiune	230	50.438.337	2.538.711
Sold de numerar la sfârșitul perioadei de gestiune		2.538.711	4.946.626

Notele atasate constituie parte integrantă a acestor situații financiare.

*Dividendele plătite reprezintă suma lor netă de impozitele pe venit reținute la sursa de plată (care au fost incluse în Alte plăți ale fluxurilor de numerar din activitatea operațională).

Situații financiare au fost aprobate în numele Societății la data de 30 aprilie 2025 de către:


Jose Luis Gomez Pascual
Country Manager




Ion Munteanu
Director Economico-Financiar

1 Informatii generale despre Societate

I.C.S. Premier Energy Distribution S.A. (noua denumire a I.C.S. RED Union Fenosa S.A., în continuare, „Societatea”) este o societate pe acțiuni creată prin reorganizarea monopolului de stat „Moldenergo” în Octombrie 1997. Pe parcursul anului 2000 Societatea a fost privatizată către Unión Fenosa Internacional S.A. (succesoarea Unión Fenosa Desarrollo y Acción Exterior S.A.), o societate cu sediul în Spania, achiziționând 100% din capitalul statutar. În anul 2001 Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare („BERD”) a procurat acțiuni în proporție de 18,605% din capitalul Societății. Pe parcursul anului 2004 a fost efectuată o emisie adițională de acțiuni prin conversia în acțiuni a datoriei Societății față de Unión Fenosa Internacional („UFI”). După emisie, structura capitalului Societății a devenit: 93,401% aparține Unión Fenosa Internacional și 6,599% aparține BERD.

La Adunarea Generală a Acționarilor Retelele Electrice Municipiul Chisinau S.A. („RE municipiul Chisinau S.A.”), Retelele Electrice de Distribuție Sud S.A. („RED Sud S.A.”) și Retelele Electrice de Distribuție Centru S.A. („RED Centru S.A.”) din 3 august 2007, a fost luată decizia de fuziune a celor 3 societăți sub control majoritar al UFI. Ca urmare a fuziunii celor trei întreprinderi sub control majoritar al UFI, structura acționarilor a suferit modificări și în rezultat BERD deținea 6,069% din acțiuni, iar UFI deținea 93,931% din acțiunile Societății. În anul 2011 BERD a vândut pachetul de acțiuni deținut în Societate, Gas Natural Fenosa Internacional SA (noua denumire a Union Fenosa Internacional SA din 2015) devenind unicul acționar.

Naturgy Inverciones Internacionales, S.A. (noua denumire a Gas Natural Fenosa Internacional, S.A.) a fost unicul acționar al Societății până pe data de 01 august 2019 când a înstrăinat întregul său pachet de acțiuni către societatea Joseco Holdings Co. Limited cu sediul în Nicosia, Cipru. Astfel, începând cu această dată Joseco Holdings Co. Limited devine acționar unic al Societății. Joseco Holdings Co. Limited este deținută la randul său de Premier Energy Cyprus Limited, parte din grupul Emma Capital Limited.

Urmare a Hotărârii unicului acționar adoptate în cadrul Adunării Generale Extraordinare a Acționarului din 29.11.2019, a fost modificată denumirea Societății din I.C.S. RED Union Fenosa S.A. în I.C.S. Premier Energy Distribution S.A. Modificările în denumire au fost operate în actele de constituire și în datele din Registrul de stat al persoanelor juridice la data de 06.12.2019 în conformitate cu art.16 din Legea 220-XVI din 19 octombrie 2007 privind înregistrarea de stat a persoanelor juridice și a întreprinzătorilor individuali.

Societatea este înregistrată în registrul Camerei Inregistrării de Stat cu numărul de înregistrare 1003600015231 și are cod TVA 0602353. Adresa juridică a Societății este Str. Andrei Doga, nr. 4, MD-2024, Mun. Chisinau, Republica Moldova.

Societatea este operator al sistemului de distribuție a energiei electrice în Centrul și Sudul Republicii Moldova, precum și în municipiul Chisinau, conform Licenței cu seria și numărul AC 001428 din 14.01.2008, valabilă până la 21.07.2025, și prestează adițional alte servicii auxiliare aferente activității de distribuție a energiei electrice.

Reglementari în domeniul distribuției de energie electrică

Activitatea Societății este reglementată de Legea cu privire la energetica (Nr. 174 din 21 septembrie 2017), Legea cu privire la energia electrică (Nr.107 din 27 mai 2016) și regulamentele și deciziile Agenției Naționale privind Reglementare în Energetica („ANRE”).

Tarifele de distribuție a energiei electrice sunt reglementate, fiind stabilite de către ANRE.

Datorită variației costului energiei electrice pentru acoperirea consumului tehnologic, dar și ajustării altor parametri tarifari pe parcursul anului 2024, ANRE a revizuit tarifele de distribuție a energiei electrice, care au intrat în vigoare din momentul publicării în MO.

Tarifele de distribuție, aprobate prin Hotărâri Consiliului de Administrație nr.1006/2022 din 30 decembrie 2022, nr.423/2023 din 05 iulie 2023, nr.267/2024 din 19 martie 2024 se prezintă după cum urmează:



	In vigoare incepand cu 01 ianuarie 2023	In vigoare incepand cu 07 iulie 2023	In vigoare incepand cu 21 martie 2024
Tarif de inalta tensiune (MDL/KWh)	0,030	0,030	0,024
Tarif de medie tensiune (MDL/KWh)	0,220	0,190	0,214
Tarif de joasa tensiune (MDL/KWh)	0,740	0,620	0,695

Conform „Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice” aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 64/2018 din 22 februarie 2018, publicată în Monitorul Oficial 77-83/374, din data de 9 martie 2018, Societatea poate solicita ajustarea tarifelor de distribuție pe parcursul anului în cazul în care variațiile dintre costurile efective reglementate ale Societății pe parcursul anului și cele utilizate la calculul tarifelor de distribuție din acel an depășesc 5%.

Metodologia actuală de stabilire a tarifelor a fost valabilă până la data de 9 martie 2023, însă prin Hotărârea ANRE nr.116/2023 din 17.03.2023, publicată în Monitorul Oficial 112 (8618) din 31.03.2023, a fost extins termenul de aplicare a metodologiei existente până la intrare în vigoare a noii metodologii.

2 Bazele întocmirii și politici contabile

2.1 Bazele întocmirii

Aceste situații financiare au fost întocmite în conformitate cu Standardele Naționale de Contabilitate aprobate prin Ordinul Vice ministrului Finanelor nr. 118/2013 cu modificările ulterioare (denumite în continuare „SNC”), precum și cu Legea Contabilității și Raportării Financiare a Republicii Moldova Nr. 287 din 15.12.2017 (în vigoare începând cu 01.01.2019).

Aceste situații financiare cuprind:

- Bilant;
- Situația de profit și pierdere;
- Situația modificărilor capitalului propriu;
- Situația fluxurilor de numerar;
- Note la situațiile financiare.

Situațiile financiare prezintă poziția financiară, rezultatul operațiunilor, fluxurile de numerar și un set complet de note la situațiile financiare în conformitate cu reglementări și principii contabile acceptate în Republica Moldova. De aceea, situațiile financiare nu sunt întocmite pentru uzul persoanelor care nu cunosc reglementările contabile și legale din Republica Moldova, inclusiv SNC-urile.

Potrivit art. 89 al Legii cu privire la energia electrică 107/2016, Societatea ține evidența contabilă cu separarea activităților reglementate și celor nereglementate. În Sistemul de evidență contabilă (SAP), Societatea utilizează Domeniile funcționale pentru atribuirea operațiunilor economice pe tipuri de activități: activitate reglementată (AR) și activitate nereglementată (AN), cu posibilitatea grupării datelor divizate după domeniul funcțional și atribuirea corespunzătoare activității în rapoartele prezentate către autorități. Divizarea operațiunilor are loc potrivit naturii și destinației acestora.

Evidența contabilă separată pe activități se ține urmându-se următoarele principii: cheltuielile și veniturile, în mod special, sunt atribuite în concordanță cu activitatea care le determină, pe baze obiective, fără a se urmări un interes ori obținerea unui beneficiu nemeritat, pe activități în mod transparent și pot fi identificate pentru fiecare activitate, pe baza unor reguli aplicate constant în timp.

Pentru alocarea cheltuielilor și veniturilor pe fiecare activitate desfășurată sunt utilizate următoarele reguli:

- a) alocarea integrală - regula prin care cheltuielile și veniturile realizate în cadrul unei activități pot fi individualizate și atribuite în totalitate activității respective;
- b) alocarea parțială - regula prin care cheltuielile și veniturile realizate, care nu pot fi individualizate și atribuite unei singure activități, se atribuie activităților respective pe baza ipotezelor sau metodelor de repartizare stabilite de către Societate, cu respectarea principiilor de alocare.

La moment articolele de cheltuieli aferente activităților nereglementate detin o cotă infimă în totalul cheltuielilor înregistrate de Societate, astfel încât analiza și atribuirea acestora are loc în mod individual în baza unor raționamente adecvate potrivit regulilor prevăzute mai sus.

2.2 Principii de baza

Situațiile financiare au fost întocmite în baza următoarelor principii de baza:

Continuitatea activității – presupune ca entitatea își va continua în mod normal funcționarea pe o perioadă de cel puțin 12 luni de la data raportării, fără intenția sau necesitatea de a-și lichida sau reduce în mod semnificativ activitatea;

Contabilitatea de angajamente – prevede recunoașterea elementelor contabile pe măsura apariției acestora, indiferent de momentul încasării/plătii de numerar sau al compensării sub alta formă;

Permanenta metodelor – constă în aplicarea politicilor contabile în mod consecvent de la o perioadă de gestiune la următoarea;

Prudenta – prevede neadmiterea supraevaluării activelor și a veniturilor și/sau a subevaluării datoriilor și a cheltuielilor;

Intangibilitatea – presupune ca bilanțul la începutul perioadei de gestiune curente trebuie să corespundă cu bilanțul la sfârșitul perioadei de gestiune precedente;

Separarea patrimoniului și datoriilor – prevede prezentarea în situațiile financiare doar a informațiilor despre patrimoniul și datoriile entității, care trebuie contabilizate separat de patrimoniul și datoriile proprietarilor și ale altor entități;

Necompensarea – prevede contabilizarea și prezentarea distinctă în situațiile financiare a activelor și datoriilor, a veniturilor și cheltuielilor. Compensarea reciprocă a activelor și datoriilor sau a veniturilor și cheltuielilor nu se admite, cu excepția cazurilor prevăzute de lege și de standardele de contabilitate;

Prioritatea conținutului asupra formei – presupune ca informațiile prezentate în situațiile financiare trebuie să reflecte mai curând esența și conținutul faptelor economice, decât forma juridică a acestora;

Importanța relativă – prevede că nu este necesară îndeplinirea cerințelor privind recunoașterea și evaluarea elementelor contabile, prezentarea, publicarea și consolidarea informațiilor aferente acestora atunci când efectele îndeplinirii cerințelor respective sunt nesemnificative.

2.3 Moneda funcțională și de prezentare

Situațiile financiare sunt prezentate în lei Moldovenești ("Lei" sau "MDL"), aceasta fiind și moneda funcțională a Societății. Toate informațiile financiare sunt prezentate în lei și au fost rotunjite la cel mai apropiat leu, cu excepția cazului în care se indică altfel.

2.4 Situații comparative

În conformitate cu SNC „Prezentarea situațiilor financiare”, la 1 ianuarie 2024 profitul net al perioadei de gestiune anterioare în suma de 252.819.565 MDL a fost inclus în profitul nerepartizat al anilor precedenți.

2.5 Operațiuni în valută străină

Contabilitatea operațiunilor în valută străină se ține atât în moneda națională, cât și în valută străină. Echivalentul în moneda națională se determină prin aplicarea cursului oficial al leului moldovenesc la data:

- înregistrării inițiale a operațiunii în valută străină;
- achitării integrale sau parțiale a creanțelor și datoriilor aferente operațiunilor în valută străină;
- raportării pentru elementele monetare.

Operațiunile în valută străină se contabilizează inițial în moneda națională prin aplicarea cursului oficial al leului moldovenesc la data înregistrării inițiale.



Achitarea creanțelor și datoriilor în valută străină se înregistrează prin aplicarea cursului oficial al leului moldovenesc la data achitării. Diferențele de curs valutar favorabile și nefavorabile care apar la data achitării creanțelor și datoriilor se recunosc ca venituri sau cheltuieli financiare.

Diferențele de curs valutar favorabile și nefavorabile care apar ca rezultat al recalculării la data raportării a elementelor monetare se recunosc ca venituri și cheltuieli financiare.

La 31 decembrie 2024 și 2023 cursul de schimb valutar oficial publicat de BNM a fost:

1 dolar SUA = 18,4791 (31 decembrie 2023: 17,4062);

1 euro = 19,3106 (31 decembrie 2023: 19.3574).

2.6 Continuitatea activității

Prezentele situații financiare au fost întocmite în baza principiului continuității activității, care presupune ca Societatea să își continue activitatea și în viitorul previzibil. Pentru a evalua aplicabilitatea acestei prezumții, conducerea analizează previziunile referitoare la intrările și ieșirile viitoare de numerar. Pe baza acestor analize, conducerea consideră că Societatea va putea să își continue activitatea în viitorul previzibil și prin urmare aplicarea principiului continuității activității în întocmirea situațiilor financiare este justificată. Pentru finanțarea deficitului temporar de casă Societatea are contractat un credit de tip Revolving cu băncile locale, beneficiind de flexibilitate în gestionarea operativă a fluxului de numerar și efectuarea plăților către furnizorii săi.

2.7 Utilizarea estimărilor contabile

Estimările contabile se aplică pentru evaluarea elementelor contabile în cazuri de incertitudine aferentă condițiilor sau evenimentelor viitoare.

Estimările contabile se bazează pe cele mai recente și credibile informații deținute de entitate. Utilizarea estimărilor contabile întemeiate este o parte esențială a întocmirii situațiilor financiare. Estimările contabile semnificative în întocmirea acestor situații financiare se referă la:

- duratele de utilizare a imobilizărilor corporale și valorile reziduale ale acestora;
- mărimea creanțelor și datoriilor reprezentând devieri tarifare;
- mărimea creanțelor și datoriilor reprezentând valorile dezechilibrelor de energie electrică;
- mărimea provizioanelor;
- mărimea creanțelor compromise;
- valoarea realizabilă netă a stocurilor.

Estimările contabile pot necesita revizuire în urma schimbărilor în circumstanțele pe care s-au bazat aceste estimări sau apariției noilor informații, sau acumulării experienței.

Revizuirea estimărilor contabile generează modificări ale acestora care nu se tratează ca modificări ale politicilor contabile sau erori contabile.

În cazul în care este dificil de a distinge modificarea politicilor contabile de modificarea estimării contabile, modificarea respectivă este tratată ca o modificare a estimării contabile.

Efectul modificării estimării contabile se recunoaște în mod prospectiv începând cu data modificării estimării și nu afectează perioadele de gestiune anterioare.

Estimările contabile, în mare parte, sunt aplicate:

- serviciului de distribuție nefacturat la finele perioadei de gestiune (a se vedea nota 2.10.1);
- devierilor tarifare (a se vedea nota 2.10.2);
- dezechilibrelor de energie electrică (a se vedea nota 2.10.3);
- provizioanelor pentru litigii judiciare (a se vedea nota 2.10.8).

2.8 Modificări în politici contabile

Politica adoptată de către Societate este de a aplica modificările politicilor contabile în conformitate cu pct. 15 din SNC „Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile, erori și evenimente ulterioare”. Efectele modificării



politicilor contabile aferente perioadelor de gestiune precedente se inregistreaza ca corectii ale profitului nerepartizat al anilor precedenti, iar cele aferente perioade de gestiune – ca venituri sau cheltuieli curente.

2.9 Evenimente ulterioare

Prezentele situatii financiare reflecta evenimentele ulterioare sfarsitului de an, evenimente care furnizeaza informatii suplimentare despre pozitia Societatii la data incheierii bilantului sau cele care indica o posibila incalcare a principiului continuitatii activitatii (evenimente ce determina ajustari). Evenimentele ulterioare ce nu constituie evenimente ce determina ajustari sunt prezentate in note atunci cand sunt considerate semnificative.

2.10 Politici contabile

2.10.1 Recunoasterea veniturilor

In componenta veniturilor nu se includ taxa pe valoarea adaugata, accizele, alte impozite si taxe.

a) Venituri din distributia energiei electrice

Venitul din distributia energiei electrice este recunoscut in baza citirii datelor contoarelor, in kilowatt ora (kWh) consumati, in perioada de raportare, si in baza tarifelor reglementate, ajustate cu devierile tarifare estimate (a se vedea Nota 2.10.2). Daca nu este posibila citirea datelor contoarelor, venitul se determina in baza energiei electrice intrate in frontiera de distributie a Societatii care se ajusteaza cu media lunara a pierderilor de energie reiesind din pierderile reale pentru ultimele trei luni in kWh multiplicat la tarifele in vigoare de distributie in lei/kWh pe nivele de tensiune.

b) Venituri din chirii

Veniturile din utilizarea de catre terti a activelor entitatii se recunosc pe baza contabilitatii de angajamente si cu respectarea simultana a urmatoarelor conditii:

- este probabil ca beneficiile economice aferente tranzactiei sa fie obtinute de catre entitate; si
- marimea veniturilor poate fi evaluata in mod credibil.

c) Vanzarea de produse si marfuri

Veniturile din vanzarea produselor si marfurilor se recunosc cand:

- entitatea a transferat cumparatorului riscurile si beneficiile semnificative aferente dreptului de proprietate asupra bunurilor. Transferul riscurilor si beneficiilor semnificative aferente drepturilor de proprietate asupra bunurilor, de regula, coincide cu momentul predarii bunurilor catre cumparator sau la respectarea altor conditii contractuale care atesta transferul dreptului de proprietate asupra bunurilor respective catre cumparatori;
- entitatea nu mai gestioneaza bunurile vandute ca in cazul detinerii in proprietate a acestora si nu detine controlul efectiv asupra lor;
- marimea veniturilor poate fi evaluata in mod credibil;
- este probabil ca beneficiile economice aferente tranzactiei vor fi generate catre entitate; si
- costurile tranzactiei pot fi evaluate in mod credibil.

2.10.2 Venituri nefacturate din devieri tarifare si Creante/Datorii reprezentand venituri nefacturate din devieri tarifare

In conformitate cu prevederile „Metodologiei de calculare, aprobare si aplicare a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice” aprobate prin Hotarare ANRE nr. 64 din 22 februarie 2018 publicata in Monitorul Oficial 77-83 art. 374 din data 09 martie 2018 („Metodologie”), la finele fiecarui an ANRE trebuie sa recalculeze tarifele de distributie a energiei electrice in baza costurilor reglementate efective din acel an, luand in considerare devierile tarifare din anul precedent si sa stabileasca tarifele pentru anul urmator actualizand costurile cu rata inflatiei, evolutia numarului locurilor de consum, cursul de schimb, costurile de procurare a energiei electrice pentru acoperirea pierderilor si cu investitiile transferate de Societate in exploatare.

Incepand cu luna iunie 2022 au fost puse in aplicare noi reguli de piata a energiei electrice, aprobate prin Hotararea ANRE nr.283/2020. Drept urmare, procurarile de energie au inceput sa fie efectuate in baza notificarilor/prognozelor orare ferme intre producatori/furnizori si cumparatori, proces care produce costuri directe cu procurarea energiei pentru cumparatori, precum si costuri/venituri din dezechilibrele negative/pozitive inregistrate ca urmare a diferentelor intre cantitatile orare de energie notificate/prognozate si cantitatile orare de energie consumate si masurate.



Devierile tarifare pentru un an sunt generate de diferența între veniturile din energia electrică distribuită consumatorilor finali pe baza tarifelor reglementare aprobate de ANRE la începutul anului și veniturile din energia electrică calculate, considerând costurile reglementate efective, și rentabilitatea capitalului din acel an, calculate conform Metodologiei.

Societatea calculează în fiecare an costurile și rentabilitatea aferente serviciului de distribuție a energiei electrice conform Metodologiei, care includ: Costuri Operationale; Costuri de Energie pentru acoperirea consumului tehnologic și pierderilor de energie electrică din rețelele electrice de distribuție, Costuri de Capital și Rentabilitatea, Impozite și taxe și Alte Costuri, precum și Devieri tarifare. Începând cu luna iunie 2022, odată cu punerea în aplicare Regulilor de piață a energiei electrice, nr.283/2020, în costul cu energia se include și costul aferent dezechilibrelor negative, iar la calculul devierilor se iau în considerare veniturile din dezechilibre pozitive, precum și costurile aferente participării în cadrul unui grup de echilibrare, în cazul în care aceste costuri sunt înregistrate.

Devierile tarifare sunt estimate și contabilizate lunar de către Societate astfel: la Venituri din vânzări și Creanțe reprezentând devierile tarifare atunci când venitul calculat conform metodologiei este mai mare decât venitul facturat, respectiv ca Datorii reprezentând devieri tarifare și diminuare a Veniturilor din vânzări atunci când venitul calculat conform metodologiei este mai mic decât venitul facturat.

Conform Metodologiei, o dobândă egală cu costul mediu ponderat al capitalului reglementat este aplicată lunar la suma calculată a devierilor tarifare și capitalizată la sfârșitul anului la soldul acumulat al creanțelor/datoriilor din devieri tarifare, în contrapartidă cu Venituri din dobânzi sau Cheltuieli cu dobânzile.

Conform Metodologiei, devierile tarifare generate într-un anumit an ar trebui recuperate/decontate prin modificările de tarife de distribuție a energiei electrice din anul următor. Cu toate acestea, la sfârșitul fiecărei perioade de raportare, Societatea evaluează perioada estimată de recuperare/decontare a devierilor tarifare acumulate. Societatea, dacă este cazul, alocă valoarea devierilor tarifare între porțiunea curentă și cea pe termen lung pe baza estimărilor relaționate modelului de recuperare a acestor active/datorii și/sau pe baza hotărârilor ANRE.

2.10.3 Venituri / cheltuieli formate din dezechilibre de energie electrică și Creanțe/datorii aferente dezechilibrelor de energie electrică

Regulile pieței energiei electrice (RPEE), aprobate prin Hotărârea ANRE nr.283 din 07.08.2020, în vigoare din 01.06.2022, stabilesc principiile, regulile și mecanismele referitoare la formarea prețurilor și relațiile comerciale pe piața angro de energie electrică între participanții la piața de energie electrică, reglementează termenele și condițiile de organizare și funcționare a pieței energiei electrice, inclusiv piața contractelor bilaterale de energie electrică, piața energiei electrice pentru ziua următoare, piața energiei electrice pe parcursul zilei, piața energiei electrice de echilibrare și piața serviciilor de sistem, drepturile și obligațiile producătorilor de energie electrică, furnizorilor de energie electrică, operatorilor sistemelor de distribuție, precum și a operatorului pieței de energie electrică, a operatorului sistemului de transport privind gestionarea pietelor menționate.

Operatorul sistemului de transport (OST) este responsabil de organizarea și gestionarea pieței energiei electrice de echilibrare și a pieței serviciilor de sistem.

Fiecare participant la piața de energie electrică își asumă responsabilitatea pentru echilibrare pentru întreaga sa producție, achiziție, import, consum, vânzare sau export de energie electrică, prin semnarea contractului de echilibrare cu OST și înregistrarea în calitate de parte responsabilă de echilibrare (PRE). Numai participanții la piața de energie electrică care au semnat contracte de echilibrare cu OST au dreptul să se angajeze în tranzacții pe piața angro de energie electrică. Fiecare operator al sistemului de distribuție își asumă responsabilitatea echilibrării pentru consumul tehnologic și pierderile de energie electrică în rețeaua electrică de distribuție proprie.

Fiecare PRE are obligația să înregistreze în Sistemul Informațional "Piața angro a energiei electrice" notificările fizice agregate la nivelul PRE, pentru fiecare zi de livrare, specificat pentru fiecare interval de dispecerizare. Partile responsabile pentru echilibrare pot forma grupuri de echilibrare, în cadrul cărora o singură entitate să își asume responsabilitatea de echilibrare pentru toți participanții înregistrați. Pentru grupurile de echilibrare responsabilul grupului de echilibrare, în calitate de PRE înregistrează notificările fizice agregate pentru toți membrii grupului de echilibrare. Ultimele notificări fizice înregistrate cu cel puțin o oră înainte de intervalul de dispecerizare în care energia electrică urmează să fi livrată/consumată se consideră notificări fizice finale ale participantului la piața de energie electrică și sunt utilizate pentru determinarea poziției nete contractuale (PNC) aferente PRE în procesul de determinare a dezechilibrelor.



În teritoriul sau autorizat fiecare Operator de sistem (OS) este responsabil pentru colectarea tuturor valorilor măsurate pentru fiecare interval de dispecerizare. Fiecare OS înregistrează cel puțin valorile măsurate (PNM) lunar sau pe o perioadă mai scurtă de timp și le transmite participanților la piața energiei electrice relaționați la punctul de măsurare respectiv prin obligațiile contractuale ale contractelor în care este parte.

Dezechilibrul unei PRE/grup de echilibrare se calculează pentru fiecare interval de dispecerizare și include dezechilibrele agregate ale tuturor unităților de producție și locurilor de consum pentru care respectivă PRE/grup de echilibrare și-a asumat responsabilitatea echilibrării și se determină ca - diferența între poziția netă măsurată (PNM) și poziția netă contractuală (PNC) a PRE/grupului de echilibrare.

OST efectuează în fiecare luna calendaristică calculele de determinare a cantităților de energie electrică contractate, respectiv livrate pe piață, și transmite fiecărui participant la piața energiei electrice, în vederea decontării, o notă de decontare lunară. OST determină, pentru fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare, următoarele prețuri pentru decontarea dezechilibrelor PRE: (1) prețul pentru deficit de energie electrică, care reprezintă prețul unitar pe care o PRE/grup de echilibrare trebuie să îl plătească OST pentru dezechilibrele negative ale respectivei PRE/grup de echilibrare și (2) prețul pentru excedent de energie electrică, care reprezintă prețul unitar pe care o PRE/grup de echilibrare îl primește de la OST pentru dezechilibrele pozitive ale respectivei PRE/grup de echilibrare. Pentru fiecare PRE/grup de echilibrare OST calculează obligațiile de plată ale acestora către OST și drepturile de încasare ale acestora de la OST, pentru fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare.

Dezechilibrele de energie electrică sunt estimate și contabilizate lunar de către Societate. Dezechilibrele pozitive înregistrate se contabilizează la Venituri din vânzări și Creanțe comerciale curente, iar cele negative ca și Costul vanzării și Datorii comerciale curente. Începând cu 07 iulie 2022 Societatea face parte dintr-un grup de echilibrare a cărui responsabil de echilibrare este o entitate afiliată. Dezechilibrele pozitive formate după această dată se contabilizează în Venituri din vânzări și Creanțe curente ale partilor afiliate, iar dezechilibrele negative - în Costul vanzării și Datorii față de partile afiliate curente.

Cantitățile de kWh aferente dezechilibrelor de energie electrică sunt estimate reiesind din notificările zilnice și consumuri reale de energie electrică, iar după obținerea de la OST a volumelor și prețurilor aprobate aferente dezechilibrelor (pozitive și negative) de energie electrică Societatea va emite factura fiscală pentru excedente din dezechilibre și, respectiv, va înregistra venituri din excedente de dezechilibre, sau va primi factura fiscală și va contabiliza cheltuielile aferente deficitelor din dezechilibre de energie electrică. După primirea facturilor sau emiterea acestora, Societatea revizuiră estimările recunoscute anterior și efectuează ajustările necesare.

Conform Dispoziției Comisiei pentru Situații Exceptionale a Republicii Moldova nr.68 din 10 mai 2023 a fost modificată metoda de determinare a prețurilor pentru dezechilibrele atât pozitive, cât și negative cu aplicare retroactivă pentru perioadele iunie-decembrie 2022. Contextul aplicării unei noi metode de determinare a dezechilibrelor a condus la procesul de revizuire a estimărilor înregistrate anterior de Societate, prin recalculă conform noilor reglementări cu impact în rezultatele perioadei încheiate la 31 decembrie 2023. Interventia respectivă cu efect retroactiv în mecanismul de calcul și decontare al dezechilibrelor este un proces aflat în afara controlului Societății.

2.10.4 Imobilizări corporale și necorporale

Recunoașterea inițială

Imobilizările necorporale includ licențe, programe informatice și alte imobilizări necorporale.

Imobilizările corporale includ în principal terenuri, clădiri, construcții speciale, mașini, utilaje și instalații tehnice reprezentând în principal rețele de distribuție de energie electrică, mijloace de transport, mobilier, alte mijloace fixe și imobilizări în curs de execuție. În componenta mijloacelor fixe sunt incluse obiectele cu valoarea de peste 12.000 și cu durata de funcționare utilă de peste un an.

Costul imobilizărilor corporale și necorporale procurate se formează din prețul de cumpărare (după scăderea tuturor reducerilor, rabaturilor și sconturilor comerciale la procurare), taxele vamale, impozitele și taxele nerecuperabile, și orice costuri direct atribuibile activului pentru a-l aduce în locul amplasării și în starea necesară pentru folosire după destinație.

Costul imobilizărilor produse (elaborate, construite) de entitate în regie proprie include: costul proiectului, valoarea materialelor consumate, costurile cu personalul, contribuțiile pentru asigurările sociale, costurile îndatorării, costurile indirecte de producție.



Costul de intrare al imobilizarilor se inregistreaza ca majorare a imobilizarilor in curs de executie concomitent cu majorarea datoriilor curente si/sau diminuarea activelor utilizate pentru pregatirea imobilizarilor pentru exploatare. Transmiterea obiectelor respective in exploatare se inregistreaza ca majorare a imobilizarilor aflate in utilizare si diminuare a imobilizarilor in curs de executie.

Costuri ulterioare pot fi efectuate in procesul de reparatie sau dezvoltare a imobilizarii corporale cu scopul imbunatatirii caracteristicilor initiale ale acesteia si, respectiv, majorarii beneficiilor economice asteptate din utilizarea activului. In particular, majorarea beneficiilor economice poate sa rezulte din:

- prelungirea duratei de utilizare a activului;
- cresterea capacitatii de productie, suprafetei sau altor caracteristici ale activului;
- imbunatatirea substantiala a calitatii productiei fabricate (serviciilor prestate);
- prelungirea intervalului intre inlocuirile partilor componente in limita duratei de utilizare a activului;
- crearea componentelor care nu mai necesita inlocuire in limita duratei de utilizare a activului;
- reducerea semnificativa a costurilor de exploatare prevazute initial etc.

In asemenea situatii, costurile ulterioare se capitalizeaza prin adaugarea acestora la valoarea contabila a activului respectiv.

Costurile indatorarii care sint atribuibile direct achizitiei, constructiei sau productiei unui activ cu ciclu lung de productie se capitalizeaza. Capitalizarea acestor costuri se admite in cazul in care exista certitudinea ca ele vor genera beneficii economice viitoare entitatii, iar marimea lor poate fi evaluata in mod credibil.

Capitalizare a costurilor cu personalul si dobanzilor financiare este utilizata pentru a reflecta corect valoarea activelor materiale si a investitiilor in bilantul Societatii la finele anului de gestiune. Repartizarea acestora pe fiecare obiect al imobilizarilor corporale calificate, rezultat al investitiilor realizate, are loc la finele perioadei de gestiune prin aplicarea unei ponderi corespunzatoare fiecarui obiect al imobilizarilor corporale in volumul total al investitiilor realizate in cursul perioadei de gestiune, astfel se asigura o distributie echitabila a costurilor salariilor si dobanzilor, pe baza contributiei lor la cresterea activului total al companiei. De asemenea, capitalizarea costurilor cu personalul si a dobanzilor financiare este importanta pentru a respecta standardele contabile si pentru a evita erori de evaluare a activelor, care ar putea duce la o subestimare sau supraestimare a valorii acestora. Prin aplicarea acestui proces de capitalizare, se asigura ca investitiile facute de companie sunt reflectate corect in bilantul sau, ceea ce permite managerilor sa ia decizii mai informate si sa evalueze daca resursele companiei sunt utilizate eficient.

Evaluarea ulterioara

Ulterior recunoasterii initiale, imobilizarile corporale si necorporale sunt evaluate la cost, mai putin amortizarea cumulata si pierderile de valoare.

Pana la 31 decembrie 2014 Societatea isi evalua imobilizarile corporale in baza modelului reevaluarii. La 1 ianuarie 2015 a fost schimbata evaluarea ulterioara, de la modelul reevaluarii la cost.

Amortizarea

Imobilizarile necorporale sunt amortizate conform metodei liniare pe perioada duratei de functionare utila estimata dupa cum urmeaza:

Categoria	Durata de functionare utila (ani)
Programe informatice	5 - 10
Alte active nemateriale	2 - 5

Amortizarea mijloacelor fixe este calculata prin metoda liniara imediat din luna urmatoare momentului in care acestea sunt puse in exploatare. Durata de functionare utila a mijloacelor fixe este prezentata mai jos:

Categoria	Durata de functionare utila (ani)
Cladiri	40 - 100 (in medie 68 ani)
Masini, utilaje si instalatii de transmisie	8 - 40 (in medie 38 ani)
Mijloace de transport	6
Alte mijloace fixe	10

Terenurile nu se amortizeaza. Activelor in curs de executie nu sunt amortizate pana la momentul punerii acestora in exploatare.



Derecunoasterea

Mijloacele fixe retrase din utilizare, vândute sau casate sunt excluse din bilanț împreună cu amortizarea acumulată corespunzătoare. Castigurile sau pierderile în urma casării sau cedării unui element al mijloacelor fixe sunt recunoscute în situația de profit și pierdere.

2.10.5 Alte active imobilizate

Alte active imobilizate includ contoare – aparate de măsurare a consumului de energie electrică instalate la consumatorii finali. Contoarele nu îndeplinesc definiția de mijloace fixe conform SNC „Imobilizări necorporale și corporale”, având o durată de funcționare mai mare de 1 an (18 ani) însă, de regulă, o valoare sub 12.000.

De asemenea, alte active imobilizate cuprind și cheltuielile anticipate realizate în anii 2000 – 2003 pentru achiziționarea cunoștințelor de management și operare a activităților de distribuție a energiei electrice. Acestea se amortizează pe o perioadă de 20 ani.

2.10.6 Deprecierea activelor

Valorile contabile ale activelor nefinanciare ale Societății sunt revizuite la fiecare dată de raportare pentru a determina dacă există dovezi cu privire la existența unei deprecieri. Indicii de depreciere ale activelor sunt considerate minimum din:

Surse externe de informații

- diminuarea semnificativă a valorii de piață a activelor;
- modificări negative în mediul tehnologic, economic sau legal care afectează entitatea;
- producerea calamităților și altor evenimente excepționale;
- alte indicii identificate de entitate.

Surse interne de informații

- existența dovezilor referitoare la învechirea sau deteriorarea fizică a unui activ;
- modificări semnificative, cu efect negativ asupra entității, privind durata și modul de utilizare a activului;
- alte indicii care reflectă faptul că beneficiile economice generate de un activ vor fi mai mici decât cele scontate.

Dacă există asemenea indicii, se estimează valoarea justă minus costurile de vânzare. O pierdere din depreciere este recunoscută dacă valoarea contabilă a unui activ (grup de active) depășește valoarea sa justă minus costurile de vânzare.

Pierderile din depreciere sunt recunoscute în profit sau pierdere. O pierdere din depreciere este reversată numai în măsura în care valoarea contabilă a activului nu depășește valoarea contabilă netă de amortizare, care ar fi fost determinată dacă nu ar fi fost recunoscută nici o pierdere din depreciere. Reversarea unei pierderi din depreciere este recunoscută în profit sau pierdere.

2.10.7 Stocuri de materiale

Stocurile constau în principal din materiale consumabile și obiecte de mică valoare și scurtă durată.

Valoarea de intrare a stocurilor achiziționate (costul) cuprinde valoarea de cumpărare și costurile direct atribuibile intrării (de exemplu, costurile de transportare-aprovizionare, asigurare pe durata transportării, încărcare, descărcare, comisioane intermediarilor, impozitele și taxele nerecuperabile, taxele vamale și alte costuri suportate pentru aducerea stocurilor în formă și în locul utilizării). Reducerile comerciale, rabaturile și alte elemente similare sunt deduse la determinarea costului de intrare a stocurilor achiziționate.

Stocurile sunt evaluate la minimumul dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este prețul de vânzare estimat pe parcursul desfășurării normale a activității, minus costurile estimate pentru finalizare și costurile estimate necesare efectuării vânzării. Pentru stocurile învechite sau cu defecte se constituie ajustări de valoare.

Costul stocurilor se determină pe baza metodei costului mediu ponderat.

Stocurile sunt trecute pe cheltuieli când sunt consumate sau sunt capitalizate în valoarea imobilizărilor corporale sau alte imobilizări corporale, după caz.



2.10.8 Creante

Creantele reprezintă drepturi ale entității ce decurg din tranzacții sau evenimente trecute și din stingerea carora se așteaptă intrări (majorări) de resurse care încorporează beneficii economice.

La recunoașterea inițială, creantele se evaluează la valoarea nominală. La data de raportare, creantele se evaluează la valoarea probabilă de încasat prin înregistrarea de corecții aferente creanțelor compromise.

Corecțiile aferente creanțelor compromise sunt recunoscute în situația de profit și pierdere. Creantele compromise se contabilizează ca majorare a valorii „costului vânzărilor”. Restabilirea creanțelor compromise decontate anterior se contabilizează ca majorare a valorii „altor venituri din activitatea operațională”.

Rezervele pentru creanțele dubioase se formează pentru datorii cu termen de scadență expirat mai mult de 360 zile, în baza evaluării posibilității de plată a clienților sau în urma analizei datoriilor clienților. Aceste rezerve sunt formate în cazul când întreprinderea are dubii în privința încasării creanței debitorului, în cazul falimentului clientului, litigiilor judiciare de recuperare a creanțelor. Astfel, mărimea rezervelor este determinată reiesind din posibilitatea stingerii datoriilor, în baza sumelor neachitate de către fiecare client în parte și gradului de solvabilitate al clientului.

2.10.9 Investiții financiare

Investitiile financiare includ acțiuni și cote de participare în alte societăți. Investițiile financiare sunt reflectate în situațiile financiare la cost. Costul acțiunilor și cotelor de participare în alte societăți include prețul de procurare și costurile aferente procurării (de exemplu, comisioanele și onorariile achitate consultantilor, brokerilor și dealerilor, taxele prevăzute de legislația în vigoare, alte costuri tranzacționale). La fiecare dată de raportare entitatea determină dacă există sau nu temei pentru deprecierea investițiilor financiare.

2.10.10 Numerar și documente bănești

Disponibilitățile bănești includ numerarul în casierie și conturile curente la bănci în MDL sau valută străină.

2.10.11 Capital social și prime de capital

Capitalul social este înregistrat la valoarea stabilită pe baza actelor de constituire și se formează din aporturile acționarilor.

Primele de capital reprezintă excedentul dintre valoarea efectivă și valoarea nominală a părților sociale depuse în capitalul social.

2.10.12 Capital de rezerva și Alte rezerve

Capitalul de rezerva al Societății se formează prin varsăminte anuale din profitul net, în proporție de 5%, până la atingerea a 10% din cuantumul capitalului social.

Alte rezerve includ rezultatul din reevaluarea obligatorie a mijloacelor fixe realizată în anul 1997 în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 30/1996 (Monitorul Oficial nr. 19 / 28.03.1996).

2.10.13 Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca o reducere a capitalurilor proprii în perioada în care este aprobată repartizarea lor și sunt recunoscute ca datorie în măsura în care sunt neplătite la data de raportare. Dividendele sunt prezentate în notele la situațiile financiare atunci când repartizarea lor este propusă după data de raportare și înaintea datei de emitere a situațiilor financiare.

2.10.14 Datorii

Datoriile curente și cele pe termen lung sunt reflectate în situațiile financiare la valoarea necesară pentru stingerea acestor datorii. Creditele și împrumuturile includ, de asemenea, dobânda aferentă acestora datorată la sfârșitul perioadei. Creditele și împrumuturile pe termen scurt reprezintă suma creditelor și împrumuturilor primite, inclusiv dobânzile aferente, cu termenul de rambursare nu mai mare de 12 luni din data raportării. De asemenea, creditele și



împrumuturile sunt clasificate pe termen scurt, cu excepția cazului în care Societatea are un drept necondiționat de a amâna decontarea pentru o perioadă de peste 12 luni din data raportării.

Onorariile și comisioanele achitate în vederea obținerii de credite și împrumuturi pe termen lung se recunosc pe seama Cheltuielilor anticipate pe termen lung. Cheltuielile în avans se recunosc în situația de profit și pierdere esalonat, pe perioada de rambursare a creditelor și împrumuturilor respective.

2.10.15 Costurile îndatorării

Costurile îndatorării care sunt atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție se capitalizează. Capitalizarea acestor costuri se admite în cazul în care există certitudinea că ele vor genera beneficii economice viitoare entității, iar mărimea lor poate fi evaluată în mod credibil.

Costurile îndatorării care nu sunt atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție și/sau care nu corespund cerințelor de capitalizare se recunosc drept cheltuieli financiare în perioada în care acestea au fost efectiv suportate.

2.10.16 Leasing operational

Contractele de leasing în care partea preponderantă din riscurile și beneficiile aferente deținerii activului transmis în leasing trece de la locator la locatar sunt contracte de leasing financiar. Orice contract de leasing care nu reprezintă contract de leasing financiar reprezintă leasing operational. Plățile efectuate în cadrul leasingului operational sunt înregistrate în situația de profit și pierdere, folosind metoda liniară pentru perioada de locațiune.

2.10.17 Venituri anticipate pe termen lung

Veniturile anticipate pe termen lung reprezintă active, respectiv mijloace bănești primite de la clienți pentru construcția rețelilor electrice. Societatea amortizează aceste venituri în proporția amortizării mijloacelor fixe intrate pe seama acestora.

2.10.18 Beneficiile angajaților

(i) Beneficii pe termen scurt ale angajaților

Beneficiile pe termen scurt ale angajaților sunt evaluate și sunt recunoscute drept cheltuială pe măsura ce serviciile aferente sunt prestate. Beneficiile salariaților includ salarii lunare, precum și alte beneficii prevăzute de contractul colectiv de muncă, cum ar fi asigurări de sănătate, concedii plătite, plăți pentru ore suplimentare, prime de sărbători, sporuri de vechime sau de muncă în condiții deosebite, precum și alte compensații și avantaje. Toate aceste beneficii contribuie la creșterea nivelului de motivare al salariaților.

(ii) Contribuțiile obligatorii

Contribuțiile obligatorii sunt recunoscute drept cheltuială pe măsura ce serviciile aferente sunt prestate. Contribuțiile plătite în avans sunt recunoscute ca activ în măsura în care este posibilă o rambursare de numerar sau o reducere a plăților viitoare.

2.10.19 Cheltuieli și venituri financiare

Cheltuielile financiare includ cheltuielile cu dobânzile la credite și împrumuturi, diferențe nefavorabile de curs valutar, cheltuieli cu dobânzile aferente datoriilor din devieri tarifare.

Veniturile financiare includ venituri din dobânzi aferente depozitelor bancare și investițiilor financiare, diferențe favorabile de curs valutar, venituri din dobânzile aferente activelor din devieri tarifare.

Cheltuielile și veniturile financiare se recunosc pe baza contabilității de angajamente.



2.10.20 Impozitul pe venit

Cheltuielile cu impozitul pe venit cuprind impozitul curent.

(i) Impozitul curent

Impozitul curent reprezinta impozitul care se asteapta sa fie platit pentru venitul impozabil realizat in anul curent, precum si ajustari privind obligatiile de plata referitoare la impozitul pe venit aferente anilor precedenti. Societatea calculeaza impozitul pe venit in baza profitului impozabil calculat in conformitate cu legislatia fiscala in vigoare in Republica Moldova. Pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024 rata impozitului pe venit a fost stabilita in marime de 12% (2023: 12%).

(ii) Impozitul amanat

In baza modificarilor Standardelor Nationale de Contabilitate, in vigoare incepind cu 01 ianuarie 2020, in exercitiul financiar 2020 a fost inregistrata derecunoasterea activelor privind impozitul pe venit amanat recunoscut la 31 decembrie 2019 in corespondenta cu profitul nerepartizat al anilor precedenti.

(iii) Expuneri fiscale

Pentru determinarea valorii impozitului curent, Societatea ia in considerare impactul pozitiiilor fiscale incerte si posibilitatea aparitiei taxelor si dobanzilor suplimentare. Aceasta evaluare se bazeaza pe estimari si ipoteze si poate implica o serie de rationamente cu privire la evenimentele viitoare. Informatii noi pot deveni disponibile, determinand astfel Societatea sa isi modifice rationamentul in ceea ce priveste acuratetea estimarii obligatiilor fiscale existente; astfel de modificari ale obligatiilor fiscale au efect asupra cheltuielilor cu impozitele in perioada in care se efectueaza o astfel de determinare.

2.10.21 Provizioane

Un provizion este recunoscut daca, in urma unui eveniment anterior, Societatea are o obligatie prezenta, legala sau implicita, care poate fi estimata in mod credibil si este probabil ca o iesire de beneficii economice sa fie necesara pentru a stinge obligatia.

Provizioanele se evalueaza in suma costurilor necesare stingerii obligatiei aferente. Cea mai buna estimare a costurilor necesare stingerii obligatiilor respective este suma pe care o entitate ar plati-o, in mod rational, pentru stingerea datoriei la data raportarii sau pentru transferarea obligatiilor unei terte parti la acel moment.

Provizioanele sunt revizuite la fiecare data de raportare si se ajusteaza pentru a reflecta cea mai buna estimare curenta.

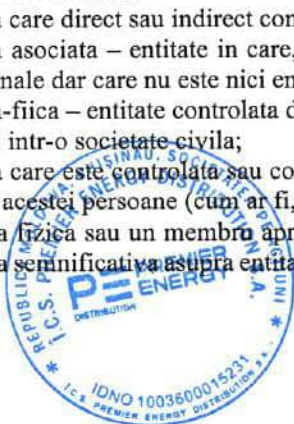
Provizioanele recunoscute se contabilizeaza ca majorare a valorii „altor cheltuieli din activitatea operationala”. In cazul in care pentru stingerea unei obligatii nu mai este probabila o iesire de resurse purtatoare de beneficii economice, provizionul se anuleaza prin decontare la „alte venituri din activitatea operationala”. Provizioanele utilizate pentru decontarea unei obligatii sunt inregistrate prin reducerea cheltuielilor efectuate.

2.10.22 Parti afiliate

Parti afiliate sunt entitati sau persoane fizice care au capacitatea de a controla sau sunt controlate, au influenta semnificativa sau sunt influentate semnificativ de cealalta parte in politicile financiare si operationale.

O parte afiliata se considera:

- 1) entitatea care direct sau indirect controleaza alta entitate;
- 2) entitatea asociata – entitate in care, alta entitate are o influenta semnificativa asupra politicilor financiare si operationale dar care nu este nici entitate-fiica, nici un participant intr-un angajament comun;
- 3) entitatea-fiica – entitate controlata de catre entitatea-mama (principala);
- 4) asociatii intr-o societate civila;
- 5) entitatea care este controlata sau controlata in comun de catre o persoana fizica si/sau un membru apropiat al familiei acesteia persoane (cum ar fi, parintii, sotul/sotia si copii acestora);
- 6) persoana fizica sau un membru apropiat al familiei acesteia (parintii, sotul/sotia si copii acestora) care are o influenta semnificativa asupra entitatii sau face parte din personalul-cheie din conducerea entitatii (de exemplu,



membru al Consiliului entității, organului executiv, comisiei de cenzori sau al altor organe de conducere) și, în așa mod, participa la gestionarea politicilor financiare și operaționale ale entității.

Nu se considera parti afiliate:

- 1) entitățile care au în comun un director sau un alt membru al personalului-cheie din conducere, care nu controlează și nu influențează nici una din parti;
- 2) clienții, furnizorii, francizorii, distribuitorii etc. cu care entitatea efectuează tranzacții economice ordinare, indiferent de volumul acestora;
- 3) alte entități și persoane fizice cum ar fi: finanțatorii, creditorii, organele sindicale, autoritățile publice etc. în cadrul unor relații ordinare.

2.10.23 Corectarea erorilor contabile

Erorile constatate în contabilitate se pot referi fie la perioada de gestiune curentă, fie la perioadele de gestiune precedente; erorile din perioadele anterioare se referă inclusiv la prezentarea eronată a informațiilor în situațiile financiare anuale. Corectarea erorilor se efectuează la data constatării lor. Erorile din perioadele anterioare sunt omisiuni sau prezentări incorecte în situațiile financiare ale entității pentru una sau mai multe perioade anterioare rezultând din greșeala de a utiliza sau de a nu utiliza informații credibile care:

- a) erau disponibile la momentul la care situațiile financiare pentru acele perioade au fost aprobate spre a fi emise;
- b) ar fi putut fi obținute în mod rezonabil și luate în considerare la întocmirea și prezentarea acelor situații financiare anuale.

Corectarea erorilor aferente perioadei de gestiune curente se efectuează pe seama contului de profit și pierdere. Corectarea erorilor semnificative aferente perioadelor de gestiune precedente se efectuează pe seama profitului nerepartizat al anilor precedenți. Erorile nesemnificative aferente perioadelor de gestiune precedente se corectează pe seama contului de profit și pierdere.

Corectarea erorilor comise în perioadele de gestiune precedente nu determină modificarea situațiilor financiare ale anilor precedenți sau a cifrelor comparative prezentate în situațiile financiare curente. În cazul erorilor semnificative, informațiile comparative corectate prin aplicarea retroactivă se prezintă într-o notă explicativă la situațiile financiare curente.



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

3 Imobilizări necorporale

	Sold la 31 decembrie 2022	Intrări	Iesiri	Transferuri	Sold la 31 decembrie 2023
Valoare contabilă					
Imobilizări necorporale în curs executie	-	14.305.921	-	(2.692.604)	11.613.317
Licente	16.534.876	-	-	1.462.390	17.997.266
Programe informatice	72.590.938	-	-	1.230.214	73.821.152
Total imobilizări necorporale – valoare inițială	89.125.814	14.305.921	-	-	103.431.735
Imobilizări necorporale - amortizarea acumulată					
Licente	(13.164.343)	(972.581)	-	-	(14.136.924)
Programe informatice	(37.850.796)	(4.559.358)	-	-	(42.410.154)
Total imobilizări necorporale - amortizare acumulată	(51.015.139)	(5.531.939)	-	-	(56.547.078)
Total Imobilizări necorporale - valoarea contabilă netă	38.110.675	X	-	-	46.884.657

Cheltuielile cu amortizarea imobilizărilor necorporale în suma de 2.197.690 (2022: 2.164.756) au fost prezentate în „costul vânzărilor” (Nota 18) și 3.334.248 (2022: 3.331.926) au fost prezentate în „cheltuieli administrative” (Nota 21).



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situațiile Financiare pentru perioada de gestiune încheiată la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate în MDL, cu excepția cazurilor când este menționat altfel)

3 Imobilizări necorporale (continuare)

	Sold la 31 decembrie 2023	Intrări	Iesiri	Transferuri	Transferuri la alte active imobilizate	Sold la 31 decembrie 2024
Valoare contabilă						
Imobilizări necorporale în curs executie	11.613.317	36.740.242	-	(30.001.344)	-	18.352.215
Licente	17.997.266	-	(4.074.683)	4.197.474	-	18.120.057
Programe informatice	73.821.152	-	-	25.803.870	(561.357)	99.063.665
Total imobilizări necorporale – valoare inițială	103.431.735	36.740.242	(4.074.683)	-	(561.357)	135.535.937
Imobilizări necorporale - amortizarea acumulată						
Licente	(14.136.924)	(2.496.802)	4.074.683	-	-	(12.559.043)
Programe informatice	(42.410.154)	(4.542.796)	0	-	11.696	(46.941.254)
Total imobilizări necorporale - amortizare acumulată	(56.547.078)	(7.039.598)	4.074.683	-	11.696	(59.500.297)
Total Imobilizări necorporale - valoarea contabilă netă	46.884.657	29.700.644	-	-	(549.661)	76.035.640

Cheltuielile cu amortizarea imobilizărilor necorporale în suma de 3.161.805 (2023: 2.197.690) au fost prezentate în „costul vânzărilor” (Nota 18) și 3.877.593 (2023: 3.334.248) au fost prezentate în „cheltuieli administrative” (Nota 21).



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situatiile Financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

4 Imobilizari corporale

	Sold la 31 decembrie 2022	Intrari	iesiri	Transferuri interne	Transferuri la alte active imobilizate (contoare)	Sold la 31 decembrie 2023
Imobilizari corporale in curs de executie – valoare contabila						
Constructii si instalatii tehnice in curs de executie	2.401.136	254.779.515	-	(255.060.694)	-	2.119.957
Utilaj destinat instalarii	101.942	53.649.440	-	(15.634.717)	(38.099.199)	17.466
Total imobilizari corporale in curs de executie – valoare contabila	2.503.078	308.428.955	-	(270.695.411)	(38.099.199)	2.137.423
Imobilizari corporale in exploatare - valoare initiala						
Terenuri	4.265.789	11.467	(1.398)	-	-	4.275.858
Cladiri si constructii speciale	912.204.720	-	-	17.140.109	-	929.344.829
Masini, utilaje si instalatii tehnice	7.248.074.288	31.386.830	(20.306.758)	246.191.042	-	7.505.345.402
Mijloace de transport	64.209.166	-	(3.952.998)	4.668.936	-	64.925.104
Inventar si mobilier	35.071.041	-	(89.443)	801.459	-	35.783.057
Alte mijloace fixe	15.299.210	-	-	1.893.865	-	17.193.075
Total imobilizari corporale in exploatare – valoare initiala	8.279.124.214	31.398.297	(24.350.597)	270.695.411	-	8.556.867.325
Imobilizari corporale in exploatare - amortizarea acumulata						
Cladiri si constructii speciale	(571.994.204)	(12.936.424)	-	-	-	(584.930.628)
Masini, utilaje si instalatii tehnice	(3.868.480.817)	(155.882.157)	19.915.616	-	-	(4.004.447.358)
Mijloace de transport	(39.535.141)	(5.071.760)	3.891.790	-	-	(40.715.111)
Inventar si mobilier	(29.237.919)	(1.560.582)	89.443	-	-	(30.709.058)
Alte mijloace fixe	(11.850.925)	(520.083)	-	-	-	(12.371.008)
Total imobilizari corporale - amortizare acumulata	(4.521.099.006)	(175.971.006)	23.896.849	-	-	(4.673.173.163)
Total Imobilizari corporale - valoarea contabila neta	3.760.528.286	X	(453.748)	-	-	3.885.831.585



I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Note la Situatiile Financiare pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2024

(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

4 Imobilizari corporale (continuare)

	Sold la 31 decembrie 2023	Intrari	Iesiri	Transferuri interne	Transferuri la alte active imobilizate (contoare)	Sold la 31 decembrie 2024
Imobilizari corporale in curs de executie – valoare contabila						
Constructii si instalatii tehnice in curs de executie	2.119.957	284.209.951	-	(248.507.127)	(34.917.054)	2.905.727
Utilaj destinat instalarii	17.466	12.712.552	-	(12.730.018)	-	-
Total imobilizari corporale in curs de executie – valoare contabila	2.137.423	296.922.503	-	(261.237.145)	(34.917.054)	2.905.727
Imobilizari corporale in exploatare - valoare initiala						
Terenuri	4.275.858	-	(9.928)	-	-	4.265.930
Cladiri si constructii speciale	929.344.829	72.876	(2.495.208)	3.915.196	-	930.837.693
Masini, utilaje si instalatii tehnice	7.505.345.402	40.946.343	(18.035.652)	246.500.351	561.357	7.775.317.801
Mijloace de transport	64.925.104	-	(819.672)	7.861.999	-	71.967.431
Inventar si mobilier	35.783.057	-	(133.846)	2.274.757	-	37.923.968
Alte mijloace fixe	17.193.075	-	(170.092)	684.842	-	17.707.825
Total imobilizari corporale in exploatare – valoare initiala	8.556.867.325	41.019.219	(21.664.398)	261.237.145	561.357	8.838.020.648
Imobilizari corporale in exploatare - amortizarea acumulata						
Cladiri si constructii speciale	(584.930.628)	(13.233.227)	1.615.067	-	-	(596.548.788)
Masini, utilaje si instalatii tehnice	(4.004.447.358)	(163.537.972)	17.417.312	-	(11.696)	(4.150.579.714)
Mijloace de transport	(40.715.111)	(5.044.428)	819.672	-	-	(44.939.867)
Inventar si mobilier	(30.709.058)	(1.328.272)	124.692	-	-	(31.912.638)
Alte mijloace fixe	(12.371.008)	(746.370)	170.092	-	-	(12.947.286)
Total imobilizari corporale - amortizare acumulata	(4.673.173.163)	(183.890.269)	20.146.835	-	(11.696)	(4.836.928.293)
Total Imobilizari corporale - valoarea contabila neta	3.885.831.585	-	-	-	-	4.003.998.082



4 Imobilizări corporale (continuare)

De remarcat că Societatea nu a efectuat ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale deținute la finalul perioadelor de gestiune 2024 și 2023, nefiind identificați indicatori de depreciere a acestora.

Este de menționat că Societatea continuă să monitorizeze și să evalueze starea imobilizărilor sale corporale, pentru a se asigura că acestea sunt utilizate eficient și în conformitate cu cerințele legale și tehnice. De asemenea, Societatea este în proces investițional continuu în renovarea infrastructurii sale energetice, pentru a asigura o funcționalitate optimă și pentru a fi pregătită pentru cerințele viitoare ale pieței energetice.

La finele perioadelor de gestiune pentru exercitiile financiare 2024 și 2023, nu au fost efectuate plăți anticipate pentru achiziționarea de active imobilizate corporale.

Valoarea contabilă a activelor în curs de execuție este ajustată cu suma de 1.255.043 (2023: 1.255.043) care reprezintă valoarea unei construcții nefinalizate începută în perioadele precedente dar care nu va fi finalizată într-un viitor previzibil, reiesind din planurile de fezabilitate realizate.

Valoarea activelor corporale în exploatare este ajustată cu suma de 699.625 (2023: 699.625) care reprezintă valoarea unor active social-culturale care nu sunt utilizate în activitatea operațională, și pentru care nu pot fi efectuate proceduri de casare.

Construcțiile includ în principal construcții speciale aferente rețelelor electrice (stații electrice, posturi de transformare etc.).

Mășini, utilaje și instalații de transmisie includ, în principal, linii electrice, echipamente și aparataje pentru stații electrice și posturi de transformare.

La 31 decembrie 2024 costul mijloacelor fixe complet amortizate dar care continuă să fie în uz reprezintă 1.793.365.745 (2023: 1.706.786.056).

Cheltuielile cu amortizarea în suma de 176.447.655 (2023: 169.196.483) au fost prezentate în „costul vânzărilor” (Nota 18) și 7.442.614 (2023: 6.774.523) au fost prezentate în „cheltuieli administrative” (Nota 21).

Cheltuieli privind retribuirea muncii în suma de 62.085.117 (2023: 55.646.060) au fost capitalizate în valoarea mijloacelor fixe (Nota 23).

Cheltuieli aferente dobânzilor pentru credite și împrumuturi în suma de 5.798.210 (2023: 4.595.279) au fost capitalizate în valoarea mijloacelor fixe. Rata de capitalizare a costurilor de îndatorare pentru perioada de gestiune constituie 7,79% (2023: 5,78%) (Nota 24).

Drept garanții pentru împrumuturile primite de la BC Moldova Agroindbank SA Societatea a gajat bunuri și echipamente. La 31 decembrie 2024 valoarea contabilă netă a bunurilor gajate a constituit 75.200.912 (2023: 83.562.981), dintre care clădiri și terenuri 16.818.350 (2023: 25.603.100), echipamente 58.382.561 (2023: 57.959.881). Pentru detalii, consultați Nota 11.

Pentru a garanta împrumuturile investiționale primite de la Banca Europeană pentru Dezvoltare și Reconstrucții și Banca Europeană pentru Investiții Societatea, în baza contractelor de împrumut din martie 2023, a gajat bunuri și echipamente în valoare de 161.082.465, dintre care clădiri și terenuri 124.522.361 (2023: 125.603.430), echipamente 36.560.104 (2023: 36.008.286). Pentru detalii, consultați Nota 11.

5 Investiții financiare

	Sold la 31 decembrie 2023	Intrări	Iesiri	Sold la 31 decembrie 2024
Investiții pe termen lung în parti neafiliate	4.402	-	-	4.402
Ajustări de valoare a investițiilor pe termen lung	-	(4.402)	-	(4.402)
Valoarea netă a investițiilor financiare pe termen lung	4.402	(4.402)	-	-



6

Alte active imobilizate

	Sold la 31 decembrie 2023	Intrari	Amortizari	Sold la 31 decembrie 2024
Alte active imobilizate pe termen lung (Contoare)	155.998.241	34.917.054	(16.495.694)	174.419.601
Alte active imobilizate pe termen lung (contoare smart subventie UNDP)	-	3.404.376	(94.542)	3.309.834
Total alte active imobilizate pe termen lung	155.998.241	38.321.430	(16.590.236)	177.729.435

Contoarele sunt aparate de masura a consumului de energie electrica instalate la consumatorii finali, si nu indeplinesc definitia de mijloace fixe conform SNC „Imobilizari necorporale si corporale”, avand o durata de functionare mai mare de 1 an (18 ani) insa o valoare sub 12.000.

În cadrul realizării Acordului de baza privind asistenta tehnica acordata de Programul Natiunilor Unite pentru Dezvoltare (UNDP) si implementarii proiectului de Facilitare unei tranzitii energetice echitabile in Republica Moldova, Societatea pe parcursul perioadei de gestiune a instalat primul lot de contoare smart in sectorul rezidential, in cantitate de 2,984 unitati in valoare totala de 3.404.376 mdl. Aceste contoare nu indeplinesc definitia de mijloace fixe conform SNC „Imobilizari necorporale si corporale”, avand o durata de functionare mai mare de 1 an, insa o valoare sub 12.000 (mai multe detalii a se vedea in nota 12).

Cheltuielile cu amortizarea altor active imobilizate pe termen lung (contoare) in suma de 16.590.236 (2023: 15.978.142) au fost prezentate in „costul vanzarilor” (Nota 18).

7

Stocuri

	2023	2024
Sold la 1 ianuarie	85.214.941	71.800.685
Intrari	148.020.588	145.239.809
Iesiri/consumuri	(161.646.900)	(149.838.124)
Ajustari nete pentru depreciere	212.056	(117.680)
Sold la 31 decembrie	71.800.685	67.084.690
<i>din care:</i>		
Stocuri - valoarea bruta	72.515.298	67.916.983
Ajustari de valoare	(714.613)	(832.293)
Sold la 31 decembrie	71.800.685	67.084.690

Materialele includ aparate de masura si boxe de protectie in valoare de 5.251.360 (2023: 9.177.170), cabluri in valoare de 52.027.856 (2023: 53.246.451), transformatoare si intrerupatoare in valoare de 9.805.474 (2023: 9.367.465) si alte materiale si obiecte de inventar.

Materialele sunt folosite la constructia si intretinerea instalatiilor electrice. La 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023 nu exista stocuri gajate.

Miscarea in rezerva privind ajustarile de valoare a stocurilor pe parcursul anilor 2024 si 2023 este prezentata mai jos:

	2023	2024
La 1 ianuarie	926.669	714.613
Ajustari de valoare utilizate - stocuri casate	(202.903)	-
Miscarea neta in rezerva	(9.153)	117.680
La 31 decembrie	714.613	832.293



8

Creante comerciale și alte creante

	Sold la 31 decembrie 2024	Din care:				Sold la 31 decembrie 2023
		neajunse la scadenta	cu termenul expirat			
			pana la 3 luni	3 luni - 1 an	mai mult de 1 an	
Creante ale partilor afiliate* (Nota 26)	142.020.415	142.020.415				107.308.205
din care excedente din dezechilibre de energie electrica	1.130.704	1.130.704				22.518.582
Creante comerciale terti	1.070.377	146.281	40.899	8.327	874.870	1.448.056
Creante aferente decontarilor cu bugetul	1.856.693	1.856.693				808.292
Alte creante curente	1.265.091	734.506	194.796	5.570	330.219	1.214.133
Avansuri acordate curente	23.716.906	23.716.906				-
Total creante comerciale si creante cu bugetul, net	169.929.482	168.474.801	235.695	13.897	1.205.089	110.778.687

*Creante ale partilor afiliate se refera la serviciile de distributie a energiei electrice catre I.C.S. Premier Energy S.R.L. (societate care furnizeaza energia electrica consumatorilor finali) in valoare de 140.401.491 (2023: 84.546.119), catre Navitas Energy SRL pentru serviciile de distributie a energiei electrice in valoare de 488.220 (2023: 243.504). Totodata, creantele ale partilor afiliate includ si dezechilibrele pozitive estimate in suma de 1.130.704 (2023: 22.518.582), in raport cu grupul de echilibrare din care Societatea face parte incepind cu 07 iulie 2022, a carui responsabil de echilibrare este entitate afiliata, aferente perioadei august - decembrie pentru care nu erau facturi emise la situatia din 31 decembrie 2024. Facturarea dezechilibrelor aferente perioadei august - decembrie 2024 a fost efectuata pe parcursul anului 2025 (a se vedea mai multe detalii la Nota 2.10.3 si Nota 26).

Creante aferente decontarilor cu bugetul reprezinta creante privind TVA calculat la import de servicii si avansuri primite (2023: creante privind TVA calculat la import de servicii, avansuri primite).

Alte create curente reprezinta creantele Societatii altele decat cele legate de activitatea de baza, acestea fiind servicii de utilizare non-exclusiva a infrastructurii Societatii, servicii de locatiune operationala prestate catre antreprenori in cadrul contractelor de lucrari si activitati operationale integrate in instalatiile electrice de joasa si medie tensiune al Societatii. Societatea analizeaza recuperabilitatea creantelor la finalul perioadei de gestiune. Nu exista provizioane inregistrate in legatura cu deprecierea acestora.

Avansuri acordate in valoare de 23.716.906 (2023: 0) reprezinta valoarea supraplatii inregistrate la finele perioadei de gestiune catre Energocom S.A. pentru energie electrica destinata acoperirii pierderilor tehnologice de energie electrica pentru luna decembrie 2024. Avansul in intregime a fost restituit Societatii pe parcursul lunii imediat urmatoare datei 31.12.2024.

9

Capital social și prime de capital

	Numarul de actiuni	Capital social	Prime de capital	Capital social si prime de capital
Sold la 31 decembrie 2022 si 2023	8.730.597	305.570.895	163.930.130	469.501.025

Numarul total de actiuni simple nominative autorizate spre plasare si plasate este de 8.730.597 actiuni (2022: 8.730.597 actiuni) cu o valoare nominala de 35 MDL per actiune (2023: 35 MDL per actiune). JOSECO HOLDINGS CO LIMITED (actionar unic al Societatii incepand cu 01.08.2019) detine 100% in capitalul social al Societatii. Primele de capital reprezinta prima de emisiune a actiunilor cu o valoare de 163.930.130 (2023: 163.930.130).



10

Credite bancare

	Creditor	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
Linie de credit EBRD&EIB pe termen lung	EBRD	98.054.927	211.497.700
Linie de credit EBRD&EIB pe termen lung	EIB	105.058.850	229.008.846
Linie de credit de tip revolving pe termen lung	MAIB	-	48.000.001
Total credite bancare pe termen lung		203.113.777	488.506.547
Linie de credit EBRD&EIB pe termen scurt	EBRD	15.085.373	38.454.127
Linie de credit EBRD&EIB pe termen scurt	EIB	8.081.449	39.598.072
Linie de credit de tip revolving pe termen scurt	MAIB	31.300.001	-
Dobanzi aferente creditelor bancare		7.405.212	15.326.270
Total credite bancare pe termen scurt		61.872.035	93.378.469
Total credite bancare		264.985.812	581.885.016

La 02 și respectiv 03 martie 2023, Societatea a semnat două contracte de împrumut cu BERD și BEI în valoare de până la 60 milioane USD (30 milioane USD de la fiecare Creditor) pentru o perioadă de 8 ani cu o perioadă de grație pentru rambursarea principalului de un an. Împrumutul a fost contractat în scopul implementării programului de investiții care acopera perioada 2022-2025 pentru modernizarea rețelelor de distribuție a energiei electrice. În iulie 2023 a fost debursată prima tranșă din împrumuturi în valoare de 238.964.700 lei (13 milioane USD în total, cite 6,5 milioane USD de la fiecare Creditor), iar Societății i-au fost refinanțate resursele financiare utilizate pentru finanțarea investițiilor pentru anul 2022. În februarie 2024 a fost debursată a doua tranșă din împrumuturi în valoare de 304.191.200 lei (17 milioane USD în total, cite 8,5 milioane USD de la fiecare Creditor), iar Societății i-au fost refinanțate resursele financiare utilizate pentru finanțarea investițiilor pentru anul 2023.

Acordurile de împrumut semnate între Societate și BERD și BEI impun Societății să respecte anumiți indicatori financiari:

- îndatorarea financiară la EBITDA ajustată nu trebuie să fie mai mare de 4,00;
- EBITDA ajustat la cheltuielile financiare nu trebuie să fie mai mic de 5,00;
- Rata de colectare a numerarului nu trebuie să fie mai mică de 95%;
- Nu mai puțin de 75% din cifra de afaceri trebuie să fie creditată în conturile gajate;

Societatea respectă toate obligațiile menționate conform situației la 31 decembrie 2024, precum și la situația din 31 decembrie 2023.

Rata dobânzii pentru împrumutul contractat de la BERD este SOFR Index Rate + marja bancii, iar pentru împrumutul contractat de la BEI este 6M CME SOFR Term + marja bancii.

Pe parcursul anului 2024, pentru împrumutul contractat de la BERD și BEI s-au calculat dobânzi în valoare de 43.222.801 lei (2023: 10.711.956) și s-au plătit dobânzi în valoare de 35.386.768 lei (2023: 3.574.569).

Pentru garantarea împrumutului contractat de la BERD și BEI au fost gajate către Creditorii instituționali ipoteci asupra bunurilor imobile și constituit gajul asupra unor bunuri mobile, precum și creanțe comerciale și mijloace bănești în conturile bancare la BC Eximbank SA (75% din încasarile prin contruiile gajate) fără careva restricții în utilizarea disponibilităților bănești respective.

Pentru finanțarea necesităților sale în mijloace circulante, la 19 mai 2022 Societatea a contractat o linie de credit de tip „Revolving” de la BC Moldova Agroindbank SA în valoare maximă de până la 120 milioane MDL sau echivalentul acestei sume în totalitate sau parțial în EUR, cu scadența la 17 mai 2024. Creditul a fost rambursat integral în ianuarie 2024. La 17 mai 2024 a fost renegociată linia de credit de la BC Moldova Agroindbank SA în suma maximă de până la 120 milioane MDL sau echivalentul acestei sume în întregime sau parțial în EUR, cu scadența la 15 mai 2026. Rata dobânzii: pentru împrumutul în EUR este stabilită la EURIBOR 3M + marja, iar pentru împrumutul în MDL ratele medii ponderate ale dobânzilor la depozitele noi atrase integral pe sistemul bancar în moneda națională, pentru o perioadă de la 6 la 12 luni, calculate conform Metodologiei BNM, publicate pe site-ul www.bnm.md + marja. Pe parcursul anului 2024, în cadrul limitei de 120 milioane MDL a fost trasă suma de 195.200.000 (2023: 326.418.500) și rambursată suma de 178.500.000 (2023: 415.078.696). Dobânzile calculate pe parcursul anului 2024 au fost în valoare de 433.743 (2023: 3.228.511) și plătite în valoare de 447.136 (2023: 3.314.341). Conform prevederilor

contractuale, Societatea poate dispune si rambursa transe in limitele stabilite in Contract potrivit necesitatilor operationale.

Pentru a garanta obligatiile sale de credit de tip "Revolving" Societatea a gajat in favoarea creditorului bunuri imobile si mobile aferente statiilor electrice de transformare.

Contractele de împrumut semnate între Societate si BC Moldova Agroindbank SA impun Societatii sa respecte anumiti indicatori financiari:

- Nu mai puțin de 14 mil. lei sa fie creditate lunar in conturile curente deschise la Finantator;

Societatea respecta toate obligatiile conform situatiei la 31 decembrie 2024, precum si la situatia din 31 decembrie 2023.

11 Venituri anticipate pe termen lung

	Sold la 31 decembrie 2023	Majorari	Diminuari	Sold la 31 decembrie 2024
Venituri anticipate pe termen lung	296.667.551	40.968.767	10.908.328	326.727.990
Finantari si incasari cu destinatie speciala	6.958.456	-	577.472	6.380.984
Subventii primite pentru schimbarea contoarelor inteligente	-	3.455.720	94.541	3.361.179
Total	303.626.007	44.424.487	11.580.341	336.470.153

Venituri anticipate pe termen lung si finantarile cu destinatie speciala reprezinta active electrice primite cu titlu gratuit in proprietatea operatorului sistemului de distributie, respectiv mijloace banesti primite de la consumatorii de energie electrica pentru constructia retelelor electrice. Societatea amortizeaza aceste sume proportional cu amortizarea mijloacelor fixe respective.

In cadrul realizarii Acordului de baza privind asistenta tehnica acordata de Programul Natiunilor Unite pentru Dezvoltare (UNDP) si implementarii proiectului de Facilitare unei tranzitii energetice echitabile in Republica Moldova, Societatea in februarie 2024 a receptionat primul lot de contoare smart pentru a fi instalate in sectorul rezidential, ca parte a portofoliului Green Innovation and Technology Sandbox dezvoltat impreuna cu Ministerul Energiei, in cantitate de 3,012 unitati in valoare de 2.880.070 mdl si mijloace banesti in valoare de 575.651 mdl pentru acoperirea costurilor de instalarea acestora. Veniturile obtinute din aceasta tranzactie se vor periodifica la venituri curente lunar concomitent pe perioada amortizarii contoarelor in exploatare (ma multe detalii a se vedea in nota 6).

12 Datorii comerciale

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
Datorii privind facturile comerciale		
- in tara	152.070.198	120.418.022
- in strainatate	3.044.469	7.232.706
Datorii fata de partile afiliate (Nota 26)	1.373.269	19.988.078
<i>inclusiv</i> , datoriile estimate din dezechilibre de energie electrica	1.251.598	19.958.821
Avansuri primite curente	1.569.470	3.838.318
Total datorii comerciale	158.057.406	151.477.124

Datoriile comerciale au in general un termen de plata de 30-45 zile.



Datoriile față de părțile afiliate includ dezechilibrele provizionate în raport cu grupul de echilibrare din care Societatea face parte începând cu 07 iulie 2022, a cărui responsabil de echilibrare este entitate afiliată, în suma de 19.958.821 lei (2023: 1.251.598). Facturarea dezechilibrelor aferente perioadei august - decembrie 2024 urmează a fi efectuată pe parcursul anului 2025 (a se vedea mai multe detalii la Nota 2.10.3 și Nota 26).

13 Datorii față de buget

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
Datorii privind decontările cu bugetul		
- impozit pe venit	7.047.417	12.271.907
- impozit pe venit reținut la sursa de plată	12.467	12.388
- taxa pe valoare adăugată	5.350.824	11.832.440
- impozite și taxe locale	30.440	32.223
Total datorii față de buget	12.441.148	24.148.958

14 Alte datorii curente

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
Devieri tarifare	95.268.466	72.006.146
Alte datorii curente	117.716	29.784
Total alte datorii curente	95.386.182	72.035.930

Devierile tarifare pentru un an sunt generate de diferența între veniturile din servicii de distribuție a energiei electrice distribuite pe baza tarifelor reglementate aprobate de ANRE și costurile totale și rentabilitatea capitalului din acel an calculată conform Metodologiei.

15 Alte provizioane

Alte provizioane se referă la acțiunile judiciare de despăgubire înaintate Societății de către terți, în special de către consumatorii de energie electrică. În opinia conducerii și a specialiștilor Societății în probleme juridice, rezultatul acestor acțiuni judiciare nu va avea un impact semnificativ diferit asupra Societății comparativ cu provizioanele înregistrate la 31 decembrie 2024.

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
Sold la 1 ianuarie	15.666.537	16.007.949
Provizioane utilizate parcursul perioadei de gestiune	-	-
Provizioane create pe parcursul perioadei de gestiune	341.412	650.000
Provizioane reversate pe parcursul perioadei de gestiune	-	-
Sold la 31 decembrie	16.007.949	16.657.949



16 Venituri din vanzari

	2023	2024
Distributia energiei electrice	1.522.242.335	1.629.370.774
Excese din dezechilibre de energie electrica	-17.598.892	42.505.123
Devieri tarifare calculate	-79.621.343	25.998.702
Servicii de conectare si reconectare	9.603.587	12.371.999
Alte servicii	4.726.904	5.995.919
Total venituri din vanzari	1.439.352.591	1.716.242.517

Societatea își desfășoară activitatea sa în centrul și sudul țării, prestează servicii pe o arie de 70% din teritoriul țării, în 21 de raioane (din cele 37) și municipiul Chișinău. Întreg venitul din vânzări al societății este realizat pe teritoriul Republicii Moldova și este exprimat în MDL.

*Pentru mai multe detalii aferente veniturilor nefacturate din devieri tarifare - de consultat Nota 2.10.2 și Nota 15.

**Pentru mai multe detalii aferente exceselor din dezechilibre de energie electrică - de consultat Nota 2.10.3 și nota 26. Conform Dispoziției Comisiei pentru Situații Exceptionale a Republicii Moldova nr. 68 din 10 mai 2023 a fost modificată metoda de determinare a preturilor pentru dezechilibrele atât pozitive, cât și negative cu aplicare retroactiv pentru perioadele iunie-decembrie 2022. Contextul aplicării unei noi metode de determinare a dezechilibrelor a condus la procesul de revizuire a estimărilor înregistrate anterior de Societate, prin recalculare conform noilor reglementări, cu impact în rezultatele perioadei încheiate la 31 decembrie 2023. Intervenția respectivă cu efect retroactiv în mecanismul de calcul și decontare al dezechilibrelor este un proces aflat în afara controlului Societății.

17 Costul vanzarilor

	2023	2024
Procurarea energiei electrice	301.942.529	359.131.066
Deficite din dezechilibre de energie electrica	27.610.671	71.609.116
Transportul energiei electrice	45.010.636	45.300.838
Amortizarea imobilizărilor corporale	169.196.483	176.447.655
Amortizarea imobilizărilor necorporale	2.197.690	3.161.805
Amortizarea contoarelor instalate la consumatori	15.978.142	16.590.236
Cheltuieli privind retribuirea muncii	148.955.459	160.898.614
Lucrări și materiale pentru reparație și întreținere a instalațiilor	181.386.250	186.137.699
Servicii de citire a contoarelor consumatorilor finali	55.568.529	52.098.897
Servicii de rezolvare a ordinelor de lucru privind conectarea și reconectarea consumatorilor	17.073.457	17.636.322
Servicii de rezolvare a ordinelor de lucru privind conectarea și reconectarea la solicitarea consumatorilor	6.746.420	7.135.006
Cheltuieli pentru combustibil	9.348.685	9.015.481
Servicii de locațiune aferente activității de distribuție	1.999.103	2.008.254
Alte cheltuieli operative*	14.837.369	15.636.258
Total costul vanzarilor	997.851.423	1.122.807.247

*Alte cheltuieli operative includ: cheltuieli pentru serviciu telefonic OT24H 2.543.552 (2023: 2.548.855), servicii și materiale pentru reparație și întreținerea mijloacelor de transport cu destinație operativă 6.951.784 (2023: 6.913.550), cheltuieli pentru expertiză și etalonarea contoarelor 1.268.304 (2023: 848.278), cheltuieli pentru protecția muncii, tehnica securității și manevrare specială 2.244.939 (2023: 3.247.008), servicii pentru monitorizare și pază IE 328.903 (2023: 329.986), servicii de echilibrare a rețelei energiei electrice 1.174.524 (2023: 676.882), cheltuieli pentru

17 Costul vanzarilor (continuare)

delegarea personalului operativ 463.368 (2023: 395.087), cheltuieli pentru inventar și întreținerea utilajelor 399.537 (2023: 510.947), alte cheltuieli 261.347 (2023: 215.054).

Divizarea costurilor de personal și materiale în operative și administrative se face în baza naturii operațiunilor economice desfășurate de Societate. În cadrul costului serviciilor de distribuție prestate terților se includ costurile materiale și de personal, nemijlocit antrenate în cadrul activității operaționale. În cheltuielile administrative sunt incluse costurile materiale și de personal cele aferente organizării și gestionării entității în ansamblu. Aceasta divizare a costurilor este esențială pentru o mai bună controlare a cheltuielilor și pentru a identifica eventualele probleme sau oportunități de optimizare a costurilor. Prin analizarea și monitorizarea separată a costurilor operaționale și administrative, managementul poate lua decizii mai bune pentru îmbunătățirea eficienței și profitabilității Societății.

18 Alte venituri din activitatea operațională

	2023	2024
Venituri sub formă de amenzi, penalități și despăgubiri	4.002.807	3.612.777
Venituri din vânzarea materialelor	1.452.950	2.994.072
Venituri din chirii*	17.620.793	22.058.503
Alte venituri operaționale**	4.987.277	8.658.597
Total alte venituri operaționale	28.063.827	37.323.949

*Venituri din chirii includ facturarea:

- servicii de locațiune a spațiilor 3.939.382 (2023: 3.599.195);
- servicii de utilizare non-exclusivă a infrastructurii OSD 17.868.201 (2023: 13.770.678);
- servicii de transmitere în folosință a dispozitivelor de citire a datelor echipamentelor de măsurare a energiei electrice 250.920 (2023: 250.920);

** Alte venituri operaționale includ:

- venituri din executarea la solicitarea persoanelor terțe lucrărilor de racordare, reamplasare a IE 6.587.661 (2023: 2.637.251);

19 Cheltuieli de distribuție

	2023	2024
Cheltuieli de reclama, servicii informaționale, marketing	359.174	458.231

20 Cheltuieli administrative

	2023	2024
Cheltuieli privind personalul administrativ și de conducere	70.609.678	81.089.030
Cheltuieli privind întreținerea și repararea mijloacelor fixe	4.788.038	5.670.534
Cheltuieli privind întreținerea sistemelor informatice	19.448.167	20.350.268
Cheltuieli pentru utilități	6.873.175	5.983.364
Cheltuieli privind amortizarea imobilizărilor corporale	6.774.523	7.442.614
Cheltuieli privind amortizarea imobilizărilor necorporale	3.334.248	3.877.792
Impozite, taxe și plăți cu excepția impozitului pe venit**	3.466.818	35.325.130
Cheltuieli pentru donații în scopuri de binefacere și sponsorizare	16.530.796	16.712.168
Cheltuieli de asigurare	3.103.765	2.529.969
Cheltuieli pentru securitate și vigilență	1.750.330	1.764.286
Alte cheltuieli generale și administrative*	14.759.185	17.133.139
Total cheltuieli administrative	151.438.723	197.878.294



20 Cheltuieli administrative (continuare)

* Alte cheltuieli generale și administrative includ cheltuieli pentru combustibil în suma de 220.780 (2023: 213.679), cheltuieli pentru onorarii profesionale și alte servicii în suma de 4.983.707 (2023: 4.349.668), inclusiv servicii de audit financiar în suma de 1.912.005 (2023: 1.745.634), cheltuieli privind sindicatele și alte cheltuieli sociale în suma de 1.579.776 (2023: 1.465.335), cheltuieli pentru perfecționarea cadrelor în suma de 823.174 (2023: 792.740), cheltuieli de telecomunicații, internet și postale 1.209.455 (2023: 1.221.125), cheltuieli privind delegarea personalului administrativ 773.782 (2023: 703.832), comisioane bancare 2.270.180 (2023: 1.670.899) și alte cheltuieli.

** Creșterea semnificativă a cheltuielilor pentru impozite, taxe și plăți, cu excepția impozitului pe venit, se datorează implementării, începând cu anul 2024, a prevederilor din Legea nr. 139/2018 privind eficiența energetică. Conform acestor prevederi, operatorii sistemelor de distribuție sunt obligați să contribuie la implementarea Programului de eficiență energetică prin stabilirea unei plăți fixe, raportate la volumul de energie electrică distribuită.

Pentru anul 2024, plata fixă a fost stabilită la 0,010 lei/kWh de energie electrică distribuită. Astfel, având în vedere un volum de 3.122.021.495 kWh distribuit, suma totală contribuită a fost de 31.220.215 lei.

Această contribuție financiară este destinată sustinerii programelor de eficiență energetică, având ca scop reducerea consumului de energie și promovarea utilizării eficiente a resurselor energetice.

21 Alte cheltuieli din activitatea operațională

	2023	2024
Amenzi, penalități, despăgubiri și alte feluri de sancțiuni	919.231	792.189
Cheltuieli din vânzarea materialelor	858.948	476.350
Cheltuieli privind locațiune curentă	67.148	13.152
Alte cheltuieli operaționale*	3.777.685	10.316.085
Total alte cheltuieli din activitatea operațională	5.623.012	11.597.776

* Alte cheltuieli operaționale includ:

- costuri executări lucrărilor de racordare, reamplasare a IE 5.998.463 (2023: 804.235);
- costuri restabilirii prejudiciilor materiale suportate 2.370.893 (2023: 1.997.994);

22 Retribuirea personalului

	2023	2024
Cheltuieli cu personalul privind retribuirea muncii	223.753.027	247.031.252
Contribuții de asigurări sociale de stat obligatorii și prime de asigurare obligatorie de asistență medicală	51.458.169	57.094.132
Total	275.211.196	304.125.384

Cheltuieli cu retribuirea personalului în suma de 62.085.117 (2023: 55.646.060) au fost capitalizate în valoarea imobilizărilor corporale (Nota 4). Numărul mediu al angajaților în perioada de raportare 2024 a constituit 650 de angajați (2023: 652).

Provizioane pentru beneficiile angajaților

Provizioanele în valoare de 17.829.917 sunt constituite în totalitate pentru beneficiile angajaților: concedii neutilizate și bonusuri (31 decembrie 2023: 14.660.378).

În cheltuielile cu retribuirea personalului sunt incluse miscarile (dotările/aplicările) în rezerve pentru concedii și alte beneficii ale angajaților, în anul 2024 dotări/aplicări în valoare netă de dotare 3.169.539 (2023: aplicări 5.824.477). Miscarea în rezervă pentru concedii nefolosite și alte beneficii ale angajaților pe parcursul anilor 2024 și 2023 este prezentată mai jos:

	2023	2024
La 1 ianuarie	20.484.855	14.660.378
Dotarea provizioanelor	22.465.691	20.958.700
Provizioane utilizate	(28.290.168)	(17.789.163)
La 31 decembrie	14.660.378	17.829.915



23

Rezultatul din alte activități

	2023	2024
Venituri din ieșirea imobilizărilor corporale	577.600	1.107.582
Amortizarea veniturilor anticipate pe termen lung	10.618.861	11.580.341
Alte venituri de imobilizări corporale		
Total venituri cu active imobilizate și excepționale	11.196.461	12.687.923
Cheltuieli din ieșirea imobilizărilor corporale	(453.748)	(1.517.564)
Total cheltuieli cu active imobilizate și excepționale	(453.748)	(1.517.564)
Profit (pierdere) din operațiuni cu active imobilizate și excepționale	10.742.713	11.170.359
	2023	2024
Venituri din diferențe de curs valutar	34.889.366	25.933.663
Venituri din dobânzi	849.696	463.947
Venituri din dobânzi aferente devierilor tarifare	-	-
Alte venituri	-	-
Total venituri financiare	35.739.062	26.397.610
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(13.585.140)	(53.663.570)
Cheltuieli din diferențe de sumă	(297)	(7.748)
Cheltuieli din dobânzi aferente creditelor și împrumuturilor	(22.342.527)	(39.437.029)
Cheltuieli din dobânzi aferente devierilor tarifare	(9.633.176)	(2.736.382)
Alte cheltuieli	-	(4.402)
Total cheltuieli financiare	(45.561.140)	(95.849.131)
Profit (pierdere) financiar(a)	(9.822.078)	(69.451.521)
Rezultatul din alte activități	920.635	(58.281.162)

În anul 2024 cheltuieli aferente dobânzilor pentru credite și împrumuturi în suma de 5.798.210 (2023: 4.595.279) au fost capitalizate în valoarea mijloacelor fixe. Rata de capitalizare a costurilor de îndatorare pentru perioada de gestiune constituie 7,79% (2023: 5,78%) (Nota 4).

Venituri/cheltuieli din dobânzi aferente devierilor tarifare reprezintă dobânda aplicată lunar la soldul acumulat al devierilor tarifare și capitalizată la sfârșitul anului la soldul acumulat al creanțelor/datoriilor din devieri tarifare, calculată în conformitate cu Metodologia ANRE (a se vedea Nota 2.10.2).

24

Impozitul pe venit

	2023	2024
Impozitul pe venit curent	60.245.156	50.741.734
Total cheltuieli privind impozitul pe venit	60.245.156	50.741.734



24 Impozitul pe venit (continuare)

Reconcilierea ratei de impozitare efective

	2023		2024	
Profitul pana la impozitare		313.064.721		362.543.756
Impozit calculat prin aplicarea ratei de impozitare	12,00%	37.567.767	12,00%	43.505.251
Efectul ajustarii cheltuielilor/veniturilor in scopuri fiscale	4,90%	15.325.946	3,29%	11.932.865
Efectul veniturilor neimpozabile	(0,38%)	(1.204.876)	(0,36%)	(1.308.999)
Efectul devierilor tarifar	2,68%	8.398.580	(0,95%)	(3.448.210)
Ajustarea impozitului pe venit pentru anul precedent	0,05%	157.739	0,016%	60.827
Cheltuieli privind impozitul pe venit	19,25%	60.245.156	13,996%	50.741.734

25 Tranzactii cu partile afiliate

Natura relatiilor cu partile afiliate cu care Societatea a efectuat tranzactii in 2024 si 2023 sau cu care a avut solduri la 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023 este prezentata mai jos:

Parte afiliata	Relatia/ Natura tranzactiilor
Joseco Holdings Co. Limited (Cipru)	Actionar al Societatii care detine 100% (incepind cu 01.08.2019)/ Plati de dividende
ICS Premier Energy SRL (Moldova)	Societate din Grup, Furnizor de energie electrica la tarife reglementate/ Vanzarea serviciului de distributie a energiei/ Facturarea serviciilor de locatiune a spatiilor/
Navitas Energy SRL (Moldova)	Societate din Grup, furnizor al energiei electrice la tarife nereglementate/ Facturarea serviciilor de locatiune a spatiilor/ Servicii de echilibrare in cadrul Grupul de echilibrare
EMERGING MARKETS CAPITAL a.s. (Cehia)	Societate din Grup, compania operează în sectorul Servicii de consultanță în management administrativ și general / Cheltuieli refacturate
EMMA CAPITAL LIMITED (Cipru)	Societate din Grup, companie de administrare a investitiilor / Cheltuieli refacturate
Fundatia Premier Energy (Moldova)	Societate din Grup, Organizatie de binefacere

Pe parcursul anului au fost înregistrate următoarele tranzacții cu partile afiliate:

(i) Vanzari

	2023	2024
Premier Energy SRL (Moldova)	1.537.658.083	1.646.794.693
Navitas Energy SRL (Moldova)	78.160.802	46.676.793
Fundatia Premier Energy (Moldova)	26.764	36.599
Total	1.615.845.649	1.693.508.085

Vanzarile catre ICS Premier Energy SRL reprezinta:

- servicii de distributie a energiei electrice in suma de 1.625.383.717 (2023: 1.519.751.998);
- alte servicii in suma de 21.410.976 (2023: 17.906.085), si anume:
 - servicii auxiliare activitatii de distributie a energiei electrice 18.031.605 (2023: 14.329.727)
 - servicii de locatiune 2.559.919 (2023: 2.438.019)



25 Tranzacții cu partile afiliate (continuare)

- servicii comunale 819.452 (2023: 1.138.339)

Vanzările către Navitas Energy SRL reprezintă:

- servicii de distribuție a energiei electrice în suma de 3.862.187 (2023: 2.490.337)
- energie electrică datorată dezechilibrului pozitiv în suma de 42.505.123 (2023: 75.447.149)
- alte servicii în suma de 309.483 (2023: 223.316), și anume
 - servicii auxiliare activității de distribuție a energiei electrice 0 (2023: 764)
 - servicii de locațiune 248.825 (2023: 154.511)
 - servicii comunale 60.658 (2023: 68.041)

Vanzările către Fundația Premier Energy reprezintă:

- alte servicii în suma de 36.599 (2023: 26.764), și anume
 - servicii de locațiune 8.388 (2023: 6.292)
 - servicii comunale 28.211 (2023: 20.472)

(ii) Procurări

	2023	2024
Premier Energy SRL (Moldova)	3.328.194	3.091.532
Navitas Energy SRL	32.371.059	72.783.639
Total	35.699.253	75.875.171

Procurări de la Premier Energy SRL (Moldova) reprezintă consumul de energie electrică pentru necesitățile operative și administrative în cursul perioadei de gestiune.

Procurările de la Navitas Energy SRL reprezintă:

- dezechilibre negative de energie electrică în suma de 71.609.116 (2023: 31.694.177);
- taxa fixă/variabilă de echilibrare în suma de 1.174.523 (2023: 676.882)

(iii) Remuneratia personalului cheie de conducere

Persoanele din conducere reprezintă directorii (executivi și ne-executivi) și managerii Societății, în total 11 persoane (2023: 11 persoane). Pe parcursul anului încheiat pe 31 decembrie 2024, personalul de conducere a primit salarii în suma de 31.104.001 (2023: 28.220.648). Aceasta sumă include contribuțiile de asigurare socială de stat obligatorii și primele de asigurare obligatorie de asistență medicală și alte drepturi în baza contractelor individuale de muncă. Personalul de conducere nu a primit alte beneficii, cu excepția asigurărilor medicale și împrumuturilor acordate fără dobândă care se oferă tuturor angajaților Societății. Soldul creditelor acordate personalului din conducerea Societății la 31 decembrie 2024 este în suma de 474.592 (31 decembrie 2023: 563.926).

(iv) Creante comerciale și alte active pe termen scurt

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
Premier Energy SRL (Moldova)	84.546.119	140.401.491
Navitas Energy SRL (Moldova) (alte creante)	243.504	488.220
Navitas Energy SRL (Moldova) (creante estimate din dezechilibre de energie electrică)	22.518.582	1.130.704
Sume acordate Navitas Energy SRL (Moldova) pentru constituirea garanțiilor pe piața de echilibrare	261.102	1.911.366
Total	107.569.307	143.931.781

Creantele comerciale reprezintă în principal creante din serviciul de distribuție energie electrică.



25 Tranzacții cu partile afiliate (continuare)

(v) Datorii comerciale

	Sold la 31 decembrie 2023	Sold la 31 decembrie 2024
Premier Energy SRL (Moldova)	153	184
Navitas Energy SRL (Moldova) (servicii de echilibrare)	121.518	29.073
Navitas Energy SRL (Moldova) (datorii estimate din dezechilibre de energie electrică)	1.251.598	19.958.821
Total	1.373.269	19.988.078

(vi) Estimări aferente dezechilibrelor de energie electrică

Începând cu data de 07 iulie 2022 Societatea face parte din grupul de echilibrare a cărui responsabil este Navitas Energy SRL, întreprindere afiliată. Societatea a dotat provizioane pentru perioada august-decembrie aferente atât dezechilibrelor pozitive formate în cadrul grupului de echilibrare din care face parte, contabilizate în Venituri din vânzări și Creanțe curente ale partilor afiliate în suma de 1.130.704 (2023: 22.518.582), cât și dezechilibrelor negative formate în cadrul grupului de echilibrare din care face parte, contabilizate în Costul vânzării și Datorii față de partile afiliate curente în suma de 19.958.821 (2023: 1.251.598). Facturarea acestora a fost efectuată pe parcursul lunilor ianuarie - februarie 2025, iar estimările recunoscute anterior au fost aplicate (a se vedea mai multe detalii la Nota 2.10.3, Nota 9 și Nota 13).

(vii) Sponsorizări

Pe parcursul anului 2024 Societatea a efectuat transferuri de mijloace bănești către Fundația Premier Energy cu titlu de sponsorizare în valoare de 15.253.313 (2023: 15.500.000).

26 Conditionalități

Reclamații

În procesul desfășurării activității sale Societatea primește reclamații înaintate de către consumatorii racordați la rețeaua de energie electrică. Conducerea Societății consideră că astfel de reclamații nu vor cauza pierderi materiale semnificative peste cele estimate și reflectate în situațiile financiare.

Impozitare

Sistemul fiscal în Moldova este supus diverselor interpretări și modificărilor continue, care pot avea efecte retroactiv. Interpretarea legislației fiscale de către autoritățile fiscale privind tranzacțiile Societății poate să difere de cea a conducerii. Ca rezultat, autoritățile fiscale pot pune la îndoială unele tranzacții ca fiind generatoare de impozite suplimentare, penalități sau dobânzi. Conducerea Societății consideră că a calculat și înregistrat adecvat obligațiile fiscale ale Societății.

Mediul de reglementare, politic și economic

Activitatea și rezultatele Societății sunt afectate de factorii politici, legislativi, fiscali și de reglementările care se produc în Republica Moldova.

Societatea este un monopol natural, iar activitatea Societății și tarifele de distribuție a energiei electrice sunt reglementate de către ANRE. Prin urmare, reglementările ANRE pot avea un impact semnificativ asupra performanței financiare a Societății, precum și asupra valorii contabile a activelor și datoriilor Societății.

Situațiile financiare reflectă evaluare de către conducerea Societății a impactului riscurilor menționate asupra activității operaționale și poziției financiare a Societății.



26 Conditionalități (continuare)

Razboiul din Ucraina

În data de 21 februarie 2022, Federația Rusă a recunoscut oficial două regiuni separatiste din estul Ucrainei și a autorizat utilizarea forței militare în aceste teritorii. În data de 24 februarie 2022, trupele ruse au invadat Ucraina și au început operațiuni militare în mai multe locații. Aceste operațiuni în curs de desfășurare au condus la victime, la relocarea semnificativă a populației, la deteriorarea infrastructurii și la perturbarea activității economice în Ucraina. Ca răspuns, mai multe jurisdicții, inclusiv UE, Regatul Unit, Elveția, SUA, Canada, Japonia și Australia au anunțat tranșe inițiale de sancțiuni economice pentru Rusia (și, în anumite cazuri, Belarus).

Impactul economic global mai larg al conflictului ar putea include: perturbări semnificative ale entităților care își desfășoară activitatea în Ucraina, Rusia și Belarus, provocări legate de lichiditate, creșteri semnificative ale prețurilor produselor de bază, inclusiv titei și gaze naturale; ale metalelor, inclusiv nichel, minereu de fier, aluminiu și paladiu; ale produselor minerale, cum ar fi potasiu, și culturilor agricole, în special grau (Rusia și Ucraina împreună producând aproximativ 30% din aprovizionarea globală cu grau); creșterea incertitudinii economice mondiale și suspendarea tranzacționării titlurilor de valoare rusești, creșterea costurilor de împrumut și a primelor de risc, creșterea inflației și creșterea ratelor dobânzilor; și perturbări ale activității economice cauzate de atacuri cibernetice comise împotriva Rusiei, precum și asupra jurisdicțiilor care au impus sancțiuni sau care oferă asistență Ucrainei sau Rusiei/Belarusului.

Alte considerente

Societatea activează în sectorul energiei electrice, care pe baza situației actuale a sancțiunilor și a evaluărilor realizate de către conducere, nu este afectat în mod direct ca urmare a sancțiunilor. În schimb, Societatea are o expunere indirectă prin relațiile comerciale privind procurarea de energie electrică de la producători care utilizează gaze naturale din Rusia pentru producția de electricitate, și care respectiv au o expunere semnificativă față de Rusia, iar aceste relații comerciale ar putea fi afectate de perturbarea lanțului de aprovizionare, de deteriorarea condițiilor economice, volatilității prețurilor care ar putea fi afectate negativ de evenimente curente și de starea pieței, și/sau de efectele unor sancțiuni suplimentare.

Pentru atenuarea acestui risc, Guvernul Republicii Moldova a întreprins acțiuni de identificare a alternativelor de aprovizionare cu gaze naturale și energie electrică a Republicii Moldova în contextul regional menționat. Remarcăm în acest sens realizarea în anul 2022 în regim de urgență a interconexiunii cu ENTSO-E (Rețeaua Europeană a Operatorilor de Sisteme de Transport a Energiei Electrice) și inițiativele de găsire a unei alternative adecvate de alimentare cu gaze, în acest sens fiind acordată licența companiei de stat Energocom. De menționat este că la 16 martie 2022, Republica Moldova și Ucraina au finalizat procesul de sincronizare cu rețelele electrice europene ENTSO-E. În urma revizuirii cadrului de reglementare deja este posibilă echilibrarea din punct de vedere tehnic și este o rezervă suplimentară pentru securitatea continuității furnizării de energie electrică. Aceasta înseamnă că Republica Moldova are acces direct la rețelele electrice europene ENTSO-E, iar ca alternativă are posibilitate de a se aproviziona cu energie electrică direct fie din Ucraina, fie din țările Uniunii Europene, prin compania de stat Energocom care intermediază achizițiile de import de energie electrică pentru piața moldovenească.

În cazul unor eventuale fluctuații semnificative al costului de procurare al energiei electrice, ținând cont de prevederile Metodologiei, aceste volatilități ar fi absorbite prin ajustarea tarifului de distribuție, și respectiv nu reprezintă un risc semnificativ pentru recuperabilitatea și evaluarea activelor imobilizate.

Instituirea stării de urgență și situația pe piață, urmare a sistării livrării gazelor naturale rusești către regiunea Transnistreana a R. Moldova

□ Începând cu data de 16 decembrie 2024, în Republica Moldova a intrat în vigoare starea de urgență, care a fost instituită pe o perioadă de 60 de zile. Decizia respectivă a fost aprobată de Parlamentul R. Moldova, ca urmare a necesității de pregătire către sezonul rece 2024/2025 și de a gestiona eficient situația energetică de pe malul drept al Nistrului, precum și în contextul problemelor de aprovizionare cu energie electrică și gaze naturale a regiunii transnistrene, inclusiv urmare a sistării furnizării gazelor naturale de către Gazprom pe malul stâng al Nistrului, începând cu 1 ianuarie 2025.

□ Sistarea furnizării de gaze naturale către malul stâng al Nistrului de către Gazprom a condus la stoparea aprovizionării centralei electrice MGRES cu gaze naturale, aceasta substituind producerea energiei electrice bazată

26 Conditionalități (continuare)

pe gaze naturale cu cea pe carbune, ceea ce a condus la sistarea livrarilor de energie către malul drept al Nistrului și producerea energiei electrice exclusiv pentru a acoperi parțial necesitățile de consum ale regiunii Transnistrene.

□ În contextul sistării livrarilor de energie de la Moldavskaia GRES către malul drept al Nistrului, compania de stat Energocom SA a suplimentat importurile de energie electrică din România, iar Guvernul a consolidat eforturile pentru creșterea producției interne de energie de către SA Termoelectrică, SA CET-Nord și a energiei regenerabile de producție internă și au consolidat capacități de producție suplimentare pentru a asigura alimentarea continuă cu energie termică în municipiile Chisinau și Balti. De asemenea, IS Moldelectrică a testat cu succes funcționarea în regim insular a liniilor electrice de 110 kV de interconectare cu România pentru a contribui la necesitate la majorarea capacității de import a energiei electrice, în colaborare cu rețeaua europeană ENTSO-E.

□ În rezultat, energia electrică de proveniență de la MGRES a fost integral substituită cu energia electrică de import și cu generarea internă cu un mix de 59%/41%, ceea ce a permis satisfacerea integrală a consumului de energie electrică a malului drept și continuitatea livrarilor.

□ În contextul energetic, descris mai sus, prețul mediu de procurare a energiei electrice de către compania de stat Energocom SA, responsabilă de procurarea energiei electrice în Republica Moldova, a crescut substanțial începând cu a doua jumătate a lunii noiembrie 2024.

□ Ca urmare a acestor costuri mai ridicate de achiziție a energiei electrice, ANRE, la solicitarea Premier Energy Distribution SA, a majorat prețul reglementat pentru serviciu de distribuție a energiei electrice în medie cu cca 20% (în funcție de nivelul de tensiune). Noile tarife și prețuri au intrat în vigoare începând cu 10 ianuarie 2025, odată cu publicarea acestora în Monitorul Oficial.

Cu toate acestea, necesarul total al clienților a fost pe deplin acoperit, iar aprovizionarea cu energie electrică nu a fost afectată în nici un fel. Livrarile de energie către toți clienții au continuat fără întreruperi sau întârzieri, iar furnizarea de energie electrică a fost menținută la parametri optimi, asigurându-se astfel satisfacția clienților și respectarea angajamentelor față de aceștia.

Pe baza celor de mai sus, conducerea Societății consideră că Societatea este capabilă să-și continue activitatea pentru o perioadă de cel puțin 12 luni de la data raportării.

27 Evenimente ulterioare datei bilanțului

Finanțarea externă

În conformitate cu acordurile de împrumut semnate cu Banca Europeană de Reconstructie și Dezvoltare și Banca Europeană de Investiții la 28 februarie 2025, Societatea a debursat a doua tranșă a împrumutului în valoare de 14 milioane USD (7 milioane USD de la fiecare creditor), refinanțând programul investițional realizat și transferat în exploatare pe parcursul anului 2024.

Repartizarea dividendelor

În cadrul Adunării Generale din 02 aprilie 2025, ținând cont de existența în cadrul capitalului propriu a profitului nerepartizat al anilor precedenți, unicul acționar a decis distribuirea părții restante a profitului nedistribuit aferent exercitiului financiar 2020 și unei părți a profitului nedistribuit aferent exercitiului financiar 2021 pentru plata dividendelor. Plata dividendelor distribuite va fi efectuată în întregime în termenele legale pe parcursul anului 2025.

Modificarea tarifulor de distribuție a energiei electrice:

Prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr.10/2025 din 03 ianuarie 2025 au fost aprobate tarife noi de distribuție a energiei electrice care au intrat în vigoare începând cu 10 ianuarie 2025:



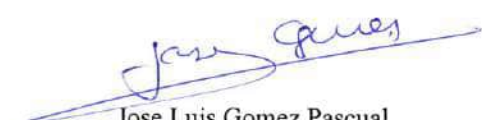
27 Evenimente ulterioare datei bilanțului (continuare)

In vigoare începând cu
10 ianuarie 2025

Tarif de înaltă tensiune (MDL/KWh)	0,003
Tarif de medie tensiune (MDL/KWh)	0,241
Tarif de joasă tensiune (MDL/KWh)	0,840

Nu există alte evenimente ulterioare ce necesită dezvăluiri la data aprobării situațiilor financiare

Situații financiare au fost aprobate în numele Societății la data 30 aprilie 2025 de către:


Jose Luis Gomez Pascual
Country Manager




Ion Munteanu
Director Economico-Financiar



**Raportul conducerii
pentru anul 2024
ÎCS „Premier Energy Distribution” SA**

DESPRE RAPORT

Prezentul raport al conducerii ICS „Premier Energy Distribution” SA („societatea” sau „întreprinderea”) include rezultatele activității operatorului sistemului de distribuție pentru perioada de raportare de la 1 ianuarie 2024 până la 31 decembrie 2024. Raportul a fost întocmit în conformitate cu legislația Republicii Moldova, incluzând:

- Legea nr. 174 cu privire la energetică din 21.09.2017
- Legea cu privire la energia electrică nr. 107 din 27.05.2016
- Regulamentul cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice nr. 537/2020 din 24.12.2020
- Legea Nr.10 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile
- Legea Nr. LP331/2023 din 09.11.2023 pentru modificarea Legii nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile
- Legea contabilității și raportării financiare nr. 287 din 15.12.2017

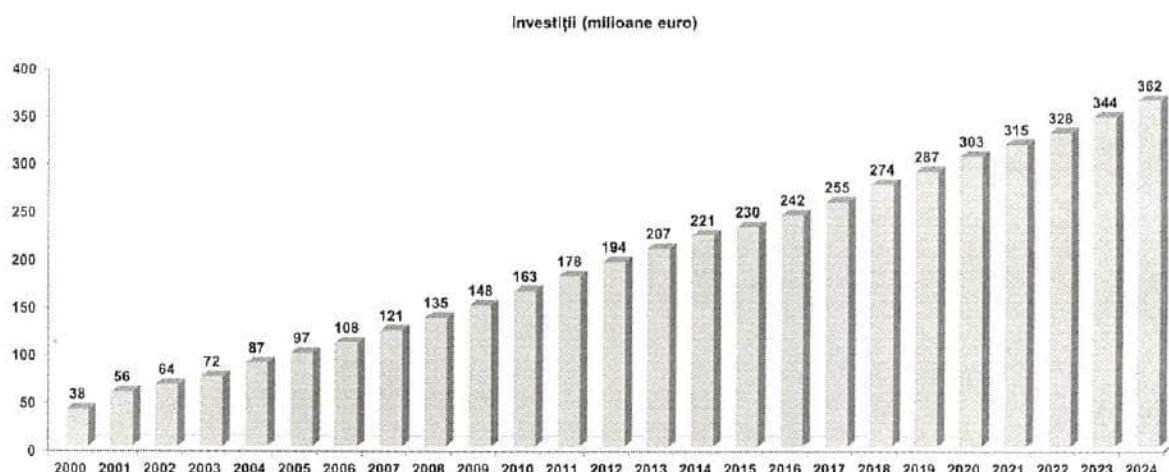
CUPRINS

1. Introducere
2. Rezultate
3. Perspectivele de dezvoltare ale entității
4. Model de gestiune a riscurilor și oportunităților
5. Angajament pentru securitate și sănătate
6. Angajament pentru protecția mediului înconjurător
7. Angajament pentru persoane
8. Angajament pentru societate
9. Integritate și transparență

1. INTRODUCERE

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA este cel mai mare operator privat al sistemului de distribuție a energiei electrice din Republica Moldova. Întreprinderea deservește o arie de circa 76 % din teritoriul țării, în 20 din cele 37 de raioane și în municipiul Chișinău, distribuind energie electrică celor peste 955 de mii de puncte de consum din centrul și sudul țării.

Compania are o experiență vastă europeană, de peste două decenii, în domeniul electroenergetic, implementând cele mai bune practici și standarde europene de gestiune și investind din anul 2000 până în prezent peste 362 de milioane de euro în modernizarea și extinderea rețelelor electrice pentru îmbunătățirea eficienței și pentru creșterea calității serviciilor. Dincolo de beneficiile evidente pentru clienți și de efectul pozitiv asupra rezultatelor operaționale ale companiei, acest efort se reflectă și în contribuția directă la dezvoltarea economiei moldovenești.



▪ Un nou capitol în istoria Premier Energy: listarea la Bursa de Valori București

În 2024 Premier Energy PLC - una dintre companiile de infrastructură energetică integrată pe verticală cu cea mai rapidă creștere din Europa de Sud-Est și unul dintre cei mai mari jucători din domeniul energiei regenerabile din România și Republica Moldova, din care face parte operatorul de distribuție Premier Energy Distribution, a anunțat la 28 mai 2024 admiterea la tranzacționare a acțiunilor sale la Bursa de Valori București (BVB). Tranzacționarea a demarat sub simbolul „PE”. Conform Bursei de Valori din București, oferta Premier Energy PLC a reprezentat cel mai mare IPO derulat de o companie antreprenorială în ultimii 7 ani.

Așa cum a fost anunțat la data de 16 mai 2024, oferta publică inițială a Grupului de 35.937.859 de acțiuni noi și existente a fost evaluată la prețul de 19,50 RON pe Acțiune, ceea ce a implicat o capitalizare de piață de 2,4 miliarde RON (489,8 milioane EUR) la Admitere.

Listarea și tranzacționarea acțiunilor Grupului Premier Energy la Bursa de Valori București a reprezentat un moment de referință în creșterea și dezvoltarea companiei, fiind un moment ce a marcat finalizarea cu succes a IPO-ului acesteia.

Succesul a confirmat clar interesului puternic al investitorilor pentru sectorul energetic din regiune. Fondurile obținute au permis continuarea creșterii capacității de producție și de echilibrare a energiei regenerabile în cadrul platformei integrate pe verticală. Listarea a asigurat beneficii semnificative companiei, acționarilor, precum și comunităților deservite.

2. REZULTATE

În anul 2024 Societatea înregistrat un profit net de 311.8 milioane lei, în creștere cu 23.3% față de anul precedent.



Veniturile din vânzări de energie în 2024 au constituit 1.716,2 milioane lei, în creștere cu 19.2% față de 2023.

Tariful mediu de vânzare a constituit în anul 2024 0,54 lei / kWh față de 0,55 lei / kWh în anul 2023, iar volumul energiei distribuite în rețea a constituit 3.122 GWh față de 2.830 GWh în 2023 (+10,3%).

Prin activitatea și investițiile sale, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA colaborează și contribuie la dezvoltarea economică a țării. În anul 2024 suma impozitelor și taxelor achitate în bugetul de stat a constituit 383.336.116 de lei. Detaliile privind alte date financiare se regăsesc în situațiile financiare, inclusiv notele la acestea.

Indicatori	U.M.	2024	2023	2024/2023
Venituri din vânzări	MLN Lei	1.716,24	1.439,35	276,9 19,2%
Costul vânzărilor	MLN Lei	-1.122,81	-997,85	-125,0 12,5%
Profitul brut	MLN Lei	593,44	441,50	151,9 34,4%
Alte venituri din activitatea operațională	MLN Lei	37,32	28,06	9,3 33,0%
Cheltuieli de distribuie	MLN Lei	-0,46	-0,36	-0,1 27,6%
Cheltuieli administrative	MLN Lei	-197,88	-151,44	-46,4 30,7%
Alte cheltuieli din activitatea operațională	MLN Lei	-11,60	-5,62	-6,0 106,3%
Rezultatul din activitatea operațională	MLN Lei	420,82	312,14	108,7 34,8%
Rezultatul din alte activități	MLN Lei	-58,28	0,92	-59,2 -6430,5%
Profit pana la impozitare	MLN Lei	362,54	313,06	49,5 15,8%
Cheltuieli privind impozitul pe venit	MLN Lei	-50,74	-60,25	9,5 -15,8%
Profit net	MLN Lei	311,80	252,82	59,0 23,3%
Marja rezultatului Veniturilor din Vânzări	%	34,58%	30,67%	4% 12,7%
Marja rezultatului din activitatea operațională	%	24,52%	21,69%	3% 13,1%
Marja rezultatului net al perioadei de gestiune	%	18,17%	17,56%	1% 3,4%
Valoare medie a activelor	MLN Lei	4.408,25	4.304,10	104,2 2,4%
Valoare medie a capitalului propriu	MLN Lei	3.375,64	3.450,20	-74,6 -2,2%
Rentabilitatea activelor	%	8,22%	7,27%	1% 13,1%
Rentabilitatea capitalului propriu	%	9,24%	7,33%	2% 26,1%



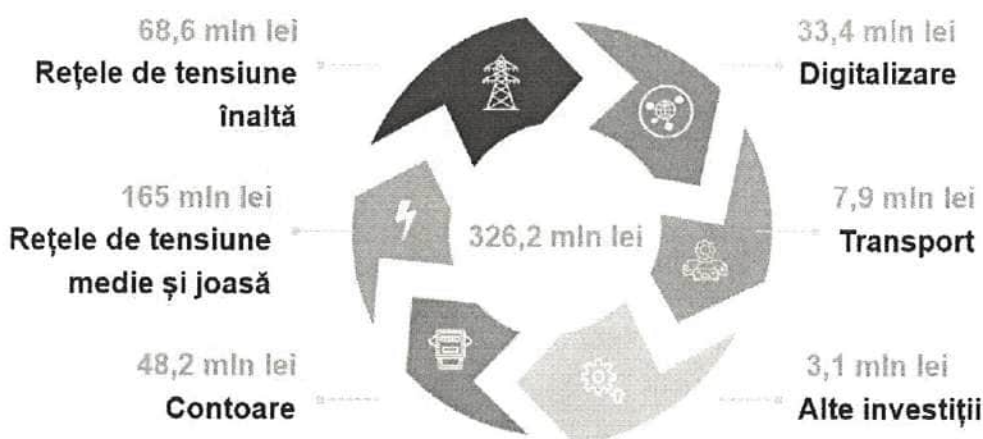
▪ **Investiții în renovarea rețelelor și îmbunătățirea calității furnizării energiei electrice**

Angajamentul ÎCS „Premier Energy Distribution” SA este de a asigura calitate și eficiență prin investițiile realizate în renovarea și modernizarea rețelelor electrice. An de an compania desfășoară proiecte de renovare conform planului investițional aprobat de ANRE pentru creșterea eficienței și pentru îmbunătățirea calității serviciilor.

În plan operativ în pofida multiplelor provocări ale anului 2024, întreprinderea ÎCS „Premier Energy Distribution” SA. a reușit să îndeplinească toți indicatorii de performanță. Pe parcursul anului 2024 au fost transferate în exploatare lucrări investiționale de peste 326 de milioane de lei în modernizarea, dezvoltarea și întreținerea rețelelor electrice de tensiune înaltă, medie și joasă, investiții în echipamentele de măsurare, mobilitate, în îmbunătățirea și modernizarea infrastructurii informatice, a sistemelor de management și continuitatea activității, urmărind îmbunătățirea continuă a calității serviciilor prestate. Aceste proiecte beneficiază de sprijinul financiar al Băncii Europene pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) și al Băncii Europene de Investiții (BEI), care susțin inițiativele companiei în vederea îmbunătățirii eficienței operaționale, digitalizării proceselor și asigurării continuității serviciului.

INVESTIȚII 2024

Angajament pentru modernizarea rețelelor și îmbunătățirea serviciilor
 pentru clienții noștri



În 2024, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a renovat peste 126 km de linii electrice aeriene (LEA) și subterane (LEC), inclusiv 66,2km de LEA 0,4kV, 41,7km de LEA 10kV, 6,7km de LEC 0,4kV și 11,5 km de LEC 10kV. În plus, pentru a sprijini dezvoltarea noilor zone rezidențiale, au fost construite 29 de posturi de transformare noi.

Pentru îmbunătățirea operabilității și reducerea timpului de reacție în caz de defecțiuni, au fost instalate 47 separatoare fuzibile, 24 separatoare de linie și 23 întrerupătoare de tip Recloser.

În cadrul instalațiilor de tensiune înaltă, a fost finalizat proiectul de modernizare a stației electrice de transformare (SE) Botanica 110/10kV, a fost majorată capacitatea de transformare a SE Valea Trandafirilor 110/10/6kV prin punerea în funcțiune a unui transformator nou de 40MVA, înlocuind unul de 25MVA. Au fost reparate trei transformatoare de forță la stațiile electrice: SE Muncești 110/10 kV, SE Maximovca 35/10 kV și SE Mândrești 35/10 kV. În SE Sculeni 110/10/6kV au fost instalate 31 de celule de medie tensiune, înlocuite protecțiile prin rele și puse în funcțiune două reactoare de limitare a curenților de scurtcircuit. De asemenea s-au renovat capital două secțiuni de LEA 110kV pe o lungime de 6,3km. În plus, au fost realizate lucrări de renovare a LEA 35kV, cu înlocuirea pilonilor, conductorilor și izolatoarelor.



▪ **Control energetic**

În domeniul controlului energetic în 2024 au fost desfășurate activități de creștere a indicatorilor de evidență și îmbunătățire a securității instalațiilor și eficienței energetice. Conform planului de modernizare și îmbunătățire a calității de măsurare au fost desfășurate activități în valoare de circa 48,2 milioane lei, reprezentând montarea, schimbarea, extragerea și centralizarea contoarelor, de asemenea, normalizări a instalațiilor și renovări a conductoarelor magistrale.

▪ **Digitalizare**

În anul 2024, au fost inițiate mai multe proiecte majore de modernizare tehnologică, inclusiv implementarea sistemelor de bază pentru operatorul sistemului de distribuție și consolidarea securității cibernetice, cu un buget total de 33,4 milioane de lei. Totodată, compania s-a aliniat la cerințele internaționale privind securitatea cibernetică, care vor intra în vigoare în Republica Moldova în 2025.

▪ **Transport și Resurse**

De asemenea în anul 2024 societatea a investit circa 11 de milioane lei pentru modernizarea parcului auto, achiziționând 14 vehicule noi, îmbunătățind condițiile de muncă și asigurând echipamente de protecție necesare angajaților, astfel încât aceștia să își desfășoare activitatea în condiții optime de siguranță.

Cadru general la data de 31 decembrie 2024

955.563	3.122	0,4-110 kV	35.806
Instalații gestionate ale consumatorilor, nr.	Energie distribuită, GWh	Nivele de tensiune	Linii aeriene, km
95	7.777	9.470	2.159 MVA
Stații electrice 110 / 35 kV, nr.	Posturi de transformare, nr.	Transformatoare, nr.	Capacitatea posturilor de transformare

Principalii indicatori nefinanțari de performanță, relevanți pentru activitatea entității de asemenea includ:

	2024	2023	2024/2023
Pierderi de energie (%)	7,23	7,33	-0,10
			-1,4%
SAIDI (min)	69,32	80,91	-11,59
			-14,3%
SAIFI (n)	1,75	1,90	-0,15
			-8,0%
CAIDI (n)	39,68	42,60	-2,92
			-6,9%
Indicele de frecvență (%)	1,74	1,42	0,32
			22,5%
Indicele de gravitate (%)	0,06	0,01	0,05
			490,0%



Datorită lucrărilor investiționale desfășurate, a eficientizării inspectărilor instalațiilor electrice în teren și prioritizării eforturilor și lucrului pe liniile aeriene de tensiune medie și joasă în anul 2024 indicatorul SAIDI a constituit 69,32 min, acest lucru având un impact pozitiv direct asupra calității furnizării energiei electrice. Indicele SAIDI reprezintă durata medie a întreruperilor în rețea și indică operativitatea repunerii furnizării energiei electrice de către operatorul sistemului de distribuție.

Indicatorul SAIFI a înregistrat o descreștere până la valoarea de 1,75 întreruperi față de 1,90 în anul 2023. Acest indicator reprezintă numărul mediu de întreruperi suportate de consumatorii deserviți de operatorul de distribuție și indică asupra stării tehnice a rețelelor de distribuție și efectele investiționale și de mentenanță asupra acestora realizate în timp.

În 2024, pierderile din rețea au constituit 7,23%. Pentru referință în anul 2000 acestea constituiau 32,3%, în 2010 - 13,9%, iar în 2014 – 9,5%.

▪ **Contribuția la tranziția energetică și sursele de energie regenerabilă**

Întreprinderile Premier Energy în Moldova joacă un rol activ în procesul de tranziție energetică și sprijină dezvoltarea surselor regenerabile de energie. În 2024, la rețeaua de distribuție gestionată de către Premier Energy Distribution au fost racordate 101 centrale de producere a energiei electrice din surse regenerabile în scop de comercializare cu o putere totală de circa 98 MW, ajungând la un total de 239 centrale cu puterea de 219MW, care au injectat în rețea 244GWh. La fel, au fost racordate alte 986 centrale ale beneficiarilor mecanismului de facturare netă, cu o putere totală de peste 25MW, care, alături de beneficiarii mecanismului de contorizare netă (3974 centrale cu puterea de 88MW), au injectat în rețea circa 82GWh.

▪ **„Mercuriul de Aur” la categoria „Marca Responsabilă Social”**

Pentru ÎCS „Premier Energy Distribution” SA responsabilitatea socială corporativă este o parte componentă a modelului său de activitate profesională, în coerență cu angajamentele sale asumate: pentru rezultate, excelența serviciilor prestate clienților săi, pentru protecția mediului înconjurător, asigurarea și promovarea securității și sănătății în muncă, grija pentru angajați, angajamentul pentru societate, lanțul responsabil de distribuție și integritatea persoanelor.

La 5 iunie 2024 ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a fost apreciată cu cea mai înaltă distincție – „Mercuriul de Aur” la categoria „Marca Responsabilă Social” în cadrul concursului Marca Comercială a Anului, organizată de Camera de Comerț și Industrie.

Întreprinderea participă la Gala Businessului Moldovenesc începând cu anul 2009. Acesta este cel de-al 13-lea Mercuriu de Aur obținut la categoria „Marca comercială a anului”, de 8 ori fiindu-i acordat pentru manifestarea responsabilității sociale.

Acest premiu reprezintă rezultatul muncii întregii echipe și a eforturilor constante ale întreprinderii de a aduce energia la un nivel superior în țara noastră, prin investiții responsabile în modernizarea și dezvoltarea infrastructurii electrice, îmbunătățirea continuă a calității serviciului prestat, precum și contribuția substanțială în proiecte axate pe educație, susținerea tinerilor talentați, securitate, sănătate, precum și incluziunea colectivelor defavorizate.

Mentținerea unei relații transparente, bazate pe dialog și încredere în relațiile cu clienții săi, angajații, acționarii și societatea în general este partea de angajament care definește responsabilitatea social corporativă asumată de Premier Energy Distribution și confirmată prin rezultatele obținute.

Angajații ÎCS „Premier Energy Distribution” SA - laureați ai Galei financiare, ediția 2024

Pe 15 august 2024, în cadrul Galei financiare, ediția 2024, organizată de Ministerul Finanțelor al Republicii Moldova, directorul economico-financiar și directorul pentru control și audit al ÎCS „Premier Energy Distribution” SA au fost desemnați laureați pentru profesionalismul, competențele și performanțele lor remarcabile în domeniul sistemului financiar.

Evenimentul a reunit oficiali de rang înalt, inclusiv ministra Finanțelor, care a premiat 27 de specialiști din domeniul financiar, atât din sectorul public, cât și din cel privat, oferindu-le diplome de mulțumire și recunoaștere pentru contribuțiile lor excepționale, responsabilitatea profesională și respectarea standardelor de excelență în promovarea profesiei financiare.



▪ **Structura procurărilor de energie electrică**

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA activează pe piața de energie electrică în calitate de operator al sistemului de distribuție. În anul 2024 operatorul a procurat o cantitate de 274.014 de mii de kWh de energie electrică pentru acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de distribuție. Energia respectivă a fost achiziționată de la furnizorul SA Energocom, căruia i s-a impus obligația de serviciu public de procurare a energiei electrice solicitate de operatorii de sistem și furnizorii universali și de ultimă opțiune (HG nr. 1059 din 21.12.2023), după cum urmează:

Achiziții de energie electrică, 2024

Nr.	Furnizor	Cantitate, mii kWh	Pondere, %
	SA Energocom	235.877	
1	Energocom (MGRES)	191.345	69,81%
2	Energocom (Nuclearelectrica)	4.465	1,63%
3	Energocom (OPCOM)	33.334	12,17%
4	Energocom (Hidroelectrica)	2.510	0,92%
5	Energocom (Ukrhydroenergo)	2.757	1,01%
6	Energocom (Energoatom)	350	0,13%
7	Energocom (ML Energy)	1.116	0,41%
8	Dezechilibre negative (Navitas)	38.137	13,92%
	Total de la începutul anului	274.014	100,0%
	Dezechilibre pozitive (Navitas)	-32.845	

Structura tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

Întreprinderea ÎCS „Premier Energy Distribution” SA este una reglementată, iar tarifele pentru serviciile de distribuție a energiei electrice sunt calculate în conformitate cu „Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice”, nr. 64/2018, și aprobate în modul corespunzător de către ANRE.

În perioada 01.01-20.03.2024 au fost aplicate tarifele pentru serviciile de distribuție aprobate prin Hotărârea ANRE nr.423/2023.

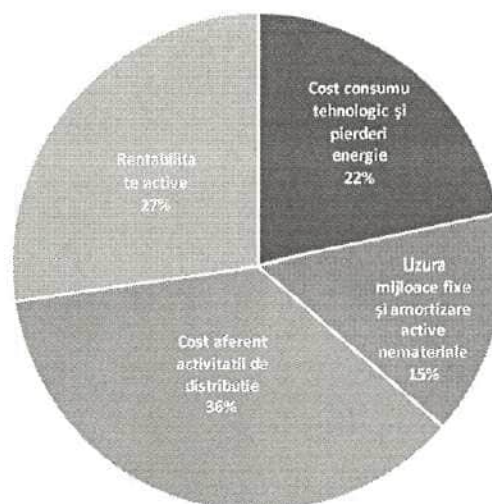
Prin scrisoarea 0503/016482-20240125, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a expediat către ANRE, spre examinare și aprobare, tarifele pentru serviciile de distribuție pentru anul 2024. Pe data de 19.03.2024, ANRE, prin Hotărârea nr.167/2024 a aprobat noile tarife pentru prestare serviciilor de distribuție, care au fost puse în aplicare din data de 21.03.2024 odată cu publicarea în Monitorul Oficial.

La baza tarifelor aprobate la data de 19.03.2024 se regăsesc următoarele cauze:

- indicele prețurilor de consum mediu anual pentru anul 2024 în conformitate cu prognoza indicatorilor macroeconomici, în mărime de 5 %;
- creșterea cuantumului salariului minim garantat în sectorul real cu 25 %, începând cu 01.01.2024;
- cursul mediu de schimb al dolarului SUA publicat de Banca Națională a Moldovei pentru ultimele 12 luni în mărime de 18 lei, care a fost utilizat în calculul tarifelor de distribuție pentru anul 2024;
- diminuarea prețului de procurare a energiei electrice pentru acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor din rețelele electrice de distribuție de la 1,44 lei/kWh inclus în calculul tarifelor de distribuție în vigoare la 1,35 lei/kWh prognozat pentru anul 2024;
- investițiile noi, date în exploatare în anul 2023 și incluse în calculul tarifului de distribuție în cuantum de 381 mil. lei în conformitate cu planul de investiții aprobat de ANRE;
- devierile tarifare acumulate de operatorul sistemului de distribuție pe parcursul anului 2023.



Astfel, conform calculelor, structura tarifului mediu de distribuție aprobat pentru anul 2024 este următoarea:



Valorile tarifelor de distribuție, aprobate și aplicate pe parcursul anului 2024 au fost următoarele:

Nivelul tensiunii	Hotărârea nr.423 din 05.07.2023, bani/kWh	Hotărârea nr.167 din 19.03.2024, bani/kWh
Prin rețelele electrice de distribuție de tensiune înaltă (35; 110 kV)	2,0	2,4
Prin rețelele electrice de distribuție de tensiune medie (6; 10 kV)	19,0	21,4
Prin rețelele electrice de distribuție de tensiune joasă (0,4 kV)	62,0	69,5

3. PERSPECTIVELE DE DEZVOLTARE ALE ENTITĂȚII

Perspectivile de dezvoltare ale entității rezultă din domeniul de activitate reglementat prin prisma prevederilor legislației în vigoare, respectiv prin prestarea unui serviciu calitativ și fiabil de distribuție a energiei electrice. Fiind o activitate reglementată, pentru a beneficia de prevederile legale și pentru a evita penalizările, societatea îndeplinește indicatorii și cerințele definite de legislația în domeniu. O altă direcție de dezvoltare a entității o reprezintă măsurile de eficiență în gestiunea costurilor și realizarea investițiilor în instalațiile electrice.

▪ Mediul politic

Activitatea și rezultatele Societății sunt afectate de factorii politici, legislativi, fiscali și de reglementările care se produc în Republica Moldova.

▪ Reclamații

În procesul desfășurării activității sale Societatea primește reclamații înaintate de către consumatorii racordați la rețeaua de energie electrică. Conducerea Societății consideră că astfel de reclamații nu vor cauza pierderi materiale semnificative peste cele estimate și reflectate în situațiile financiare.

▪ Impozitare

Sistemul fiscal în Republica Moldova este supus diverselor interpretări și modificărilor continue, care pot avea efect retroactiv. Interpretarea legislației fiscale de către autoritățile fiscale privind tranzacțiile Societății



poate să difere de cea a conducerii. Ca rezultat, autoritățile fiscale pot pune la îndoială unele tranzacții ca fiind generatoare de impozite suplimentare, penalități sau dobânzi. Conducerea Societății consideră că a calculat și înregistrat adecvat obligațiile fiscale ale Societății.

▪ **Mediul de reglementare**

Societatea este un monopol natural, iar activitatea Societății și tarifele de distribuție a energiei electrice sunt reglementare de ANRE. Politicile ANRE pot avea un impact semnificativ asupra rezultatelor Societății sau asupra valorii contabile a activelor și pasivelor Societății.

▪ **Mediul operațional al Societății**

Activitatea Societății este supusă riscului de țară care implică riscurile politice, economice și sociale inerente desfășurării activității de afaceri în Republica Moldova. Aceste riscuri includ repercusiunile politicilor adoptate de către Guvern, condițiile economice, introducerea unor impozite și regulamente suplimentare sau modificarea celor în vigoare, fluctuațiile cursurilor valutare și impunerea unor norme privind drepturile contractuale.

Situațiile financiare reflectă evaluarea de către conducerea Societății a impactului riscurilor menționate asupra activității operaționale și poziției financiare a Societății.

Evoluția mediului de afaceri poate să difere de evaluarea actuală a conducerii. Impactul diferenței dintre mediul de afaceri actual și evoluția acestuia pe viitor poate fi dificil de estimat pentru activitatea operațională și poziția financiară a Societății.

4. MODEL DE GESTIUNE A RISCURILOR ȘI OPORTUNITĂȚILOR

Înțelegerea riscurilor și oportunităților este vitală pentru a îmbunătăți modul în care o organizație gestionează procesele sale.

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA identifică riscurile și oportunitățile și le atribuie grad de prioritate pentru a permite concentrarea eforturilor asupra celor care au cel mai mare impact. Totodată accentul se pune pe riscurile care au și o probabilitate sporită de apariție pentru oportunități, asupra cărora se poate acționa în mod realist pentru a îmbunătăți performanța.

Nu toate riscurile și oportunitățile identificate necesită acțiuni, întreprinderea poate lua o decizie în cunoștință de cauză de a accepta riscul, fără a lua nici o măsură în afară de identificarea și evaluarea acestuia.

Gestiunea riscurilor și oportunităților în tot ansamblul sistemelor de management și ale proceselor întreprinderii joacă un rol important pentru a ajuta la:

- îndeplinirea obiectivelor propuse;
- îmbunătățirea randamentului;
- îmbunătățirea modului de conducere;
- dezvoltarea unei culturi proactive de îmbunătățire;
- îndeplinirea conformării cu legislația;
- asigurarea calității serviciilor prestate;
- îmbunătățirea încrederii și satisfacției clientului

Modelul aplicat de către ÎCS „Premier Energy Distribution” SA presupune gestiunea riscurilor și oportunităților prin definirea unor proiecte considerate critice pentru întreprindere.

Periodic se realizează monitorizarea gradului de avansare pentru fiecare proiect, cu informare administratorului întreprinderii.

	2024	2023
Proiecte în curs	5	12

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA așteaptă de la toți angajații săi un nivel înalt de responsabilitate în identificarea riscurilor și oportunităților, prin promovarea culturii proactive de îmbunătățire.

Ținând cont de faptul că în cadrul întreprinderii este implementat și menținut un Sistem de Management Integrat al calității, mediului și sănătății ocupaționale și reieșind din importanța necesității gestiunii principalelor riscuri și oportunități pentru desfășurarea activității sale în termeni de eficiență și agilitate în timp, la începutul anului 2020 a fost creat un Comitet de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților. Astfel, a fost formalizat prin ordin modelul de funcționare a gestiunii riscurilor și oportunităților, inclusiv atribuțiile



comitetului creat și ale unităților din cadrul întreprinderii. Scopul activității comitetului este de a contribui la predictibilitatea și durabilitatea în activitatea operativă și financiară a companiei.

Comitetul de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților este condus de către administratorul întreprinderii și din acesta mai fac parte directorii direcțiilor „Resurse” și „Control și Audit”.

Deciziile aprobate de către Comitetul de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților sunt de aplicare obligatorie în cadrul întreprinderii.

Principalele atribuții ale Comitetului de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților sunt:

- **definirea** cadrului principiilor și modelelor de comportament care să faciliteze identificarea, informarea, evaluarea și gestionarea expunerii la riscuri, precum și a oportunităților;
- **promovarea** în cadrul întreprinderii a conștientizării și acceptării responsabilității în identificarea, informarea, evaluarea și gestionarea riscurilor și oportunităților;
- **gestionarea** principalelor situații de risc și oportunități identificate prin organizarea ședințelor, realizarea analizelor, implicarea în procesele de gestiune a unităților după caz, cu elaborarea de măsuri corective și preventive, și, respectiv, de eficiență, stabilirea unităților responsabile de aplicare a măsurilor și termenelor planificate de realizare;
- **monitorizarea**, în caz de necesitate, a modului de respectare a deciziilor stabilite, unitățile din cadrul întreprinderii fiind obligate să prezinte măsurile aplicate și comentarii adiționale, după caz, inclusiv cu privire la aspecte de respectare a termenelor stabilite.

Sarcinile obligatorii pentru toate unitățile în raport cu Comitetul de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților sunt:

- informarea comitetului referitor la situațiile de risc pe care le observă;
- informarea comitetului referitor la oportunitățile pe care le observă.

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA consideră o prioritate îndeplinirea indicatorilor de calitate stabiliți prin Regulamentul cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea nr. 537 din 24.12.2020. Respectiv, în 2024, similar anilor anteriori, acești indicatori au fost monitorizați prin includerea în planificarea operativă a întreprinderii. Cu începere din 2020 se asociază și riscuri documentate pentru neîndeplinirea principalilor indicatori.

5. ANGAJAMENT PENTRU SECURITATE ȘI SĂNĂTATE

În conformitate cu În concordanță cu angajamentul său ferm pentru siguranța și sănătatea angajaților, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a continuat și în 2024 activitățile de instruire și promovare a principiilor de securitate și sănătate în muncă. Scopul acestor acțiuni este protejarea atât a propriilor angajați, cât și a personalului antreprenorilor colaboratori, contribuind astfel la prevenirea accidentelor la locul de muncă.

Cele cinci principii fundamentale pentru prevenirea riscurilor ocupaționale:

- Nimic nu este mai important decât securitatea și sănătatea.
- Orice accident poate fi evitat.
- Toți angajații trebuie să planifice și să execute lucrările cu respectarea măsurilor de securitate.
- Securitatea este o responsabilitate individuală.
- Securitatea este o responsabilitate a conducerii.

Pe lângă securitate, compania pune un accent deosebit și pe sănătatea la locul de muncă. În acest sens, au fost implementate măsuri menite să reducă incidența bolilor profesionale, a celor cauzate de condițiile de muncă, precum și absenteismul generat de probleme de sănătate.

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA aplică standardul internațional ISO 45001:2018 privind Sistemul de Management al Sănătății și Securității Ocupaționale. Pentru a asigura conformitatea cu cerințele acestui standard și cu reglementările în vigoare, în 2024 au fost realizate atât audituri interne, cât și externe. Abaterile identificate au fost clasificate drept neconformități, observații sau oportunități de îmbunătățire, fiind supuse unor analize amănunțite și integrate în planuri de acțiuni corective și preventive.



În conformitate cu cerințele ISO 45001:2018, compania își stabilește anual obiective clare privind securitatea și sănătatea în muncă, menținând, astfel, un mediu de lucru sigur și sănătos pentru toți angajații săi.

▪ **Comitetul intern de Securitate și Sănătate în Muncă**

Pentru a asigura informarea și implicarea părților interesate în procesul decizional, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a organizat trimestrial, pe parcursul anului 2024, ședințele Comitetului de Securitate și Sănătate în Muncă, reunind angajații companiei și reprezentanții sindicatelor.

În cadrul acestor reuniuni, au fost analizate aspecte esențiale legate de securitatea și sănătatea angajaților, inclusiv prevenirea riscurilor profesionale, accidentele și incidentele recente, precum și indicatorii de securitate, frecvență și gravitate. De asemenea, s-au examinat dotarea personalului cu echipamente individuale de protecție, condițiile de muncă și alte subiecte relevante pentru îmbunătățirea siguranței la locul de muncă.

▪ **Dotarea personalului cu mijloace de protecție**

La ÎCS „Premier Energy Distribution” SA își desfășoară activitatea elevii din sistemul de învățământ dual, beneficiind de echipament de protecție similar cu cel utilizat de angajații din aria operativă. În anul 2024, programul de învățământ dual a inclus 10 elevi.

Echipamentul individual de protecție care s-a uzat prematur pe parcursul anului a fost înlocuit din stocul de rezervă, asigurând astfel siguranța și confortul beneficiarilor.

De asemenea, personalul antreprenorilor implicat în vizitele la instalațiile electrice a fost echipat, pe durata acestora, cu echipament de protecție conform normelor în vigoare.

▪ **Securitatea în muncă**

Obținerea unui nivel ridicat de siguranță la locul de muncă nu depinde doar de dotarea angajaților cu echipamente individuale și colective de protecție, de implementarea procedurilor de lucru și a instrucțiunilor de securitate, ci și de conștientizarea și responsabilizarea continuă a personalului în ceea ce privește respectarea normelor de securitate și sănătate în muncă. Un element esențial în acest proces îl reprezintă dezvoltarea unei culturi a siguranței atât în rândul angajaților proprii, cât și al celor ai antreprenorilor, prin promovarea unui comportament preventiv și responsabil în orice activitate.

În acest sens, sensibilizarea și instruirea angajaților, precum și a partenerilor contractuali, cu privire la importanța respectării normelor de securitate au fost integrate în diverse inițiative, precum: **Zilele Tehnicii Securității, ședințele de colaborare pe segmentul securității și sănătății cu antreprenorii, întâlnirile periodice de securitate, pauzele și mesele dedicate siguranței**. Aceste ocazii au oferit un cadru pentru analizarea încălcărilor identificate în timpul inspecțiilor de teren, evaluarea gradului de expunere la riscuri și discutarea lecțiilor învățate din accidentele și incidentele înregistrate.

Totodată, aceste aspecte au fost comunicate periodic prin **email-uri interne, imagini afișate la pornirea calculatoarelor și pe bannerul central al companiei**, asigurând astfel o informare constantă a personalului.

În anul 2024, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a continuat procesul de instruire a angajaților din aria operativă în cadrul **centrului de formare profesională**. Personalul identificat cu abateri de la normele de securitate și sănătate în muncă a participat la sesiuni practice, menite să evidențieze regulile de siguranță și consecințele nerespectării acestora în timpul lucrului cu instalațiile electrice.

Compania realizează în mod constant **evaluarea și reevaluarea riscurilor profesionale**, adaptându-se la nevoile identificate. Riscurile nou apărute sunt înregistrate și analizate, astfel încât să poată fi implementate măsuri corective și preventive adecvate. În anul 2024, a fost consolidat procesul de **monitorizare a riscurilor profesionale la locul de muncă**, cu accent pe identificarea impactului negativ asupra stării psihologice, fizice și sociale a angajaților, cauzat de factori precum gestionarea ineficientă a activităților sau un climat organizațional defavorabil. Scopul principal al evaluării riscurilor psihosociale a fost **crearea unui mediu de lucru sănătos, îmbunătățirea stării de bine a angajaților și optimizarea performanței generale a companiei**.

Pentru a asigura o abordare strategică în domeniul securității și sănătății ocupaționale, compania elaborează anual un plan de securitate, care include măsuri suplimentare pentru promovarea importanței siguranței la locul de muncă și consolidarea unei culturi organizaționale bazate pe prevenție și responsabilitate.

În ciuda eforturilor semnificative depuse pentru promovarea activă a muncii în condiții de siguranță, în anul 2024 s-au înregistrat două accidente de muncă în rândul angajaților, soldate cu incapacitate temporară de



lucru. Principalele cauze identificate au fost nerespectarea instrucțiunilor specifice de securitate și sănătate în muncă, precum și încălcarea normelor de siguranță în exploatarea instalațiilor electrice.

Aceste incidente subliniază necesitatea intensificării măsurilor de prevenție și responsabilizare, determinând compania să își continue eforturile pentru atingerea obiectivului său fundamental – **zero accidente**. Acest deziderat va fi urmărit prin consolidarea culturii siguranței, creșterea gradului de conștientizare și responsabilizare individuală a fiecărui angajat în ceea ce privește securitatea și sănătatea în muncă.

Acțiuni adiționale ale planului de securitate

	2024
Zile ale tehnicii securității, <i>ediție</i> .	240
Centre de muncă, unde au avut loc zilele tehnicii securității, <i>nr.</i>	20
Mese de securitate, <i>ședințe</i>	2
Comitete de SSM, <i>nr.</i>	4
Instruire în domeniul SSM, <i>ore</i>	23.249

▪ **Sensibilizarea și conștientizarea importanței securității muncii de către angajați**

Pornind de la ideea că numai prin informare și instruire este posibilă modelarea unui comportament conștient și corect în raport cu securitatea și sănătatea, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a continuat și în anul 2024 desfășurarea mai multor campanii interne cu privire la promovarea modului sănătos de viață și prevenirea accidentelor de muncă.

În acest context, pe parcursul anului 2024 au fost difuzate constant comunicate interne privind securitatea și sănătatea în muncă, siguranța rutieră, diverse recomandări pentru prevenirea diferitor maladii, au fost publicate articole în revista internă a întreprinderii și mesaje tematice pe desktopul calculatorului și au fost distribuite afișe informaționale în toate centrele de muncă.

Campanii interne

▪ **Săptămâna securității și sănătății: 22 – 26 aprilie, pe durata căreia zilnic au fost abordate teme ale securității și sănătății în muncă.**

- ✓ Mesaje de sensibilizare prin afișe și comunicate interne.
- ✓ Desfășurarea unui concurs pentru copii cu tema „Securitatea la muncă”.
- ✓ Proiecții de film și organizarea unor acțiuni de instruire privind sănătatea și prevenirea accidentelor.
- ✓ Evenimente interactive, precum „Ziua Fără Ascensoare”, „Un măr pe zi ține doctorul departe” și activități pentru combaterea sedentarismului.
- ✓ Sesiuni de formare și seminare psihologice pentru sprijinirea sănătății mentale a angajaților.

▪ **Acțiune de donare a sângelui - 6 iunie**

Comunicate interne tematice privind prevenirea tuberculozei, diabetului zaharat și promovarea recomandărilor de sănătate și a adoptării unui mod sănătos de viață.

Sănătatea la ordinea zilei

Conform planificării și cerințelor legislației în vigoare, pe parcursul anului 2024 au fost efectuate 1063 de examene medicale obligatorii, inclusiv 31 la angajare, 3 la reîncadrare în câmpul muncii și examene medicale periodice efectuate de 2 ori pe an de către angajații brigăzilor operative locale și dispecerat.



Promovarea securității electrice pe plan extern

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA acordă o deosebită atenție asigurării securității populației, în special a copiilor, în raport cu instalațiile electrice. Pentru promovarea regulilor de securitate în rândul populației, au fost desfășurate campanii tematice la unele posturi de Radio, TV și media online. Prin intermediul site-ului oficial al societății, a profilului pe Facebook și Telegram, a mijloacelor de comunicare și scrisorilor informative către autoritățile publice locale și consumatori, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a atras atenția populației asupra pericolelor invadării zonelor de protecție a liniilor electrice, riscurile la recoltarea nucilor în apropierea rețelelor electrice, importanța respectării continue a regulilor de securitate și în special în timpul intemperiilor.

6. ANGAJAMENT PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ÎNCONJURĂTOR

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA pune un accent deosebit pe protecția mediului și utilizarea eficientă a resurselor naturale, asigurând respectarea atât a cerințelor clienților, cât și a reglementărilor legale. Compania adoptă și implementează cu responsabilitate „Politica de responsabilitate socială corporativă”, care reflectă un angajament ferm față de protejarea mediului și gestionarea sustenabilă a resurselor. Pentru un control riguros și o îmbunătățire continuă a performanței ecologice, compania a implementat și certificat un sistem de management de mediu conform standardului ISO 14001:2015. Totodată, sunt desfășurate periodic audituri interne și externe, menite să identifice măsuri preventive și să optimizeze în mod constant procesele operaționale.

▪ Planificarea în domeniul mediului înconjurător

Planificarea acțiunilor și obiectivelor în domeniul protecției mediului se realizează în conformitate cu „Politica de responsabilitate socială corporativă”, „Politica privind sustenabilitatea de mediu, socială și de guvernare” și strategia corporativă. Modelul de management de mediu al companiei se bazează pe standardul internațional ISO 14001 și reprezintă un element esențial al sistemului de management integrat al calității, protecției mediului, sănătății și securității ocupaționale.

Pentru atingerea obiectivelor și implementarea planurilor de îmbunătățire în domeniul mediului, compania alocă anual resurse financiare atât pentru investiții, cât și pentru cheltuieli operaționale. Totodată, aceasta își concentrează eforturile asupra modernizării infrastructurii de distribuție a energiei electrice, realizând investiții cu impact pozitiv asupra mediului. Printre măsurile adoptate se numără eliminarea instalațiilor electrice contaminate cu PCB-uri, înlocuirea întreruptoarelor pe bază de ulei cu alternative pe vid și modernizarea transformatoarelor, contribuind astfel la un sistem energetic mai sustenabil și eficient.

Pentru anul 2024 au fost stabilite 10 obiective generale în domeniul mediului ambiant, nivelul de realizare al acestora fiind ilustrat în tabelul ce urmează.

Obiective realizate în anul 2024	
Reducerea consumului de apă per angajat cu 9,5% față de 2023	●
Reducerea consumului mediu de energie electrică per angajat cu 0,03% față de 2023	●
Reducerea consumului de hârtie per angajat cu 0,8% față de 2023	●
Conștientizarea și instruirea personalului propriu în domeniul mediului ambiant în corespundere cu planul de instruire pentru anul 2024	●
Participarea în acțiuni de plantare a arborilor sau curățenie în parcurile naturale.	●
Reducerea riscurilor de afectare a avifaunei în LEA TÎ (montarea dispozitivelor de protecție a păsărilor)	●
Eliminarea instalațiilor contaminate cu PCB-uri extrase din funcțiune.	●
Acțiuni de comunicare de mediu pe plan intern și extern	●
Renovarea autorizațiilor de mediu pentru Centre de Muncă ce expiră în anul 2024	●



Reducerea cantităților de materiale cu potențial periculos asupra mediului prin schimbarea în SE a întreruptoarelor cu conținut de ulei pe unele cu vid.

Legendă: **îndeplinit** ● **parțial îndeplinit** ● **neîndeplinit** ○

▪ **Instruirea și conștientizarea în domeniul mediului ambiant**

Pentru a respecta angajamentul față de protecția mediului, Societatea a organizat și participat la mai multe sesiuni de instruire menite să crească gradul de conștientizare privind impactul activităților sale asupra mediului, prevenirea poluării, promovarea sustenabilității și conformarea la reglementările legislative actuale.

Pe parcursul anului 2024 au fost desfășurate mai multe instruirii specifice:

- Gazele fluorurate cu efect de seră: În perioada mai-iunie, au avut loc patru sesiuni interne privind Legea nr. 43/2023 referitoare la măsurile de precauție la nivel național și Procedura internă de gestionare a hexafluorurii de sulf (SF6). Aceste instruirii s-au desfășurat la Chișinău, Orhei, Hâncești și Comrat, implicând 59 de angajați din sectorul de distribuție și operarea rețelelor de tensiune înaltă.
- Gestionarea deșeurilor: Trei angajați au participat la un curs extern privind responsabilitățile legale și bunele practici în managementul deșeurilor. De asemenea, șapte angajați din serviciul logistică au beneficiat de o instruire internă pentru optimizarea gestionării deșeurilor, colectarea selectivă și promovarea reciclării.
- Taxele de mediu și responsabilitatea extinsă a producătorilor: Doi angajați au urmat un training axat pe taxele de poluare, raportarea deșeurilor și responsabilitatea extinsă a producătorilor, analizând impactul noilor politici de mediu asupra reciclării și impozitării.
- Responsabilitatea extinsă a producătorului (REP): În cadrul unui proiect sprijinit de USAID, compania a delegat doi reprezentanți din departamentul Calitate și mediu ambiant la o sesiune dedicată implementării REP pentru ambalaje, adresată agenților economici din Republica Moldova.
- Economie circulară: În contextul noilor cerințe legislative și al Programului Național pentru Economie Verde și Circulară, doi angajați ai departamentului Calitate și mediu ambiant au participat la un curs despre economia circulară. Aceștia au aprofundat metode de optimizare a utilizării resurselor, prelungirea duratei de viață a produselor și reducerea deșeurilor, contribuind astfel la sustenabilitatea companiei și la dezvoltarea unei economii reziliente.

▪ **Respectarea cerințelor legale în domeniul mediului ambiant**

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA asigură o monitorizare continuă a evoluției legislației din domeniul mediului ambiant pentru a anticipa orice schimbare, ce ar putea influența afacerea, și pentru a se adapta la noile cerințe.

Părților interesate le-au fost oferite diverse instrumente și metode de recepționare a solicitărilor și reclamațiilor, inclusiv a celor de mediu, fiind asigurată și tratarea adecvată a reclamațiilor de acest tip.

În anul 2024 întreprinderea a înregistrat 10 comunicări scrise venite de la părțile interesate, înafara de scrisorile de informare a Agenției de Mediu privind planificarea vegetației în zonele LEA, dintre care nu avem înregistrată nici o reclamație referitor la diferite aspecte de mediu.

În ceea ce privește comunicarea cu părțile interesate, compania a menținut un dialog activ cu autoritățile de mediu pe diverse teme, precum:

- Consultarea autorităților privind interpretarea legislației referitoare la implementarea responsabilității extinse a producătorilor;
- Consultarea întreprinderilor din sectorul energetic, în colaborare cu Ministerul Mediului și Serviciul Hidrometeorologic de Stat, pentru asigurarea unei furnizări sistematice și anticipate a informațiilor hidrometeorologice, în special a avertizărilor meteorologice;
- Formularea de propuneri în cadrul Programului Interreg Europe 2021-2027 privind cooperarea în gestionarea deșeurilor și eficiența energetică;
- Participarea la un seminar dedicat Inițiativei globale pentru atingerea obiectivelor de eliminare a BPC până în 2025.



În plus, compania a răspuns invitațiilor autorităților de mediu și ale asociațiilor de business partenerere, delegând reprezentanți la ședințe de lucru și grupuri consultative privind modificările legislației de mediu.

La fel, în urma controalelor ecologice efectuate de Agențiile și Inspecțiile pentru Protecția Mediului au fost emise recomandări și sugestii, precum și propuneri în ceea ce privește colaborarea în vederea îmbunătățirii unor activități de mediu. În anul 2024, în legătură cu necesitatea renovării Autorizației pentru emisia poluanților în atmosferă de la sursele fixe de poluare, întreprinderea a solicitat, la cerere, realizarea controlului ecologic din partea autorităților de mediu în centrul de muncă Criuleni.

▪ Instrumente privind monitorizarea cerințelor legale în domeniul mediului ambiant

Instrumentele și metodologiile joacă un rol important în activitatea întreprinderii ÎCS „Premier Energy Distribution” SA. În 2024 a fost folosită aplicația SALEM, care permite identificarea continuă și evaluarea anuală a cerințelor legale în domeniul mediului ambiant. În total, aplicația SALEM conține 56 de legi/norme/permise cu 231 de cerințe de mediu de nivel local.

Conform Raportului de evaluare a cerințelor legale de mediu pentru anul 2024, compania respectă integral toate reglementările în vigoare, reafirmându-și angajamentul pentru conformitate și responsabilitate ecologică.

▪ Consumul de energie în cadrul organizației

Consumul total de energie al ÎCS „Premier Energy Distribution” SA reprezintă suma consumului direct și indirect de energie. Consumul direct include utilizarea combustibililor fosili, precum gazul natural, motorina și benzina, în activitățile operaționale ale companiei. Consumul indirect se referă la energia electrică și agentul termic utilizate în centrele de muncă și instalațiile întreprinderii.

În 2024, consumul total de energie a crescut cu aproximativ 5,7% față de anul precedent. Această creștere este atribuită temperaturilor extreme, care au generat un consum mai mare de gaz natural pentru încălzire în lunile reci și un consum sporit de energie electrică pentru climatizare în perioada caniculară. De asemenea, creșterea volumului de electricitate distribuită prin rețea a dus, din motive tehnice, la o majorare de aproximativ 14% a consumului tehnologic de energie electrică.

Analizând consumul pe categorii de surse energetice, achiziționarea a șase automobile noi pe motorină a determinat o creștere a consumului de motorină cu 7%, în timp ce consumul de benzină a scăzut cu 2,5%. Consumul de gaze naturale pentru încălzirea clădirilor a crescut cu 4,8%, iar consumul de agent termic furnizat de producătorul centralizat pentru încălzirea spațiilor administrative a înregistrat o creștere semnificativă de 24%. În ceea ce privește energia electrică, s-a constatat o creștere totală de 8,5%, atât în clădirile administrative, cât și în infrastructura rețelei de distribuție, reflectând necesitățile operaționale și tehnice ale companiei.

Acești factori subliniază impactul condițiilor climatice și al extinderii activității operaționale asupra consumului de energie în 2024.

Consumul de energie în cadrul organizației, GJ

		2024	2023
Consumul de energie în organizație	Consum total de energie provenită din surse neregenerabile,	18.167,80	17.665,27
	Consum gaz flotă proprie (metan / propan)	73,12	95,01
	Consum benzină	7.658,23	7.850,66
	Consum motorină	10.436,44	9.719,59
	Consum de energie	11.856,22	10.751,20
	Consum de energie electrică	6.591,81	6.077,10
	Consum agent termic	2.348,79	1.892,43



	Consum gaz încălzire clădiri	2.915,61	2.781,66
	Consum total de energie	30.024,01	28.416,47

Datele despre consumul de energie au fost obținute prin intermediul măsurărilor, facturilor emise sau datelor înregistrate de contoarele instalate. Suplimentar, pentru acele centre de muncă unde întreprinderea are dislocați angajați în edificii gestionate de terți, iar datele ce țin de consumuri nu pot fi separate prin aparate de evidență, pentru a raporta și consumurile acestui personal propriu, se efectuează calcule estimative ale consumurilor, astfel încât obiectul raportării să cuprindă întreg personalul întreprinderii. Calculele finale a energiei au fost efectuate în baza datelor anuale privind cantitățile de combustibil și energie consumate. La fel, se realizează conversiile necesare efectuării acestor calcule, utilizând factori de conversie prestabiliți (exemplu de surse de factori de conversie utilizați: IEA - International Energy Agency, IPCC - Intergovernmental Panel on Climate Change).

▪ Integrarea criteriilor de mediu. Consumul responsabil de resurse

Cele mai semnificative consumuri care pot avea un impact semnificativ asupra mediului sunt uleiul dielectric, energia electrică, apa, gazele, hârtia și combustibilii. În anul 2024, întreprinderea a înregistrat o creștere considerabilă a consumului anumitor materiale comparativ cu anul anterior, după cum urmează:

- Consumul de ulei dielectric a crescut de aproximativ 3,6 ori față de anul 2023, ca urmare a volumului crescut de lucrări desfășurate de companie în rețelele electrice de distribuție, în special în transformatoarele de putere, unde se utilizează acest tip de ulei. Transformatoarele renovate, care au inclus schimbarea uleiului dielectric, sunt PDC 3, PDC 132 și PDC 135. Pentru conversia cantităților de ulei dielectric consumate în 2024, s-a folosit coeficientul de conversie de 880,5 kg/m³, conform documentelor prezentate de către furnizorul de ulei.
- Consumul de anticorozivi a crescut de aproximativ 3 ori.
- Consumul de vopsea și solvenți a înregistrat o majorare de 47%.
- Consumul de toner și cartușe de vopsea a crescut cu aproximativ 14%.

În contrast, în anul de referință s-au înregistrat reduceri ale consumului de materiale în următoarele domenii:

- Consumul de ulei auto a scăzut semnificativ, de aproximativ 8 ori.
- Consumul de hârtie a scăzut cu aproximativ 7,5%, fiind vorba despre hârtia utilizată în birouri, pentru corespondență și pentru comunicările expediate către clienți și alte părți interesate.

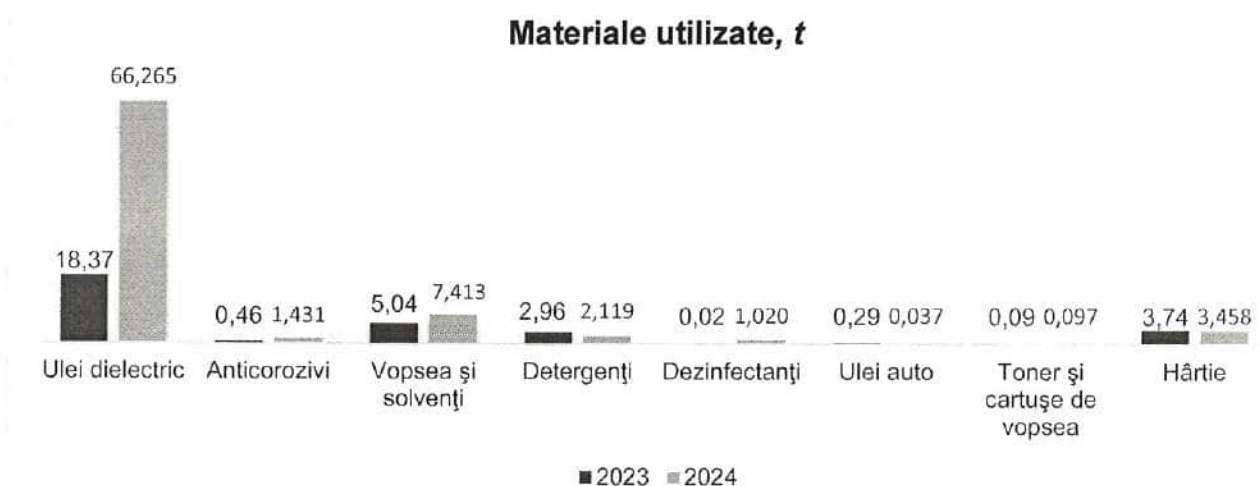
Ca urmare a acestor variații, s-a constatat că în anul de referință consumul total de materiale cu potențial impact asupra mediului a crescut de aproximativ 2,6 ori comparativ cu anul anterior.

Materialele utilizate provin atât de la furnizori locali activi pe piața națională, cât și de la furnizori internaționali. De asemenea, menționăm că în anumite cazuri, anumite materiale (precum anticorozivii, vopseaua, diluanții și altele) au fost achiziționate de antreprenori care au efectuat lucrări specifice în instalațiile electrice ale ÎCS „Premier Energy Distribution” SA, iar acestea au fost incluse ulterior în documentele de finalizare a lucrărilor.

Datele referitoare la consumul de materiale sunt reflectate în facturile de achiziție sau în procesele verbale de recepție a lucrărilor.



Consumul de materiale provenite din surse neregenerabile, 2023-2024



Utilizarea eficientă și responsabilă a apei

Pentru ÎCS „Premier Energy Distribution” SA, consumul de apă reprezintă un indicator esențial al performanței de mediu și este tratat ca un aspect distinct și important în cadrul politicii de responsabilitate socială corporativă, în secțiunea dedicată protecției mediului. Managementul apei în cadrul întreprinderii se axează pe utilizarea responsabilă a acesteia.

Conștientizând problema tot mai acută a reducerii resurselor de apă la nivel global, compania ÎCS „Premier Energy Distribution” SA își propune anual acțiuni specifice pentru diminuarea consumului de apă.

Datorită eforturilor continue de educare și conștientizare a angajaților cu privire la importanța economisirii apei, dar și datorită implementării unor măsuri eficiente pentru reducerea consumului, renovării infrastructurii existente și înlocuirii echipamentelor vechi cu tehnologii mai eficiente, s-a înregistrat o reducere constantă a volumului de apă consumată în cadrul întreprinderii.

Datele referitoare la cantitățile de apă consumate au fost obținute din facturile emise de furnizorii de apă, în baza contractelor de prestare a serviciilor de alimentare cu apă și canalizare. De asemenea, au fost incluse și calculele pentru personalul localizat în clădirile și edificiile administrate de terți. În total, volumul de apă consumată a fost de 4.820 m³ de apă provenită din rețeaua de distribuție, iar aproximativ 61 m³ a fost apă îmbuteliată. Deversarea apei uzate în rețeaua publică de canalizare a fost realizată conform unui plan stabilit și gestionată de întreprinderi autorizate, în baza contractelor pentru acest tip de serviciu.

Consum de apă și modul de deversare, m³

		2024	2023
Consumul de apă pe surse	Consumul de apă în edificii	4.881,00	4.811,00
	Consumul total de apă	4.881,00	4.811,00
Cantitatea totală de apă uzată deversată pe calitate și destinație	Apă vărsată în rețeaua publică	4.558,00	4.548,00
	Apă vărsată în fosa septică	230,00	227,00
	Volumul total vărsat	4.788,00	4.775,00

Prevenirea contaminării. Gestionarea deșeurilor

În cadrul sistemului de management de mediu (ISO 14001:2015) implementat, întreprinderea ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a aprobat proceduri de control și gestiune a deșeurilor acumulate în urma activității sale, care definesc modul de separare, stocare și control asupra lor. Întreprinderea consideră prioritară reciclarea deșeurilor prin intermediul operatorilor autorizați sau valorificarea energetică a lor în locul depozitării acestora la gunoșiștile autorizate.



Pentru realizarea activității de gestionare a deșeurilor întreprinderea a acționat în conformitate cu procedurile stabilite. Acest fapt i-a permis controlul adecvat asupra acestui aspect prin definirea proceselor de identificare, păstrare/stocare, controlul și gestionarea deșeurilor.

În anul 2024 au fost transmise spre eliminare sau valorificare de către un operator autorizat următoarele deșeuri nepericuloase:

- deșeuri de metal uzat,
- deșeuri din construcții,
- deșeuri de anvelope uzate,
- deșeuri de echipamente electrice și electronice,
- deșeuri de hârtie,
- deșeuri medicale,
- deșeuri din plastic,
- deșeuri menajere,
- deșeuri de sticlă,
- etc.

▪ **Gestionarea deșeurilor periculoase**

Printre deșeurile periculoase, acumulate și transmise la un operator autorizat, pe parcursul anului 2024 au fost gestionate:

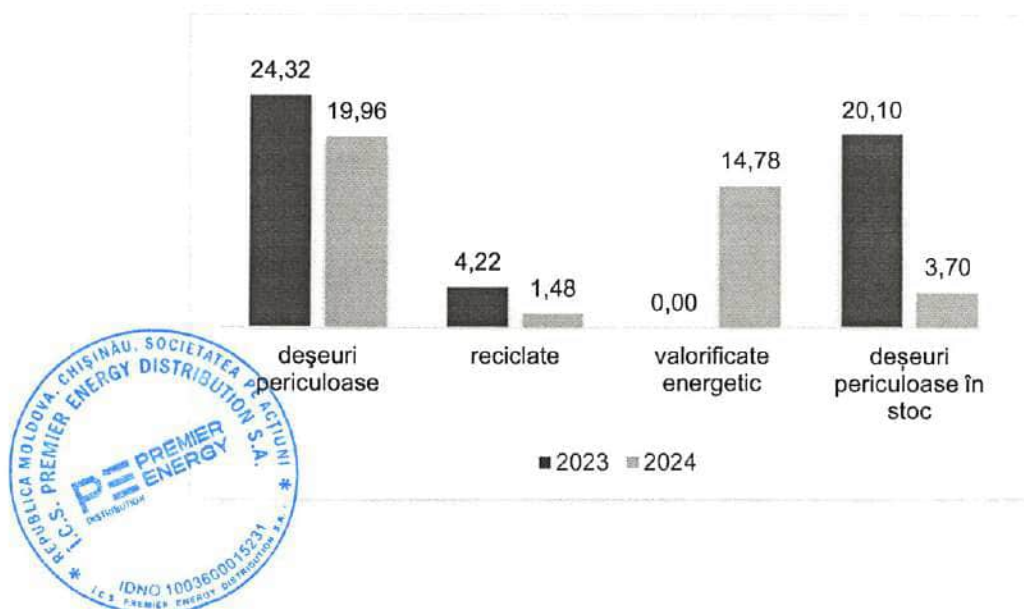
- baterii și pile acumulate în cadrul întreprinderii, dar și cele colectate de la angajați și de la clienții ce vizitează sediile și oficiile comerciale;
- deșeuri de tuburi fluorescente utilizate la iluminarea clădirilor și a încăperilor întreprinderii;
- deșeuri de toner și, respectiv, de cartușe de toner;
- deșeuri de vopsea;
- deșeuri de produse petroliere (ulei) amestecate cu apă și impurități;
- deșeuri instalații electrice cu ulei dielectric contaminat cu PCBuri (bifenili policlorurați).

În general, în anul 2024 ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a înregistrat o reducere cu circa 18 % față de anul 2023 a cantității de deșeuri periculoase gestionate.

În ceea ce privește modul de tratare a deșeurilor periculoase prioritar s-a pus accentul pe reciclare ori de câte ori acest lucru a fost posibil.

În conformitate cu legislația Republicii Moldova gestionarea deșeurilor toxice și periculoase se realizează în baza contractelor încheiate cu întreprinderi special autorizate în acest sens de către autoritățile de mediu, care, la fel, stabilesc modul de tratare a deșeurilor preluate. În acest sens în 2024, în baza listelor oferite de către autoritatea de mediu, întreprinderea a identificat agenții economici autorizați, care au preluat deșeurile și în baza contractelor semnate la gestionarea acestora prin reciclare, valorificare energetică sau depozitare la o gunoiște autorizată.

Gestionarea deșeurilor periculoase anii 2023 – 2024, tone



▪ **Gestionarea instalațiilor contaminate cu bifenili policlorurați (PCB)**

Tema instalațiilor contaminate cu bifenili policlorurați a fost una dintre cele mai importante la ÎCS „Premier Energy Distribution” SA și problema eliminării acestor substanțe a fost discutată periodic la cel mai înalt nivel în cadrul întreprinderii.

Astfel în anul 2024 în baza unui contract pentru gestionarea deșeurilor de PCB, cu o întreprindere specializată din una din țările UE, s-a realizat transportarea și eliminarea la un incinerator autorizat din Germania a unei cantități de 14,41 tone de instalații electrice contaminate cu PCB-uri. În aceste condiții, Premier Energy Distribution, a reușit extragerea, înlocuirea și eliminarea tuturor instalațiilor electrice contaminate cu PCB-uri aflate în proprietatea întreprinderii.

▪ **Inițiative și acțiuni**

Acțiunile de educație și conștientizare privind protecția mediului au ca obiectiv sensibilizarea angajaților întreprinderii, dar și a altor părți interesate, în special a consumatorilor și copiilor. În anul 2024, compania a desfășurat o serie de inițiative, inclusiv emiteri de comunicate de mediu, organizarea de discuții cu consumatorii și publicarea de postări pe rețelele de socializare, precum Facebook și Telegram, dar și pe pagina oficială a întreprinderii. În plus, compania a continuat să implementeze acțiuni ecologice care vizează îmbunătățirea și protejarea mediului înconjurător al țării. Un exemplu semnificativ al acestor eforturi a avut loc pe 20 noiembrie 2024, când o echipă de 32 de voluntari a dedicat întreaga zi de muncă pentru plantarea a aproximativ 7.500 de puiți de salcâm pe o suprafață de 1,7 hectare, într-o zonă situată lângă localitatea Mereni, în cadrul ocolului silvic Vadul lui Vodă, contribuind astfel la extinderea și consolidarea fondului forestier național.

7. ANGAJAMENT PENTRU PERSOANE

Pentru ÎCS „Premier Energy Distribution” SA este esențial să promoveze un mediu de lucru de calitate, bazat pe respect, diversitate și dezvoltarea personală și profesională. De asemenea, întreprinderea are un Cod etic, care stabilește normele ce dictează comportamentul etic al tuturor angajaților în activitatea lor de zi cu zi și, în special, în ceea ce privește relația și interacțiunea acestora cu toate grupurile de interes.

Cadru general:

Anul	2024	2023
Numărul total de angajați în funcție de tipul de contract și gen	649	653
Contract pe termen determinat	7	16
femei	5	7
bărbați	2	9
Contract pe termen nedeterminat	642	637
femei	121	116
bărbați	521	521
Normă întreagă	647	649
femei	124	121
bărbați	523	528
Norma redusă	2	4
femei	2	2
bărbați	0	2

Contractul colectiv

În luna ianuarie ÎCS „Premier Energy Distribution” SA și reprezentanții sindicatelor au semnat acordul protocol cu privire la remunerarea angajaților pentru anul 2024.

Cu începere de la 1 ianuarie 2024 a fost aplicată o majorare de 7 % asupra tabelului remunerativ, a componentei salariale de omologare a tabelului remunerativ și asupra suplimentului de transformare a retribuirii variabile.



Angajații au beneficiat de o plată unică de stimulare pentru productivitate pentru anul 2024, în mărime de 2,3 % aplicată la salariul fix, calculată în funcție de procentul îndeplinirii obiectivelor incluse în planificarea operativă.

Pe lângă cele menționate, la începutul anului 2024 au avut loc promovări salariale pentru 117 angajați.

Pe parcursul anului 7 angajați au beneficiat de bilete de tratament la sanatoriile din țară, ei acoperind doar o parte din costul biletului.

▪ Reînnoirea parcului auto

Mobilitatea sporită și securitatea în trafic sunt esențiale în activitatea cotidiană a personalului operativ care, în virtutea atribuțiilor funcționale, utilizează mijloace de transport de serviciu. În contextul necesității dotării cu noi unități de transport, în anul 2024 parcul de automobile al întreprinderii a fost completat cu 6 automobile Dacia Duster, 6 vehicule de teren Isuzu, precum și un automobil electric și altul hibrid în corespundere cu necesitățile de serviciu și în locul celor retrase din uz.

Această reînnoire contribuie la reducerea amprente de CO₂, prin integrarea vehiculelor electrice și hibride, care au emisii mult mai scăzute, sprijinind astfel obiectivele de sustenabilitate ale întreprinderii.

▪ Dezvoltarea profesională. Programe relevante de instruire

Întreprinderea acordă o importanță deosebită investițiilor în dezvoltarea capitalului uman. Transferul de cunoștințe este un proces esențial, continuu, bazat, în mare parte, pe munca experților interni, dar și formatori externi.

Pe parcursul anului 2024 au fost realizate mai multe activități formative de dezvoltare personală și profesională a angajaților ÎCS „Premier Energy Distribution” SA.

Domenii de instruire	Ore de instruire 2024, nr	Ore de instruire 2023, nr
Achiziții și logistică	62	31
Calitate, mediu ambiant	514	277,5
Control și Audit	46,5	72
Dezvoltare personală	331	322,5
Economico-financiar	81,5	90,5
Gestiunea energiei	1.447	560,5
Limbi străine	1.181	1.062
Operarea rețelelor	1.298	1.260
Securitate industrială	801	862
Protecție civilă	0	130
Resurse umane	197,9	307
Servicii client	442	215,5
Sisteme informatice	2.489	228,5
SSM	23.249	23.338
Reglementări, tarife și achiziții de energie	24	0
Juridic	124	0
	32.287,90	28.757



Nr. mediu de ore de instruire în funcție de gen	2024	2023
- în funcție de gen		
femei	32	22
bărbați	51	46
- per categorie de angajați		
directori	103	64
management intermediar	52	39
funcții operative	51	48
tehnicieni specializați	39	31

▪ Formarea profesională a angajaților

Instruiri în domeniul energetic: În 2024, angajații au participat la instruiri oferite de reprezentantul și consilierul Uniunii Europene la Ministerul Energiei din Republica Moldova, abordând teme precum reglementarea piețelor de energie, sursele regenerabile, combaterea schimbărilor climatice și Planul Național de Energie și Climă. S-au discutat și tehnologii complementare precum energia nucleară, bateriile și hidrogenul. În total, 15 instruiri au fost realizate, cu 52 de participanți. De asemenea, 3 angajați au participat la programul de perfecționare „Dispeceri ai rețelelor electrice” la Moldelectrica, iar 2 angajați au urmat cursuri de audit energetic la Universitatea Tehnică din Moldova.

Comunicare și relaționare: Au avut loc 10 seminare cu psihologi, abordând teme despre echilibrul emoțional la locul de muncă, gestionarea stresului, comunicarea eficientă și echilibrul între viața profesională și personală. Deși inițial destinate personalului din gestiunea clienților și echipelor de întreținere, seminarele au fost deschise tuturor angajaților, având 109 participanți. De asemenea, angajații din gestiunea clienților au urmat un curs de comunicare și gestionare a conflictelor, concentrându-se pe tehnici de abordare a clienților dificili.

Cariere: În 2024, a continuat programul de formare continuă „Cariere”, lansat în 2022, dedicat dezvoltării viitorilor lideri ai companiei. Programul a presupus învățarea directă din experiența șefilor superiori și a directorilor de primă linie, pentru a dezvolta abilități de leadership, management strategic și adaptare la inovații. Candidații au avut ocazia să petreacă o zi cu directorii companiei, să învețe despre parcursul lor profesional și să dobândească cunoștințe de management la un nivel înalt. În 2024, 16 candidați au participat la acest program.

Operarea rețelelor: Anual, electromontorii din formațiunile de întreținere operativă a instalațiilor electrice își consolidează cunoștințele și bunele practici privind manipularea instalațiilor electrice și respectarea normelor de securitate. În 2024, au avut loc 4 instruiri, la care au participat 46 de electromontori. În cadrul acestor instruiri, angajații au participat și la un seminar despre gestionarea stresului la locul de muncă și echilibrul în relațiile cu colegii și superiori.

Acordarea primului ajutor: Training-ul de acordare a primului ajutor este obligatoriu pentru personalul operativ, pregătind angajații să ofere asistență de urgență până la sosirea echipei medicale specializate.

Servicii client: Angajații din „Gestiunea clienților” s-au instruit privind actualizarea proceselor comerciale și îmbunătățirea serviciilor pentru clienți pe toate platformele de comunicare. De asemenea, au beneficiat de consultanță juridică și normativă. În total, 21 de persoane au participat la instruire.

Sisteme informatice: În continuarea implementării noilor soluții informatice pentru gestionarea rețelelor electrice, 37 de angajați și administratori au participat la training-uri privind utilizarea platformelor Smallworld Electric Office – GIS și Advanced Distribution Management System (GRID DMS).

Securitate cibernetică: Pentru protejarea datelor și infrastructurii digitale, a fost organizat seminarul „Igiena securității cibernetică”, la care au participat 37 de utilizatori de echipamente informatice. Seminarul a fost susținut de o companie IT din Republica Moldova.

Limbi străine: 19 angajați cu profil tehnic-ingineresc au dezvoltat competențe lingvistice în limba engleză la nivelul A1.1, conform Cadrului European Comun de Referință pentru limbi.

Învățământ dual: În 2024, colaborarea cu două instituții de învățământ, Centrul de Excelență în Energetică și Electronică și Școala Profesională nr. 2 din Cahul, a continuat pe segmentul de învățământ dual. Elevii



au fost instruiți în condiții reale de muncă în diverse domenii ale companiei, precum operarea rețelor, protecția prin relee, telecontrolul și stațiile de transformare.

În 2024, 5 elevi au absolvit programul cu calificarea de „tehnician electrician” în specialitatea „rețele electrice”, iar 4 dintre aceștia au fost angajați. De asemenea, 8 elevi au absolvit anul I de studii, iar un nou acord de cooperare pentru perioada 2024-2026 prevede instruirea a 10 elevi. În colaborare cu Școala Profesională nr. 2 din Cahul, 2 elevi au absolvit anul I de studii la meseria de electromontor.

În total, 20 de elevi beneficiază de instruire prin învățământ dual, iar 5 au absolvit în 2024, 4 dintre ei fiind angajați în cadrul companiei.

8. ANGAJAMENT PENTRU SOCIETATE

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA joacă un rol activ în dezvoltarea economică și socială a țării, contribuind cu expertiză, capacitate de management și creativitate, precum și alocând o parte din beneficii pentru investiții sociale. Dialogul constant și deschis cu comunitatea permite companiei să înțeleagă așteptările și nevoile acesteia, facilitând implicarea în dezvoltarea locală și oferirea celor mai potrivite soluții.

Canale de comunicare

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA mizează pe o comunicare continuă și coerentă cu consumatorii săi, iar interacțiunea online reduce din distanțe, aducându-le mai aproape serviciile operatorului de distribuție.

Societatea oferă consumatorilor săi informații utile pe diverse canale de comunicare: pagina web, rețeaua de socializare Facebook, LinkedIn, canalul Telegram și Youtube.

Pentru comoditate și economisirea timpului lor, consumatorii pot accesa online serviciile operatorului de distribuție pe site-ul www.premiereenergydistribution.md.

- Racordarea la rețea
- Modificarea avizului de racordare
- Sigilarea/Desigilarea echipamentului de evidență
- Coordonarea proiectului de executare a instalației de racordare
- Programarea vizitelor online
- Verificarea echipamentului de evidență a energiei electrice
- Schimbarea automatului echipamentului de evidență a energiei electrice
- Admiterea în instalația electrică (zona de protecție) a Operatorului Serviciului de Distribuție
- Transmiterea utilajului electric în proprietate
- Conectarea/Deconectarea de la rețea
- Prescripții
- Activitatea personalului
- Compensații pentru întreruperi de energie electrică
- Amânarea lucrărilor planificate
- Anunțarea deranjamentelor sau neregulilor
- Semnalarea cazurilor de fraudă și corupție
- Recepționarea prin email a lucrărilor programate
- Restituirea prejudiciului

Toate formularele sunt disponibile la rubrica Formulare <https://premierenergydistribution.md/ro/formulare>.

În 2024, compania a derulat multiple activități sociale și a susținut proiecte dedicate promovării femeilor în domeniul energetic, sprijinirii proiectelor educaționale, susținerii tinerelor talente și promovării integrării și incluziunii persoanelor cu dizabilități.

Concentrată pe implementarea proiectelor de investiții, creșterea eficienței și îmbunătățirea continuă a calității serviciilor, precum și pe îndeplinirea angajamentelor de responsabilitate socială corporativă, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a fost premiată cu **„Mercuriul de Aur” la categoria „Marca Responsabilă Socială”** în cadrul Galei Businessului Moldovenesc. Acesta reprezintă al 13-lea premiu obținut la categoria „Marca comercială a anului”, fiind pentru a opta oară când compania a fost recunoscută pentru responsabilitatea sa socială.



Investim în tineri – investim în viitor

- **Susținerea copiilor și tinerilor până la 18 ani prin intermediul Fundației Premier Energy în Moldova**

În calitate de fondator și grație susținerii financiare integrale, în anul 2024 ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a reușit alături de Fundația Premier Energy să ajungă la peste 5.500 de copii defavorizați din țara noastră, astfel împlinind vise și aducând bucurie celor aflați în nevoie.

Prin cele mai importante inițiative ale Fundației Premier Energy au fost:

- ✓ Sprrijin pentru comunitatea persoanelor cu nevoi speciale - achiziționarea a 60 de scaune cu roțile, patru pompe de insulină pentru copii cu diabet și asigurarea terapiei pe termen lung pentru copiii cu autism.
 - ✓ Continuarea programelor deja consacrate – în anul 2024 Fundația a continuat proiectul de Paște, în cadrul căruia peste 1000 de copii au primit ajutor umanitar, acoperirea costurilor de participare în tabere de vară, care a oferit oportunități de socializare și dezvoltare pentru 128 de copii, proiectul „Back to School”, care a asigurat rechizite pentru 2500 de copii și campania de Crăciun care a adus bucurie și magie pentru 250 de copii din 5 raioane ale Moldovei, care au participat la un spectacol emoționant prezentat de trupa teatrului „Planeta Clounela” și întâlnirea cu Moș Crăciun, fiecare dintre ei primind în dar câte un set din 4 cărți și dulciuri.
 - ✓ Suport extins prin parteneriatul cu Hope4 - prin parteneriatul cu fundația Hope4, au fost distribuite pe parcursul anului încălțăminte și îmbrăcăminte beneficiarilor Fundației Premier Energy.
 - ✓ Susținerea tinerelor talente la European Kids Athletic Games - pentru al doilea an consecutiv, Fundația Premier Energy a sprijinit participarea a circa 100 de tineri sportivi la competiția internațională European Kids Athletic Games din Cehia, Republica Moldova s-a făcut remarcată printre cele 20 de țări participante, în special prin talentatul Alexei Zasenco, care a obținut două medalii de aur și una de argint.
 - ✓ Echipamente pentru spitalele din Chișinău - inițierea și intermedierea unei donații pentru cinci spitale din Chișinău, care au primit de la compania cehă Linet echipamente în valoare de 2 milioane de lei.
- **Sponsor general la Olimpiadă Europeană la Informatică pentru Juniori desfășurată în Moldova**

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a fost sponsorul general al ediției a VIII-a a Olimpiadei Europene la Informatică pentru Juniori (EJOI). Promovarea în ultimele aproape trei decenii a educației și a cercetării prin investiții social-responsabile este parte a angajamentului Premier Energy Distribution față de societate. Cea de-a VIII-a ediție a Olimpiadei Europene la Informatică pentru Juniori (EJOI) s-a desfășurat pentru prima dată la Chișinău în perioada 16-22 august 2024 și a reunit tineri remarcabili, talente din toată Europa, reprezentând viitoarea elită a industriei IT. Evenimentul EJOI a fost organizat de Ministerul Educației și Cercetării și Agenția Națională pentru Curriculum și Evaluare și la el au participat elevi cu vârsta de până la 15,5 ani din 26 de state europene.

Pentru Premier Energy Distribution, în calitate de sponsor general, a fost o onoare să susțină buna desfășurare a competiției, contribuind la pregătirea unor viitori specialiști cu performanțe excelente în industria IT.

- **Alături de echipa națională de robotică la olimpiada mondială First Global Challenge**

În 2024 ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a susținut pentru a treia oară participarea echipei naționale de robotică la olimpiada mondială First Global Challenge. Ediția din 2024 s-a desfășurat la Atena, Grecia în perioada 26- 29 septembrie 2024. Tema acestei ediții a fost „Feeding the Future”, cele peste 190 de echipe participante fiind provocate să dezvolte propriile soluții inovatoare pentru a crea un sistem alimentar mai rezilient și echitabil, evidențiind modul în care aplicarea acestor tehnologii aduce beneficii sustenabilității economice, sociale și de mediu.

Echipa de Robotică a Republicii Moldova a obținut Medalia de Aur pentru Inovație în inginerie la Olimpiada Mondială First Global Challenge 2024.



▪ **Partener al FIRST LEGO League Challenge Moldova 2024**

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a acceptat invitația organizatorilor de a susține și în anul 2024 competiția FIRST LEGO League Moldova. cu genericul SuperPowered, iar patru angajați ai operatorului de distribuție au fost incluși în componența juriului, apreciind prestația echipelor participante. Tema ediției, SuperPowered, a abordat o tematică extrem de actuală – energia, și a explorat progresele tehnologice și provocările globale cu care se confruntă omenirea, solicitând comunității să identifice și să implementeze soluții creative, care să revoluționeze viitorul. La ediția evenimentului FIRST LEGO League Moldova 2024 au participat 58 de echipe din toată țara, întrunind peste 500 de elevi și 90 de profesori.

▪ **Premier Energy Distribution și UTM au semnat un nou acord de colaborare**

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA și Universitatea Tehnică a Moldovei (UTM) au semnat pe 5 iulie 2024 un nou acord de colaborare pentru sprijinirea formării inginerilor la standarde europene. Parteneriatul vizează îmbunătățirea procesului educațional prin stagii de practică, burse pentru studenții de top, promovarea femeilor în inginerie și susținerea evenimentelor tehnico-științifice. Prima colaborare dintre cele două entități datează din 2008, timp în care au fost implementate numeroase proiecte educaționale pentru dezvoltarea sectorului energetic.

În plus, Premier Energy Distribution a oferit sprijin financiar pentru „Gala Excelenței Academice 2024”, organizată de UTM între 10-13 septembrie la Chișinău, marcând 60 de ani de la fondarea universității și recunoscând meritele comunității academice.

▪ **Parteneriat cu CEEE pentru formare practică**

În 2024, Premier Energy Distribution a sponsorizat dotarea unui laborator extern de rețele electrice la Centrul de Excelență în Energetică și Electronică (CEEE). Acest laborator va oferi elevilor experiență practică în condiții realiste, contribuind la dezvoltarea competențelor esențiale pentru piața muncii.

Promovăm securitatea electrică

▪ **Ediția a XIII-a a proiectului „O vacanță în siguranță” în colaborare cu AO ICAR în taberele din Bulgaria**

În contextul colaborării cu Asociația Obștească ICAR, în perioada iulie - august 2024, doi angajați ai ÎCS „Premier Energy Distribution” SA au participat în taberele de vară ALTAIR din Bulgaria și au derulat activități de familiarizare și instruire pentru circa 750 de copii cu privire la beneficiile energiei electrice, dar și a pericolelor la care se poate expune orice persoană, dacă nu respectă recomandările de securitate.

▪ **Ludobus: Educație nonformală pentru siguranța electrică a copiilor din mediul rural**

În 2024, mascota Energycă și echipa de voluntari Young Diaconia Chișinău au continuat să călătorească prin țară pentru a le explica copiilor din mediul rural importanța respectării regulilor de siguranță electrică. Prin activități interactive și jocuri educative, aproximativ 600 de copii din 10 localități au învățat cum să evite riscurile legate de instalațiile electrice.

Această inițiativă face parte din parteneriatul de responsabilitate socială dintre Premier Energy Distribution și Misiunea Socială „Diaconia”, aflat la al treilea an consecutiv. Operatorul de distribuție a acoperit costurile logistice pentru desfășurarea a 10 ateliere educaționale, organizate de voluntarii Young Diaconia.

▪ **Lecții de securitate electrică în școli, tabere de vară, centre cu sejur de zi și excursii la întreprindere**

Pe parcursul anului 2024 au avut loc activități de promovare a securității electrice în diverse instituții școlare, centre cu sejur de zi și biblioteci, precum și excursii în cadrul întreprinderii la care au asistat peste 1500 de elevi. Lecțiile au fost prezentate de către echipa de voluntari, ambasadori ai securității electrice, care au vorbit despre proprietățile energiei electrice, beneficiile, dar și pericolele acesteia.

▪ **Festivalul „IProsop - Podoabele Sudului”**

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a participat la 9 iunie 2024 la un eveniment deosebit: „IProsop - Podoabele Sudului”, ediția a V-a, festivalul prosopului tradițional dedicat metodei manuale de țesere a prosopului, care a avut loc în satul Selemet, raionul Cimișlia.

Aceasta a fost prima participare a echipei de ambasadori ai securității electrice, care a pregătit mai multe activități pentru micii vizitatori ai festivalului, prin care a fost dat startul activităților de securitate electrică din vară 2024 în cadrul proiectului „Trăiește vacanța în siguranță!”.



▪ **Campanii Radio și TV**

Pe parcursul anului 2024 ÎCS Premier Energy Distribution SA a desfășurat 2 campanii radio și 1 campanie TV de promovare a regulilor de securitate electrică în mediul social, cu accent pe protecția copiilor. Scopul acestora este de a educa un comportament sigur a persoanelor în raport cu instalațiile electrice pentru evitarea posibilelor riscuri, ce pot surveni atunci când regulile de securitate electrică nu sunt respectate.

Prima campanie radio s-a derulat în perioada 1 iulie – 15 august, pe durata vacanței de vară, și a inclus perioade succesive la 3 posturi de radio cu audiență largă națională și regională: radio Moldova, Radio Plai, Jurnal FM și Pro100radio. A doua campanie a fost desfășurată în luna decembrie, și a fost difuzată de posturile Radio Plai, Jurnal FM și Pro100radio.

Totodată, în perioada noiembrie – decembrie spotul video cu subiectul campaniei a fost difuzat la 3 posturi TV de top al audienței: Pro TV, Jurnal TV și TV-8.

Sănătate și caritate

▪ **Un măr pe zi ține doctorul departe**

În preajma zilei de 28 aprilie, când se sărbătorește Ziua Internațională a Securității și Sănătății în Muncă, la ÎCS „Premier Energy Distribution” SA s-a derulat „Săptămâna securității și sănătății”. În cadrul acesteia a fost desfășurată acțiunea „Un măr pe zi ține doctorul departe”, prin intermediul căreia au fost distribuite mere angajaților din toate centrele de muncă,

▪ **Mileștii Mici WineRun Maraton și Chisinau Marathon 2024**

De mai bine de șapte ani echipa Premier Energy Distribution participă la cursele de alergare Mileștii Mici WineRun Maraton și Chișinău Marathon. Întreprinderea promovează pasiunea pentru un mod sănătos de viață și oferă echipei toată susținerea pentru înscriere la competiții. Astfel, pe 2 martie 2024 nouăsprezece de angajați entuziaști au parcurs 10 km prin faimoasele galerii subterane de la Mileștii Mici, evenimentul fiind inclus în calendarul turistic național ca atracție de interes. Iar pe 29 septembrie 26 de angajați au parcurs distanțele de 5, 10 și 21 km. La linia de finish tuturor le-au fost înmânate diplome de confirmare a propriilor realizări.

▪ **Cursa caritabilă HospiceBikeTour 2024**

Pentru al treilea an consecutiv „ÎCS Premier Energy Distribution SA” a susținut organizarea de către entitatea „Hospices of Hope Moldova”, a cursei caritabile HospiceBikeTour, ce a avut ca scop colectarea de fonduri pentru serviciile medicale și de îngrijire paliativă în Republica Moldova.

Cicliștii înscriși la cursă au avut parte de o călătorie incredibilă, parcurgând un traseu de peste 540 de km, ce a început la Chișinău până la Vama Veche, România. „Hospices of Hope Moldova” este parte a rețelei internaționale Hospices of Hope, care a dedicat mai bine de 30 de ani dezvoltării eficiente și active a Serviciilor de Îngrijire Paliativă în Sud-Estul Europei. La cursă a participat angajatul întreprinderii, Nicolae Carp, care parcurs cu succes distanța până la București pentru a sprijini eforturile de îngrijire paliativă a persoanelor aflate în perioade dificile ale vieții lor.

▪ **Mărțișoare cu suflet: tradiție și sprijin pentru integrare**

În 2024, Premier Energy Distribution și Asociația „MOTIVAȚIE” au celebrat 13 ani de colaborare în promovarea tradițiilor populare. Ca în fiecare an, de 1 martie, angajații și clienții companiei au primit mărțișoare unicat, simbolizând nu doar venirea primăverii, ci și generozitatea și solidaritatea.

Acest parteneriat oferă oportunități de integrare persoanelor cu dizabilități, care contribuie la realizarea mărțișoarelor. Anul acesta, șapte meșteri artizani au propus 20 de modele, dintre care au fost selectate șapte variante finale. Cele 2.500 de mărțișoare comandate au fost împachetate într-o șezătoare la distanță, la care au participat atât creatoarele, cât și angajate ale Premier Energy Distribution.

Asociația „MOTIVAȚIE” reunește persoane cu dizabilități locomotorii care, prin talent și determinare, își demonstrează abilitățile și contribuie activ la viața comunității.



9. INTEGRITATE ȘI TRANSPARENȚĂ

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA are convingerea absolută că integritatea și transparența contribuie direct la atingerea obiectivelor și la gestionarea afacerilor într-un mod sustenabil.

Etica și onestitatea, definite clar în angajamentele conducerii companiei, constituie fundamentul declarației misiunii, viziunii și valorilor, a planurilor sale strategice, precum și a politicii de responsabilitate socială corporativă.

Criza încrederii în sectorul energetic din ultimii ani necesită toată atenția companiei pentru a contribui la îmbunătățirea percepției grupurilor de interes în piețele în care operează. Acest lucru este posibil pe baza principiilor etice ale Premier Energy, precum și a angajamentului de a consolida cele mai bune comportamente și practici în mediile de activitate, în așa fel încât eforturile depuse pe acest segment să contribuie la dezvoltare și progresul social.

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA face față provocărilor în materie de integritate prin intermediul unei abordări a gestiunii bazată pe diverse proceduri, politici și instrumente specifice, încadrate în Codul etic.

Aceste elemente au menirea să asigure respectarea de către angajați și furnizori a legislației și a standardelor aplicabile în toate activitățile companiei. De asemenea, acestea își propun, să genereze în toate subdiviziunile un comportament impecabil, bazat pe valorile etice și angajamentele formale de conduită, la fel, să prevină și să detecteze orice formă de abatere în viitor.

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA a stabilit câteva programe de integritate corporativă care garantează îndeplinirea obiectivelor anterioare.

Aceste programe sunt:

- Model de gestiune a Codului etic;
- Politici și planuri antifraudă și anticorupție;
- Politici fiscale;
- Politica Drepturilor Omului.

Modelul de gestiune a codului etic

Codul etic este documentul ce stabilește regulile care trebuie să ghideze comportamentul etic al administratorilor și angajaților companiei în lucrul lor zilnic în ceea ce privește relațiile și interacțiunile pe care le întrețin cu toate grupurile lor de interes. Liniile directoare de acțiune derivă din următoarele fenomene și noțiuni: corupție și mită, respectul față de alte persoane, dezvoltarea profesională, egalitatea de șansă/în oportunități, relațiile cu companiile cu care colaborează, siguranța și sănătatea la locul de muncă, respectul față de mediul ambiant și altele.

În acesta sunt stipulate angajamentele asumate de către companie în privința unei bune guvernări, a responsabilității corporative și a problemelor legate de etică și respectarea normelor.

De asemenea, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA dispune de o Politică anticorupție, care este o extensie a capitolului 4.7 privind „Corupția și mita” a Codului etic, care stabilește principiile ce trebuie să ghideze comportamentul tuturor angajaților și administratorilor companiilor grupului în ceea ce privește prevenirea, depistarea, cercetarea și remedierea oricăror practici de corupție în cadrul organizației.

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA mai dispune de un model de gestiune a Codului etic și a Politicii anticorupție, aplicarea căruia cade în responsabilitatea Administratorului companiei și a Comisiei Codului etic, scopul comisiei fiind să asigure înțelegerea documentelor respective, să asigure implementarea și aplicarea întocmai a acestora.

Componentele modelului de gestiune:

- Codul etic și Politica anticorupție constituie instrumente fundamentale pentru a acționa integru, responsabil și transparent.
- Comisia Codului etic este responsabilă de difuzarea și respectarea codului prin intermediul supravegherii și controlului sistemelor de protecție.



- Comisia Codului etic, creată în 2011, a fost modificata la 13 martie 2023. În noua componență este condusă de către administrator și include membri din domenii diferite ale întreprinderii: Resurse, Control și audit, Direcția juridică și Resurse umane.
- Sistemele de protecție constituie mecanismele companiei pentru supravegherea îndeplinirii codului etic. Acestea constau în următoarele:
 - Canal de reclamații, prin intermediul căruia toți angajații și furnizorii pot realiza consultări sau pot denunța neîndeplinirea codului, cu bună credință, confidențial și fără temeri de represalii.
 - Procedură de declarație recurentă, prin intermediul căreia toți angajații declară că au citit, înțeleg și îndeplinesc codul.
 - Cursuri online, formare despre aspectele incluse în codul etic și politica anticorupție, obligatorii pentru toți angajații.

Modelul de gestiune a codului etic și a politicii anticorupție stabilește faptul că Comisia Codului etic ar trebui să informeze periodic administratorul companiei referitor la cele mai relevante teme ce țin de difuzarea și respectarea acestor documente.

Consultări și denunțuri ale codului etic

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA așteaptă de la toți angajații săi un nivel înalt de responsabilitate în respectarea codului etic și a politicii anticorupție. Pentru aceasta, se pune accentul pe transmiterea culturii de integritate a companiei. Nerespectarea acesteia se analizează în conformitate cu procedurile interne, normativa legală și convențiile în vigoare.

Comisia nu a primit denunțuri ce ar fi dezvăluit incidente legate de problemele de muncă sau exploatarea copiilor, sau de relația cu drepturile comunităților locale și drepturile omului. Pe durata anului 2024 Comisia Codului etic nu a primit notificări ori consultări.

Gestiunea consultărilor și denunțurilor

Modul de gestiune permite ca fiecare notificare de la oricare angajat, antreprenor ori colaboratori externi ai ÎCS „Premier Energy Distribution” SA referitoare la consultări și denunțuri ale codului etic, să fie formulată și comunicată în mod sigur și confidențial, respectând legislația în vigoare. Acestea asigură abordarea sistematică pentru stabilirea tuturor procedurilor necesare, ce ar permite o analiză și investigare eficientă a consultărilor și denunțurilor ale codului etic notificate către Premier Energy.

Canalul de denunțuri a ÎCS „Premier Energy Distribution” SA permite tuturor angajaților și antreprenorilor să se adreseze la Comisia Codului etic pentru a efectua consultări ori notificări ale neîndeplinirii codului, cu bună voință, în mod confidențial și fără temeri de represalii.

Președintele Comisiei Codului etic, odată ce va primi notificarea prin intermediul canalului codului etic, o va înregistra în baza de date. Înregistrarea va conține detaliile fiecărei notificări ce permit înțelegerea inițială a acesteia, analiza și soluționarea.

Politica privind atențiile în cadrul companiei

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA dispune de un mecanism documentat în privința politicii privind atențiile în cadrul companiei - NM.010.DE Politica privind atențiile în cadrul companiei. Conform acesteia, este stabilit un mecanism de aprobare și informare ținând cont de mulți factori: tipul atenției (primite/acordate) valoarea acesteia, modul de raportare etc, detalii în p.6.7 al politicii. De asemenea, procedura include un formular spre aplicare în scopul declarării acestor cazuri atunci când corespunde cerințelor politicii. Pentru anul 2024 nu au fost înregistrate astfel de cazuri.

Politici și planuri antifraudă și anticorupție

În timp ce fraudă și corupția sunt menționate în sistemul de prevenire penală, compania a pus accent pe îmbunătățirea și actualizarea normelor interne și pe definirea protocoalelor și mecanismelor specifice acestei materii.



Politica anticorupție a ÎCS „Premier Energy Distribution” SA respectă legislația națională și internațională în ceea ce ține de corupție și mită.

Obiectivul acestei politici este de a stabili principiile ce trebuie să ghideze conduita tuturor angajaților și administratorilor ÎCS „Premier Energy Distribution” SA cu privire la prevenirea, detectarea, investigarea și remedierea oricărei practici corupte în incinta organizației. Astfel, sunt adunate într-un singur instrument toate acțiunile realizate în acest sens pentru a evita comportamente frauduloase sau acte de corupție, care ar putea provoca situații periculoase pentru ÎCS „Premier Energy Distribution” SA, administratorilor și angajaților acesteia, din punct de vedere legal sau reputațional.

Politica anticorupție stabilește paisprezece principii de acțiune, referitoare la promovarea integrității și transparenței în aspecte ce țin de tratarea informației, spălarea de bani, conflictele de interese și relațiile cu terții.

Programul anticorupție a ÎCS „Premier Energy Distribution” SA pune accent pe trei domenii principale:

- stabilirea unei culturi antifraudă și anticorupție prin formare și conștientizare;
- implementarea mijloacelor proactive pentru evaluarea riscului de fraudă și corupție, monitorizare și controale;
- dezvoltarea măsurilor și planurilor de reacție în fața unor situații ce ar constitui un act de fraudă și corupție. Aceste planuri și măsuri cuprind investigarea cazurilor, definirea soluțiilor și stabilirea măsurilor disciplinare.

Auditul intern

Serviciul de audit intern este parte a direcției „Control și audit” și este responsabil de revizuirea continuă și îmbunătățirea sistemului de control intern al întreprinderii, precum și de asigurarea îndeplinirii normativei și a modelelor de control, stabilite cu scopul de a asigura eficiența și eficacitatea operațiilor și de a diminua principalele riscuri din fiecare domeniu, în mod special riscurile operaționale, legale, de corupție și fraudă.

Serviciul de audit intern optează pentru o abordare metodică și riguroasă la monitorizarea și îmbunătățirea proceselor și pentru evaluarea riscurilor și controalelor operaționale asociate acestora.

În desfășurarea activității sale auditul intern realizează revizuirea metodică a sistemului de control intern al proceselor, precum și evaluarea controalelor și riscurilor operaționale asociate acestor procese, prin intermediul definirii și executării planului anual de audit intern, cu scopul de a îmbunătăți eficiența și eficacitatea acestora. Astfel, sprijină direcțiile generale la îndeplinirea obiectivelor lor. Planul anual de audit intern se elaborează, ținând cont, în mod special, de domeniile de risc, rezultatele proceselor de audit din anii precedenți și propunerile primului nivel al conducerii.

Metodologia de evaluare a riscurilor operaționale se aliniază la practicile cele mai bune de guvernare corporativă și este bazată pe cadrul conceptual al Raportului COSO (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission), având ca punct de plecare tipologia riscurilor inerente proceselor.

Riscurile operaționale sunt ierarhizate evaluând incidența, importanța relativă și gradul lor de control și, în funcție de rezultatele obținute, se aprobă un plan de acțiuni cu măsurile corective, care vor permite diminuarea riscurilor reziduale identificate, cu un impact potențial superior riscului tolerabil sau acceptat stabilit.

Pe parcursul anului 2024 au fost realizate 2 proiecte planificate de audit intern, unul dintre acestea fiind pentru revizuirea proceselor legate de principalele riscuri operaționale, de corupție, fraudă și legale ale direcțiilor de afaceri și corporative ale întreprinderii. În proiectele executate pe parcursul anului 2024 nu au fost detectate riscuri semnificative relaționate cu fraudă sau corupție.


Jose Luis Gomez Pascual

Country Manager

