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

Situatii Financiare
pentru perioada de gestiune incheiata la
31 decembrie 2020

Intocmite in conformitate cu
Standardele Nationale de Contabilitate

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

Situatia fluxurilor de numerar 8

Note la situatiile financiare

1 Informatii generale despre Societate 9
2 Bazele intocmirii si politici contabile 10
3 Imobilizari necorporale 20
4 Imobilizari corporale 21
5 Investitii financiare 22
6 Alte active imobilizate 22
7 Stocuri 23
8 Creante comerciale si alte creante 23
9 Capital social si prime de capital 24
10 Credite bancare 24
11 Imprumuturi 24
12 Venituri anticipate pe termen lung 25
13 Datorii comerciale 25
14 Datorii fata de buget 26
15 Alte datorii curente 26
16 Alte provizioane 26
17 Venituri din vanzari 26
18 Costul vanzarilor 27
19 Alte venituri din activitatea operationala 27
20 Cheltuieli de distribuire 27
21 Cheltuieli administrative 27
22 Alte cheltuieli din activitatea operationala 28
23 Retribuirea personalului 28
24 Rezultatul din alte activitati 28
25 Impozitul pe venit 29
26 Tranzactii cu partile afiliate 29
27 Conditionalitati 31
28 Evenimente ulterioare datei bilantului 31

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

ICS KPMG Moldova S.R.L.
Bd. Stefan cel Mare nr. 171/1
Et. 8, MD-2004
Chisinau
Republica Moldova

Tel: +373 (22) 580 580
Fax: +373 (22) 540 499
www.kpmg.md

Raportul auditorului independent

Catre Actionarul Unic al I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

Opinia cu rezerve

1. Am auditat situatiile financiare anexate ale I.C.S. Premier Energy Distribution S.A. („Societatea"), care cuprind bilantul la data de 31 decembrie 2020, situatiile de profit si pierdere, modificarilor capitalului propriu si fluxurilor de numerar pentru perioada de gestiune incheiata la aceasta data, precum si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte note explicative.

2. Situatiile financiare la data de si pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2020 se identifica astfel:

   - Total capital propriu: 2.874.401.207 MDL
   - Profit net al perioadei de gestiune: 254.854.605 MDL

3. In opinia noastra, cu exceptia efectelor aspectului mentionat in paragraful 4 din sectiunea *Baza opiniei cu rezerve* a raportului nostru, situatiile financiare anexate ofera o imagine fidela a pozitiei financiare a Societatii la data de 31 decembrie 2020, precum si a performantei sale financiare si a fluxurilor sale de numerar pentru perioada de gestiune incheiata la aceasta data, in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate aprobate prin Ordinul Viceministrului Finantelor nr. 118 din 6 august 2013, cu modificarile si completarile ulterioare („Standardele Nationale de Contabilitate").

Baza opiniei cu rezerve

4. Dupa cum este prezentat in Nota 2.10.2 la situatiile financiare anexate, Societatea a adoptat o politica contabila pentru recunoasterea devierilor tarifare din distributia energiei electrice care decurg din diferentele dintre veniturile calculate conform „Metodologiei de calculare, aprobare si aplicare a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice" aprobata prin Hotararea Agentiei Nationala pentru Reglementare in Energetica („ANRE") nr. 64 din 22 februarie 2018 („Metodologia") considerind costurile efective si rentabilitatea din anul curent si veniturile facturate sau estimate utilizind tarifele reglementate de distributie a energiei electrice in vigoare. Conform Metodologiei, aceste devieri vor fi recuperate prin ajustarea tarifelor de distributie in perioadele urmatoare.

© 2021 ICS KPMG Moldova SRL, a Moldovan limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee. All rights reserved. PDC no. 0000875

IDNO:1002600046371

Dupa cum este prezentat in Notele 15, 17, 24 si 25, in conformitate cu aceasta politica contabila, la 31 decembrie 2020 Societatea a recunoscut datorii reprezentind devieri tarifare (incluse in „Alte datorii curente") in suma de 255.618.259 MDL (31 decembrie 2019: datorii reprezentind devieri tarifare in suma de 13.666.621 MDL si reduceri ale datoriilor privind impozitul pe venit aminat aferente in suma de 1.639.995 MDL), iar pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2020 a recunoscut o reducere a veniturilor cu 227.126.073 MDL, crestere a cheltuielilor privind dobinzile cu 14.825.564 MDL si a derecunoscut impozitul pe venit aminat aferent prin profitul nerepartizat al anilor precedenti in suma de 1.639.995 MDL (2019: reducerea veniturilor cu 253.791.085 MDL, cresterea cheltuielilor privind dobinzile cu 1.958.271 MDL si venituri din reluari de impozit pe venit aminat in suma de 30.689.923 MDL).

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

In consecinta, daca Societatea nu ar fi aplicat aceasta politica contabila, „Alte datorii curente" s-ar fi diminuat cu 255.618.259 MDL la 31 decembrie 2020 (31 decembrie 2019: 13.666.621 MDL), "Alte datorii pe termen lung" ar fi crescut cu 1.639.995 MDL la 31 decembrie 2019, „Profitul nerepartizat al anilor precedenti" ar fi crescut cu 13.666.621 MDL la 31 decembrie 2020 (31 decembrie 2019: 12.026.626 MDL), „Veniturile din prestarea serviciilor si executarea lucrarilor" pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2020 ar fi crescut cu 227.126.073 MDL (2019: 253.791.085 MDL), „Cheltuielile privind dobinzile" pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2020 s-ar fi diminuat cu 14.825.564 MDL (2019: 1.958.271 MDL), "Cheltuielile privind impozitul pe venit" pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2019 ar fi crescut cu 30.689.923 MDL si „Profitul net" pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2020 ar fi crescut cu 241.951.637 MDL (2019: 225.059.433 MDL).

5. Am desfasurat auditul in conformitate cu Standardele Internationale de Audit („ISA") si Legea nr. 271/2017 cu modificarile si completarile ulterioare („Legea"). Responsabilitatile noastre in baza acestor standarde si reglementari sunt descrise detaliat in sectiunea *Responsabilitatile auditorului in cadrul unei misiuni de audit al situatiilor financiare* din acest raport. Suntem independenti fata de Societate conform Codului Etic International pentru Profesionistii Contabili (inclusiv Standardele Internationale privind Independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili („codul IESBA") si conform cerintelor de etica profesionala relevante pentru auditul situatiilor financiare din Republica Moldova, inclusiv Legea, si ne-am indeplinit celelalte responsabilitati de etica profesionala conform acestor cerinte si conform codului IESBA. Credem ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a furniza baza opiniei noastre cu rezerve.

Alte informatii – Raportul Conducerii

6. Conducerea Societatii este responsabila pentru intocmirea si prezentarea altor informatii. Acele alte informatii cuprind Raportul Conducerii, dar nu cuprind situatiile financiare si raportul auditorului cu privire la acestea.

   Opinia noastra cu privire la situatiile financiare nu acopera acele alte informatii si, cu exceptia cazului in care se mentioneaza explicit in raportul nostru, nu exprimam nici un fel de concluzie de asigurare cu privire la acestea.

In legatura cu auditul situatiilor financiare, responsabilitatea noastra este sa citim acele alte informatii si, in acest demers, sa apreciem daca acele alte informatii sunt semnificativ neconcordante cu situatiile financiare sau cu cunostintele pe care noi le-am obtinut in cadrul auditului, sau daca ele par a fi denaturate semnificativ.
In ceea ce priveste Raportul Conducerii am citit si raportam daca Raportul Conducerii este intocmit, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu Legea contabilitatii si raportarii financiare nr. 287/ 2017, articolul 23; punctele 2 – 4.

In baza exclusiv a activitatilor care trebuie desfasurate in cadrul auditului situatiilor financiare, in opinia noastra:

a) Informatiile prezentate in Raportul Conducerii pentru perioada de gestiune pentru care au fost intocmite situatiile financiare sunt in concordanta, in toate aspectele semnificative, cu situatiile financiare;

b) Raportul Conducerii a fost intocmit, in toate aspectele semnificative, in conformitate cu Legea contabilitatii si raportarii financiare nr. 287/ 2017, articolul 23; punctele 2 – 4.

In plus, in baza cunostintelor si intelegerii noastre cu privire la Societate si la mediul acesteia obtinute in cadrul auditului, ni se cere sa raportam daca am identificat denaturari semnificative in Raportul Conducerii. Dupa cum este descris in paragraful 4 din sectiunea *Baza opiniei cu rezerve* de mai sus, Societatea a adoptat o politica contabila pentru recunoasterea devierilor tarifare din distributia energiei electrice care decurg din diferentele dintre veniturile calculate conform Metodologiei consideiand costurile efective si rentabilitatea din anul curent si veniturile facturate sau estimate utilizind tarifele de distributie reglementate in vigoare, care, in opinia noastra, nu este in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate, dat fiind faptul ca realizarea acestor devieri tarifare depinde de distributia viitoare a energiei electrice. Am concluzionat ca, din acelasi motiv, Raportul Conducerii este denaturat semnificativ in ceea ce priveste acele valori si elemente din Raportul Conducerii care sunt afectate de acest aspect.

Alte aspecte – Aria de aplicabilitate a auditului

7. Atragem atentia asupra faptului ca Societatea nu a intocmit situatii financiare in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2019 si, in consecinta, noi nu am emis o opinie in acest sens.

Responsabilitatile conducerii si ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare

8. Conducerea Societatii este responsabila pentru intocmirea situatiilor financiare care sa ofere o imagine fidela in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate si pentru controlul intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de frauda, fie de eroare.

9. In intocmirea situatiilor financiare, conducerea este responsabila pentru evaluarea capacitatii Societatii de a-si continua activitatea, pentru prezentarea, daca este cazul, a aspectelor referitoare la continuitatea activitatii si pentru utilizarea contabilitatii pe baza principiului continuitatii activitatii, cu exceptia cazului in care conducerea fie intentioneaza sa lichideze Societatea sau sa opreasca operatiunile, fie nu are nici o alternativa realista in afara acestora.

10. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiara al Societatii.

Responsabilitatile auditorului intr-un audit al situatiilor financiare

11. Obiectivele noastre constau in obtinerea unei asigurari rezonabile privind masura in care situatiile financiare, in ansamblu, sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de frauda, fie de eroare si in emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastra. Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garantie a faptului ca un audit desfasurat in conformitate cu ISA va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa, daca aceasta exista. Denaturarile pot fi cauzate de frauda sau de eroare si sunt considerate semnificative daca se poate preconiza, in mod rezonabil, ca acestea, individual sau cumulat, vor influenta deciziile economice ale utilizatorilor, luate in baza acestor situatii financiare.

12. Ca parte a unui audit efectuat in conformitate cu ISA, exercitam rationamentul profesional si ne mentinem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:

    - Identificam si evaluam riscurile de denaturare semnificativa a situatiilor financiare, cauzata fie de frauda, fie de eroare, proiectam si executam proceduri de audit ca raspuns la respectivele riscuri si obtinem probe de audit suficiente si adecvate pentru a furniza baza opiniei noastre. Riscul de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de frauda este mai ridicat decat cel de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de eroare, deoarece frauda poate presupune complicitate, fals, omisiuni intentionate, declaratii false si eludarea controlului intern.

    - Obtinem o intelegere a controlului intern relevant pentru audit in vederea proiectarii de proceduri de audit adecvate circumstantelor, dar fara a avea scopul de a exprima o opinie cu privire la eficacitatea controlului intern al Societatii.

    - Evaluam gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate si caracterul rezonabil al estimarilor contabile si al prezentarilor de informatii aferente realizate de catre conducere.

    - Concluzionam cu privire la gradul de adecvare a utilizarii de catre conducere a contabilitatii pe baza continuitatii activitatii si, pe baza probelor de audit obtinute, determinam daca exista o incertitudine semnificativa cu privire la evenimente sau conditii care ar putea pune in mod semnificativ la indoiala capacitatea Societatii de a-si continua activitatea. In cazul in care concluzionam ca exista o incertitudine semnificativa, trebuie sa atragem atentia in raportul nostru asupra prezentarilor de informatii aferente din situatiile financiare sau, in cazul in care aceste prezentari sunt neadecvate, sa ne modificam opinia. Concluziile noastre se bazeaza pe probele de audit obtinute pana la data raportului nostru. Cu toate acestea, evenimente sau conditii viitoare pot determina Societatea sa nu isi mai desfasoare activitatea in baza principiului continuitatii activitatii.

    - Evaluam in ansamblu prezentarea, structura si continutul situatiilor financiare, inclusiv prezentarile de informatii, si masura in care situatiile financiare reflecta tranzactiile si evenimentele care stau la baza acestora intr-o maniera care sa rezulte intr-o prezentare fidela.

13. Comunicam cu persoanele responsabile cu guvernanta, in legatura cu, printre alte aspecte, aria planificata si programarea in timp a auditului, precum si principalele constatari ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern pe care le identificam pe parcursul auditului.

26 mai 2021

Pentru si in numele ICS KPMG Moldova S.R.L.:

Victor Voluta

inregistrat in registrul public electronic
al auditorilor financiari cu Nr.1612079

Auditor licentiat pentru auditul general
Certificat de calificare a auditorului
Seria AG, Nr.000048

Andreea Vasilescu

Partener

ICS KPMG Moldova S.R.L.

Bd. Stefan cel Mare 171/1, et. 8
MD-2004, Chisinau, Republica Moldova

inregistrat in registrul public electronic
al firmelor de audit cu Nr.1903038

Nr. crt.	Activ	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2020	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2020
1	2	3		4	5
A.	**ACTIVE IMOBILIZATE**				
	I. Imobilizari necorporale				
	1. Imobilizari necorporale in curs de executie	010	3	6.462.283	1.806.000
	2. Imobilizari necorporale in exploatare, total	020	3	10.778.850	33.758.271
	din care: 2.1. concesiuni, licente si marci	021		1.113.868	1.133.273
	2.2. drepturi de autor si titluri de protectie	022		-	-
	2.3. programe informatice	023	3	9.664.982	32.624.998
	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	**17.241.133**	**35.564.271**
	II. Imobilizari corporale				
	1. Imobilizari corporale in curs de executie	060	4	17.505.389	8.540.670
	2. Terenuri	070	4	4.776.846	4.706.303
	3. Mijloace fixe, total	080	4	3.442.758.338	3.597.673.533
	din care: 3.1. cladiri	081		279.212.743	277.319.635
	3.2. constructii speciale	082		72.041.785	72.041.785
	3.2. masini, utilaje si instalatii tehnice	083		3.064.320.605	3.219.083.847
	3.3. mijloace de transport	084		21.289.468	21.812.255
	3.4. inventar si mobilier	085		993.977	1.166.434
	3.5. alte mijloace fixe	086		4.899.760	6.249.577
	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	**3.465.040.573**	**3.610.920.506**
	III. Investitii financiare pe termen lung				
	1. Investitii financiare pe termen lung in parti neafiliate	140	5	9.980.352	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	**9.980.352**	**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		3.953.735	4.153.745
	4. Cheltuieli anticipate pe termen lung	200		-	4.023.240
	5. Alte active imobilizate	210	6	105.954.875	119.345.878

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

REPUBLICA MOLDOVA I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. SOCIETATEA PE ACTIUNI
PREMIER ENERGY DISTRIBUTION
IDNO 1003600015231
I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A.

Nr. crt.	Activ	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2020	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2020
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		**109.908.610**	**127.522.863**
	TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE (rd.050 + rd.130 + rd.160 + rd.220)	230		**3.602.170.668**	**3.774.012.042**
B.	**ACTIVE CIRCULANTE**				
	I. Stocuri				
	1. Materiale si obiecte de mica valoare si scurta durata	240	**7**	61.324.253	49.192.897
	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**	**61.324.253**	**49.192.897**
	II. Creante curente si alte active circulante				
	1. Creante comerciale curente	300	**8**	7.953.031	8.497.224
	2. Creante ale partilor afiliate curente	310	**8, 26**	74.512.944	72.130.596
	inclusiv: creante aferente intereselor de participare	311		-	-
	3. Creante ale bugetului	320	**8**	12.988	1.974.228
	4. Creantele ale personalului	330		2.752	-
	5. Alte creante curente	340		9.004	-
	6. Cheltuieli anticipate curente	350		1.830.384	6.222.602
	7. Alte active circulante	360		-	-
	Total creante curente si alte active circulante (rd.300 + rd.310 + rd.320 + rd.330 + rd.340 + rd.350 + rd.360)	370		**84.321.103**	**88.824.650**
	III. Investitii financiare curente				
	1. Investitii financiare curente in parti neafiliate	380	**5**	-	9.975.950
	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		**-**	**9.975.950**
	IV. Numerar si documente banesti	410		**696.904**	**5.433.589**
	TOTAL ACTIVE CIRCULANTE (rd.290 + rd.370 + rd.400 + rd.410)	420		**146.342.260**	**153.427.086**
	TOTAL ACTIVE (rd.230 + rd.420)	430		**3.748.512.928**	**3.927.439.128**

REPUBLICA MOLDOVA, CHISINAU, SOCIETATEA PE ACTIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

Nr. cpt.	Pasiv	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2020	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2020
1	2	3		4	5
C.	**CAPITAL PROPRIU**				
	I. Capital social si neinregistrat				
	1. Capital social	440	**9**	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	**9**	**305.570.895**	**305.570.895**
	II. Prime de capital	500	**9**	**163.930.130**	**163.930.130**
	III. Rezerve				
	1. Capital de rezerva	510			30.557.090
	2. Rezerve statutare	520		30.557.090	
	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		2.105.576.557	1.856.516.261
	3. Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune	570		-	254.854.605
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	580		-	-
	Total profit (pierdere) (rd.550 + rd.560 + rd.570 + rd.580)	590		**2.105.576.557**	**2.111.370.866**
	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		**2.868.606.898**	**2.874.401.207**
D.	**DATORII PE TERMEN LUNG**				
	1. Credite bancare pe termen lung	630	**11**	-	329.285.048
	2. Imprumuturi pe termen lung	640	**11**	291.796.575	-
	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	**11**	291.796.575	-
	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**	210.814.517	247.070.871
	7. Alte datorii pe termen lung	690	**25**	136.020.146	-
	TOTAL DATORII PE TERMEN LUNG (rd.630 + rd.640 + rd.650 + rd.660 + rd.670 + rd.680 + rd.690)	700		**638.631.238**	**576.355.919**
E.	**DATORII CURENTE**				
	1. Credite bancare pe termen scurt	710	**10**	-	94.448.596
	2. Imprumuturi pe termen scurt, total	720	**11**	99.738.912	-
	din care: 2.1. imprumuturi din emisiunea de obligatiuni	721		-	-

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification
REPUBLICA MOLDOVA, CHISINAU, SOCIETATEA PE ACTIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231

Nr. cpt.	Pasiv	Cod. rd.	Nota	Sold la	
				inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2020	sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2020
1	2	3		4	5
	inclusiv: imprumuturi din emisiunea de obligatiuni convertibile	722		-	-
	2.2. alte imprumuturi pe termen scurt	723	11	99.738.912	-
	3. Datorii comerciale curente	730	13	73.247.444	65.224.021
	4. Datorii fata de partile afiliate curente	740	26	31.043	-
	inclusiv: datorii aferente intereselor de participare	741		-	-
	5. Avansuri primite curente	750		47.010	313.608
	6. Datorii fata de personal	760		16.071.081	-
	7. Datorii privind asigurarile sociale si medicale	770		-	-
	8. Datorii fata de buget	780	14	21.970.264	32.142.638
	9. Datorii fata de proprietari	790		-	-
	10. Venituri anticipate curente	800		-	-
	11. Alte datorii curente	810	15	13.812.127	255.705.901
	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		**224.917.881**	**447.834.764**
F.	**PROVIZIOANE**				
	1. Provizioane pentru beneficiile angajatilor	830			12.982.802
	2. Provizioane pentru garantii acordate cumparatorilor/clientilor	840		-	-
	3. Provizioane pentru impozite	850		-	-
	4. Alte provizioane	860	16	16.356.911	15.864.436
	TOTAL PROVIZIOANE (rd.830 + rd.840 + rd.850 + rd.860)	870		**16.356.911**	**28.847.238**
	TOTAL PASIVE (rd.620+rd.700+ rd.820 + rd.870)	880		**3.748.512.928**	**3.927.439.128**

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

26 mai 2021

Jose Luis Gomez Pascual
Country Manager

Ion Munteanu
Director Economico-Financiar

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.
Situatia de Profit si Pierdere pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Indicatori	Cod rd.	Nota	Perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie	
			2019	2020
1	2		3	4
Venituri din vinzari, total	010	**17**	**1.175.786.492**	**1.075.294.069**
din care: venituri din vinzarea produselor si marfurilor	011		-	-
venituri din prestarea serviciilor si executarea lucrarilor	012		1.170.724.964	1.068.749.087
venituri din contracte de constructie	013		-	-
venituri din contracte de leasing	014		-	-
venituri din contracte de microfinantare	015		-	-
alte venituri din vinzari	016		5.061.528	6.544.982
Costul vinzarilor, total	020	**18**	**690.966.539**	**613.020.849**
din care: valoarea contabila a produselor si marfurilor vindute	021		-	-
costul serviciilor prestate si lucrarilor executate tertilor	022		690.966.539	613.020.849
costuri aferente contractelor de constructie	023		-	-
costuri aferente contractelor de leasing	024		-	-
costuri aferente contractelor de microfinantare	025		-	-
alte costuri aferente vinzarilor	026		-	-
Profit brut (pierdere bruta) (rd.010 – rd.020)	030		**484.819.953**	**462.273.220**
Alte venituri din activitatea operationala	040	**19**	21.323.044	21.229.471
Cheltuieli de distribuire	050	**20**	204.363	262.771
Cheltuieli administrative	060	**21**	122.922.463	127.794.454
Alte cheltuieli din activitatea operationala	070	**22**	25.762.043	9.985.451
Rezultatul din activitatea operationala: profit (pierdere) (rd.030 + rd.040 – rd.050 – rd.060 – rd.070)	080		**357.254.128**	**345.460.015**
Venituri financiare, total	090	**24**	**24.107.966**	**41.948.311**
din care: venituri din interese de participare	091		-	-
inclusiv: veniturile obtinute de la partile afiliate	092		-	-
venituri din dobinzi:	093		-	160.857
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		16.855.611	41.787.454
Cheltuieli financiare, total	100	**24**	**12.448.111**	**77.319.238**
din care: cheltuieli privind dobinzile	101		1.958.270	35.172.010
inclusiv: cheltuielile aferente partilor afiliate	102		-	2.364.659
cheltuieli aferente ajustarilor de valoare privind investitiile financiare pe termen lung si curente	103		-	-
cheltuieli aferente iesirii investitiilor financiare	104		-	-
cheltuieli aferente diferentelor de curs valutar si de suma	105		10.489.781	42.147.228
Rezultatul: profit (pierdere) financiar(a) (rd.090 – rd.100)	110	**24**	**11.659.855**	**(35.370.927)**
Venituri cu active imobilizate si exceptionale	120	**24**	2.141.793	11.409.977
Cheltuieli cu active imobilizate si exceptionale	130	**24**	2.194.792	2.488.265
Rezultatul din operatiuni cu active imobilizate si exceptionale: profit (pierdere) (rd.120-rd.130)	140	**24**	**(52.999)**	**8.921.712**
Rezultatul din alte activitati: profit (pierdere) (rd.110+rd.140)	150	**24**	**11.606.856**	**(26.449.215)**

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.
Situatia de Profit si Pierdere pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Indicatori	Cod rd.	Nota	Perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie	
			2019	2020
1	2		3	4
Profit (pierdere) pina la impozitare (rd.080 + rd.150)	160		**368.860.984**	**319.010.800**
Cheltuieli privind impozitul pe venit	170	**25**	47.259.516	64.156.195
Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune (rd.160 – rd.170)	180		**321.601.468**	**254.854.605**

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

Jose Luis Gomez Pascual
Country Manager

Ion Munteanu
Director Economico-Financiar

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

I.C.S. Premier Energy Distribution S.A.
Situatia Modificarilor Capitalului Propriu pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2020
(Toate sumele sunt indicate in MDL, cu exceptia cazurilor cand este mentionat altfel)

Nr. cpt.	Indicatori	Cod rd.	Sold la inceputul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2020	Majorari	Diminuari	Sold la sfirsitul perioadei de gestiune incheiate la 31 decembrie 2020
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 (rd.010 + rd.020 + rd.030 + rd.040+ rd.050)	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	30.557.090	-	30.557.090	-
	3. Alte rezerve	100	262.972.226	-	-	262.972.226
	Total rezerve (rd.080 + rd.090 + rd.100)	110	**293.529.316**	**30.557.090**	**30.557.090**	**293.529.316**
	IV. Profit (pierdere)					
	1. Corectii ale rezultatelor anilor precedenti	120	-	-	-	-
	2. Profit nerepartizat (pierdere neacoperita) al anilor precedenti	130	2.105.576.557	136.020.146	385.080.442	1.856.516.261
	3. Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune	140	-	254.854.605	-	254.854.605
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune	150	-	-	-	-
	Total profit (pierdere) (rd.120 + rd.130 + rd.140 + rd.150)	160	**2.105.576.557**	**390.874.751**	**385.080.442**	**2.111.370.866**
	V. Rezerve din reevaluare	170	-	-	-	-
	VI. Alte elemente de capital propriu	180	-	-	-	-
	TOTAL CAPITAL PROPRIU (rd.060 + rd.070 + rd.110 + rd.160 + rd.170 + rd.180)	190	**2.868.606.898**	**421.431.841**	**415.637.532**	**2.874.401.207**

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

In cadrul Adunarii Generale Ordinare a unicului actionar din 26 iunie 2020 s-a adoptat decizia ca profitul net aferent perioadei de gestiune 2019 in suma de 321.601.468 MDL 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 2020.

In cadrul adunarilor Generale din 17 februarie 2020, 26 iunie 2020 si 14 septembrie 2020, tinand cont de existenta in cadrul capitalului propriu a profitului nerepartizat al anilor precedenti (2016, 2017 si 2018), unicul actionar a decis destribuirea unei parti a acestuia in valoare totala de 385.080.442 MDL pentru plata dividendelor. Platile dividendelor distribuite au fost efectuate in intregime pe parcursul perioadei de gestiune 2020.

In baza modificarilor Ordinului ministrului finantelor nr. 118/2013, operate prin Ordinul ministrului finantelor nr. 48/2019, in vigoare incepind cu 01 ianuarie 2020, a fost inregistrata derecunoasterea datoriilor privind impozitul pe venit amanat in suma de 136.020.146 MDL existente la finele anului 2019 in corespondenta cu profitul nerepartizat al anilor precedenti.

Jose Luis Gomez Pascual
Country Manager

Ion Munteanu
Director Economico-Financiar

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

Indicatori	Cod. rd.	Perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie	
		2019	2020
1	2	3	4
Fluxuri de numerar din activitatea operationala			
Incasari din vinzari	010	1.679.972.154	1.586.617.853
Plati pentru stocuri si servicii procurate	020	(554.196.548)	(463.983.701)
Plati catre angajati si organe de asigurare sociala si medicala	030	(145.371.148)	(162.417.224)
Dobinzi platite	040	(6.421.588)	(19.210.305)
Plata impozitului pe venit	050	(68.508.058)	(53.771.186)
Alte incasari	060	24.180.635	866.429
Alte plati	070	(222.048.502)	(233.661.819)
Fluxul net de numerar din activitatea operationala (rd.010 – rd.020 – rd.030 – rd.040 – rd.050 + rd.060 – rd.070)	080	**707.606.945**	**654.440.047**
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii			
Incasari din vinzarea activelor imobilizate	090	564.500	2.378.656
Plati aferente intrarilor de active imobilizate	100	(326.991.814)	(318.730.109)
Dobinzi incasate	110	-	160.856
Dividende incasate	120	-	-
inclusiv: dividende incasate din strainatate	121	-	-
Alte incasari (plati)	130	-	-
Fluxul net de numerar din activitatea de investitii (rd.090 – rd.100 + rd.110 + rd.120 ± rd.130)	140	**(326.427.314)**	**(316.190.597)**
Fluxuri de numerar din activitatea financiara			
Incasari sub forma de credite si imprumuturi	150	540.625.250	580.962.882
Plati aferente rambursarii creditelor si imprumuturilor	160	(207.333.889)	(549.199.948)
Dividende platite	170	(1.203.983.365)	(365.826.420)
inclusiv: dividende platite nerezidentilor	171	(1.203.983.365)	(365.826.420)
Incasari din operatiuni de capital	180	-	-
Alte incasari (plati)	190	-	-
Fluxul net de numerar din activitatea financiara (rd.150 – rd.160 – rd.170 + rd.180 ± rd.190)	200	**(870.692.004)**	**(334.063.486)**
Fluxul net de numerar total (± rd.080 ± rd.140 ± rd.200)	210	**(489.512.373)**	**4.185.964**
Diferente de curs valutar favorabile (nefavorabile)	220	(3.393.875)	550.721
Sold de numerar la inceputul perioadei de gestiune	230	**493.603.152**	**696.904**
Sold de numerar la sfirsitul perioadei de gestiune (± rd.210 ± rd.220 + rd.230)	240	**696.904**	**5.433.589**

Notele atasate constituie parte integranta a acestor situatii financiare.

Jose Luis Gomez Pascual
Country Manager

Ion Munteanu
Director Economico-Financiar

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

1 Informatii generale despre Societate

I.C.S. Premier Energy Distribution S.A. (noua denumire a I.C.S. RED Union Fenosa S.A., in continuare„Societatea") este o societate pe actiuni creata prin reorganizarea monopolului de stat „Moldenergo" in Octombrie 1997. Pe parcursul anului 2000 Societatea a fost privatizata catre Unión Fenosa Internacional S.A. (succesoarea Unión Fenosa Desarrollo y Acción Exterior S.A.), o societate cu sediul in Spania, achizitionand 100% din capitalul statutar. In anul 2001 Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare („BERD") a procurat actiuni in proportie de 18,605% din capitalul Societatii. Pe parcursul anului 2004 a fost efectuata o emisie aditionala de actiuni prin conversia in actiuni a datoriei Societatii fata de Unión Fenosa Internacional („UFI"). Dupa emisie, structura capitalului Societatii a devenit: 93,401% apartinea Unión Fenosa Internacional si 6,599% apartinea BERD.

La Adunarea Generala a Actionarilor Retelele Electrice Municipiul Chisinau S.A. („RE municipiul Chisinau S.A."), Retelele Electrice de Distributie Sud S.A. („RED Sud S.A.") si Retelele Electrice de Distributie Centru S.A. („RED Centru S.A.") din 3 august 2007, a fost luata decizia de fuziune a celor 3 societati sub control majoritar al UFI. Ca urmare a fuziunii celor trei intreprinderi sub control majoritar al UFI, structura actionarilor a suferit modificari si in rezultat BERD detinea 6,069% din actiuni, iar UFI detinea 93,931% din actiunile Societatii. In anul 2011 BERD a vandut pachetul de actiuni detinut in Societate.

Naturgy Inverciones Internacionales, S.A. (noua denumire a Gas Natural Fenosa Internacional, S.A.) a fost unicul actionar al Societatii pana pe data de 01 august 2019 cand a instrainat intregul sau pachet de actiuni catre societatea Joseco Holdings Co. Limited cu sediul in Nicosia, Cipru. Astfel, incepand cu aceasta data Joseco Holdings Co. Limited devine actionar unic al Societatii. Joseco Holdings Co. Limited este detinuta la randul sau de Premier Energy Cyprus Limited, parte din grupul Emma Capital Limited.

Urmare a Hotararii unicului actionar adoptate in cadrul Adunarii Generale Extraordianre a Actionarului din 29.11.2019, a fost modificata denumirea Societatii din I.C.S. RED Union Fenosa S.A. in I.C.S Premier Energy Distribution S.A. Modificarile in denumire au fost operate in actele de constituire si in datele din Registrul de stat al persoanelor juridice la data de 06.12.2019 in conformitate cu art.16 din Legea 220-XVI din 19 octombrie 2007 privind inregistrarea de stat a persoanelor juridice si a intreprinzatorilor individuali.

Societatea este inregistrata in registrul Camerei Inregistrarii de Stat cu numarul de inregistrare 1003600015231 si are cod TVA 0602353. Adresa juridica a Societatii este in Str. Andrei Doga, nr. 4, MD-2024, Mun. Chisinau, Republica Moldova.

Societatea este operator al sistemului de distributie a energiei electrice in Centrul si Sudul Republicii Moldova, precum si in municipiul Chisinau, conform Licentei cu seria si numarul AC 001428 din 14.01.2008, valabila pana la 21.07.2025, si presteaza aditional alte servicii auxiliare aferente activitatii de distributie a energiei electrice.

Reglementari in domeniul distributiei de energie electrica

Activitatea Societatii este reglementata de Legea cu privire la energetica (Nr. 174 din 21 septembrie 2017), Legea cu privire la energia electrica (Nr.107 din 27 mai 2016) si regulamentele si deciziile Agentiei Nationale privind Reglementarea in Energetica („ANRE").

Tarifele de distributie a energiei electrice sunt reglementate, fiind stabilite de catre ANRE.

Datorita variatiei costului energiei electrice pentru acoperirea consumului tehnologic, dar si ajustarii altor parametri tarifari pe parcursul anului 2020, ANRE a revizuit tarifele de distributie, care au intrat in vigoare de la 07 august 2020.

Tarifele de distributie, aprobate prin Hotararea Consiliului de Administratie nr.275 din 31 iulie 2020, care au intrat in vigoare de la 07 august 2020, se prezinta dupa cum urmeaza:

	In vigoare incepand cu 07 august 2020	In vigoare la 31 decembrie 2019
Tarif de inalta tensiune (MDL/KWh)	0,02	0,12
Tarif de medie tensiune (MDL/KWh)	0,16	0,26
Tarif de joasa tensiune (MDL/KWh)	0,52	0,62

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A.
PREMIER ENERGY DISTRIBUTION
IDNO 1003600015231

Pentru principalele reglementari a se vedea Nota 2.10.2.

Conform Metodologiei de stabilire a tarifelor aprobate prin Hotararea ANRE nr. 64/2018 din 22 februarie 2018, publicata in Monitorul Oficial 77-83/374, din data de 9 martie 2018, Societatea poate solicita ajustarea tarifului de distributie pe parcursul anului in cazul in care variatiile dintre costurile efective reglementate ale Societatii pe parcursul anului si cele utilizate la calculul tarifului de distributie din acel an depasesc 5%.

Metodologia actuala de stabilire a tarifelor este valabila pana la data de 9 martie 2023.

2 Bazele intocmirii si politici contabile

2.1 Bazele intocmirii

Aceste situatii financiare au fost intocmite in conformitate cu Standardele Nationale de Contabilitate aprobate prin Ordinul Vice ministrului Finantelor nr. 118/2013 cu modificarile ulterioare (denumite in continuare „SNC"), precum si cu Legea Contabilitatii si Raportarii Financiare a Republicii Moldova Nr. 287 din 15.12.2017 (in vigoare incepand cu 01.01.2019).

Aceste situatii financiare cuprind:

- Bilant;
- Situatia de profit si pierdere;
- Situatia modificarilor capitalului propriu;
- Situatia fluxurilor de numerar;
- Note la situatiile financiare.

Situatiile financiare nu sunt menite sa prezinte pozitia financiara, rezultatul operatiunilor, fluxurile de numerar si un set complet de note la situatiile financiare in conformitate cu reglementari si principii contabile acceptate in tari si jurisdictii altele decat Republica Moldova. De aceea, situatiile financiare nu sunt intocmite pentru uzul persoanelor care nu cunosc reglementarile contabile si legale din Republica Moldova inclusiv SNC-urile.

2.2 Principii de baza

Situatiile financiare au fost intocmite in baza urmatoarelor principii de baza:

Continuitatea activitatii – presupune ca entitatea isi va continua in mod normal functionarea pe o perioada de cel putin 12 luni de la data raportarii, fara intentia sau necesitatea de a-si lichida sau reduce in mod semnificativ activitatea;

Contabilitatea de angajamente – prevede recunoasterea elementelor contabile pe masura aparitiei acestora, indiferent de momentul incasarii/platii de numerar sau al compensarii sub alta forma;

Permanenta metodelor – consta in aplicarea politicilor contabile in mod consecvent de la o perioada de gestiune la urmatoarea;

Prudenta – revede neadmiterea supraevaluarii activelor si a veniturilor si/sau a subevaluarii datoriilor si a cheltuielilor;

Intangibilitatea – presupune ca bilantul la inceputul perioadei de gestiune curente trebuie sa corespunda cu bilantul la sfirsitul perioadei de gestiune precedente;

Separarea patrimoniului si datoriilor – prevede prezentarea in situatiile financiare doar a informatiilor despre patrimoniul si datoriile entitatii, care trebuie contabilizate separat de patrimoniul si datoriile proprietarilor si ale altor entitati;

Necompensarea – prevede contabilizarea si prezentarea distincta in situatiile financiare a activelor si datoriilor, a veniturilor si cheltuielilor. Compensarea reciproca a activelor si datoriilor sau a veniturilor si cheltuielilor nu se admite, cu exceptia cazurilor prevazute de lege si de standardele de contabilitate;

Prioritatea continutului asupra formei – presupune ca informatiile prezentate in situatiile financiare trebuie sa reflecte mai curind esenta si continutul faptelor economice, decit forma juridica a acestora;

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

Importanta relativa – prevede ca nu este necesara indeplinirea cerintelor privind recunoasterea si evaluarea elementelor contabile, prezentarea, publicarea si consolidarea informatiilor aferente acestora atunci cind efectele indeplinirii cerintelor respective sint nesemnificative.

2.3 Moneda functionala si de prezentare

Situatiile financiare sunt prezentate in lei Moldovenesti ("Lei" sau "MDL"), aceasta fiind si moneda functionala a Societatii. Toate informatiile financiare sunt prezentate in lei si au fost rotunjite la cel mai apropiat leu, cu exceptia cazului in care se indica altfel.

2.4 Situatii comparative

In conformitate cu SNC „Prezentarea situatiilor financiare", la 1 ianuarie 2020 profitul net al perioadei de gestiune anterioare in suma de 321.601.468 MDL a fost inclus in profitul nerepartizat al anilor precedenti.

Ca urmare a modificarilor din SNC „Prezentarea Situatiilor Financiare" in vigoare de la 1 ianuarie 2020, aprobate prin Ordinul ministrului finantelor nr. 48/2019 din 12 martie 2019, Societatea a implementat un nou format de prezenatre a bilantului si contului de profit si pierdere.

De asemenea, SNC in vigoare de la 1 ianuarie 2020 introduce si anumite modificari de politici contabile, cum ar fi nerecunoasterea impozitului amanat.

In consecinta, in urma implementarii de catre Societate a modificarilor la SNC situatiile financiare la 31 decembrie 2020 nu prezinta comparabilitate cu cele la 31 decembrie 2019 in ceea ce priveste:

- politica contabila referitoare la impozitul pe profit amanat (a se vedea Nota 2.10.15) in urma implementarii de catre Societate a modificarilor la SNC;
- provizioanele pentru beneficiile angajatilor sunt reflectate in bilant la „Provizioane pentru beneficiile angajatilor" la 31 decembrie 2020, pe cand la 31 decembrie 2019 ele au fost reflectate in „Datorii fata de personal" in suma de 16.070.724 MDL;
- capitalul de rezerva este reflectat in bilant la „Capital de rezerva" la 31 decembrie 2020, pe cand la 31 decembrie 2019 el a fost reflectat in „Rezerve statutare" in suma de 30.557.090 MDL;
- cheltuielile aferente dobanzilor pentru credite si imprumuturi sunt reflectate in situatia de profit si pierdere la „Cheltuieli privind dobanzile" pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2020, pe cand pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2019 ele au fost reflectate in „Alte cheltuieli din activitatea operationala" in suma de 10.719.171 MDL;
- amortizarea veniturilor anticipate pe termen lung sunt reflectate in situatia de profit si pierdere la „Venituri cu active imobilizate si exceptionale" pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2020, pe cand pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2019 ele au fost reflectate in „Venituri financiare" in suma de 7.252.356 MDL;
- veniturile din dobanzi bancare sunt reflectate in situatia de profit si pierdere la „Venituri financiare" pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2020, pe cand pentru perioada de gestiune incheiata la 31 decembrie 2019 ele au fost reflectate in „Alte venituri din activitatea operationala" in suma de 3.268.298 MDL.

2.5 Operatiuni in valuta straina

Contabilitatea operatiunilor in valuta straina se tine atit in moneda nationala, cit si in valuta straina. Echivalentul in moneda nationala se determina prin aplicarea cursului oficial al leului moldovenesc la data: inregistrarii initiale a operatiunii in valuta straina; achitarii integrale sau partiale a creantelor si datoriilor aferente operatiunilor in valuta straina; data raportarii pentru elementele monetare.

Operatiunile in valuta straina se contabilizeaza initial in moneda nationala prin aplicarea cursului oficial al leului moldovenesc la data inregistrarii initiale.

Achitarea creantelor si datoriilor in valuta straina se inregistreaza prin aplicarea cursului oficial al leului moldovenesc la data achitarii. Diferentele de curs valutar favorabile si nefavorabile care apar la data achitarii creantelor si datoriilor se recunosc ca venituri sau cheltuieli financiare.

Diferentele de curs valutar favorabile si nefavorabile care apar ca rezultat al recalcularii la data raportarii a elementelor monetare se recunosc ca venituri si cheltuieli financiare.

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

La 31 decembrie 2020 si 2019 cursul de schimb valutar oficial publicat de BNM a fost:

1 dolar SUA = 17,2146 (31 decembrie 2019: 17,2093);
1 euro = 21,1266 (31 decembrie 2019: 19,2605).

2.6 Continuitatea activitatii

Prezentele situatii financiare au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii, care presupune ca Societatea isi va continua activitatea si in viitorul previzibil. Pentru a evalua aplicabilitatea acestei prezumtii, conducerea analizeaza previziunile referitoare la intrarile si iesirile viitoare de numerar. Pe baza acestor analize, conducerea considera ca Societatea va putea sa isi continue activitatea in viitorul previzibil si prin urmare aplicarea principiului continuitatii activitatii in intocmirea situatiilor financiare este justificata.

2.7 Utilizarea estimarilor contabile

Estimarile contabile se aplica pentru evaluarea elementelor contabile in cazuri de incertitudine aferenta conditiilor sau evenimentelor viitoare.

Estimarile contabile se bazeaza pe cele mai recente si credibile informatii detinute de entitate. Utilizarea estimarilor contabile intemeiate este o parte esentiala a intocmirii situatiilor financiare. Estimarile contabile semnificative in intocmirea acestor situatii financiare se refera la: duratele de utilizare a imobilizarilor corporale si valorile reziduale ale acestora, marimea creantelor si datoriilor reprezentand devieri tarifare, marimea provizioanelor, marimea creantelor compromise, valoarea realizabila neta a stocurilor.

Estimarile contabile pot necesita revizuiri in urma schimbarilor in circumstantele pe care s-au bazat aceste estimari, aparitiei noilor informatii sau acumularii experientei.

Revizuirea estimarilor contabile genereaza modificari ale acestora care nu se trateaza ca modificari ale politicilor contabile sau erori contabile.

In cazul in care este dificil de a distinge modificarea politicilor contabile de modificarea estimarii contabile, modificarea respectiva este tratata ca o modificare a estimarii contabile.

Efectul modificarii estimarii contabile se recunoaste in mod prospectiv incepind cu data modificarii estimarii si nu afecteaza perioadele de gestiune anterioare.

2.8 Modificari in politicile contabile

Politica adoptata de catre Societate este de a aplica modificarile politicilor contabile in conformitate cu pct. 15 din SNC „Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile, erori si evenimente ulterioare". Efectele modificarii 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.

In baza modificarilor Ordinului ministrului finantelor nr. 118/2013, operate prin Ordinul ministrului finantelor nr. 48/2019, in vigoare incepind cu 01 ianuarie 2020, a fost inregistrata derecunoasterea datoriilor privind impozitul pe venit amanat in suma de 136.020.146 MDL in corespondenta cu profitul nerepartizat al anilor precedenti.

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.

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

REPUBLICA MOLDOVA SOCIETATEA PE ACTIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231

2.10 Politicile 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 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 este estimat si stabilit pe baza consumului mediu din lunile precedente.

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 vindute ca in cazul detinerii in proprietate a acestora si nu detine controlul efectiv asupra bunurilor;
- 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 tarifare aprobate prin Hotararile 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 tariful de distributie a energiei electrice in baza costurilor efective reglementate din acel an, luand in consideratie 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 si cu investitiile transferate de Societate in exploatare.

Devierile tarifare pentru un an sunt generate de diferenta intre veniturile din energia electrica distribuita consumatorilor finali pe baza tarifelor reglementare aprobate de ANRE la inceputul anului si veniturile din energia electrica calculate considerand costurile efective reglementate si rentabilitatea din acel an caclulate conform Metodologiei.

Societatea calculeaza in fiecare an costurile si rentabilitatea aferente serviciului de distributie a energiei electrice conform Metodologiei, care includ: Costuri Operationale; Costuri de Energie pentru acoperirea consumul tehnologic si pierderilor de energie electrica din retelele electrice de distributie, Costuri de Capital si Rentabilitatea, Impozite si taxe si Alte Costuri.

Devierile tarifare sunt estimate si contabilizate lunar de catre Societate astfel: la Venituri din vanzari si Creante reprezentand devierile tarifare atunci cand venitul calculat conform metodologiei este mai mare decat venitul facturat, respectiv ca Datorii reprezentand devieri tarifare si diminuare a Veniturilor din vanzari atunci cand venitul calculat conform metodologiei este mai mic decat venitul facturat.

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

Conform Metodologiei, o dobanda egala cu costul mediu ponderat al capitalului reglementat este aplicata lunar la soldul acumulat al devierilor tarifare si capitalizata la sfarsitul anului la soldul acumulat al creantelor/datoriilor din devieri tarifare, in contrapartida cu Venituri din dobanzi sau Cheltuieli cu dobanzile.

Conform Metodologiei, devierile tarifare generate intr-un anumit an ar trebui recuperate/decontate prin modificarile de tarife de distributie de energie electrica in anul urmator. Cu toate acestea, la sfarsitul fiecarei perioade de raportare, Societatea evalueaza perioada estimata de recuperare/ decontare a devierilor tarifare acumulate. Societatea, daca este cazul, aloca valoarea devierilor tarifare intre portiunea curenta si cea pe termen lung pe baza estimarilor relationate modelului de recuperare a acestor active/datorii si /sau pe baza hotaririlor ANRE.

2.10.3 Imobilizari corporale si necorporale

Recunoasterea initiala

Imobilizarile necorporale includ licente, programe informatice si alte imobilizari necorporale.

Imobilizarile corporale includ in principal terenuri, cladiri, constructii speciale, masini, utilaje si instalatii tehnice reprezentand in principal retele de distributie de energie electrica, mijloace de transport, mobilier, alte mijloace fixe si imobilizari in curs de executie. In componenta mijloacelor fixe sunt incluse obiectele cu valoarea de peste 6.000 MDL si cu durata de functionare utila de peste un an.

Costul imobilizarilor corporale si necorporale procurate se formeaza din pretul de cumparare (dupa scaderea tuturor reducerilor, rabaturilor si sconturilor comerciale la procurare), taxele vamale, impozitele si taxele nerecuperabile, si orice costuri direct atribuibile activului pentru a-l aduce in locul amplasarii si in starea necesara pentru folosire dupa destinatie.

Costul imobilizarilor produse (elaborate, construite) de entitate in regie proprie include: costul proiectului, valoarea materialelor consumate, costurile cu personalul, contributiile pentru asigurarile sociale si primele de asistenta medicala aferente, costurile indirecte de productie.

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 intervalelor 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.

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. In urma modificarii acestei politici contabile, la 1 ianuarie 2015 soldul rezervelor din reevaluare in suma de 1.060.296.647 MDL a fost transferat la Rezultatul din tranzitia la noile reglementari contabile, in conformitate cu prevederile tranzitorii ale SNC din Ordinul Viceministrului Finantelor nr. 118/2013.

Semnat pentru identificare
Initialised for identification
KPMG
26. MAI. 2021

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. Activele in curs de executie nu sunt amortizate pana la momentul punerii acestora in exploatare.

Derecunoasterea

Mijloacele fixe retrase din utilizare, vandute sau casate sunt excluse din bilant impreuna cu amortizarea acumulata corespunzatoare. Castigurile sau pierderile in urma casarii sau cedarii unui element al mijloacelor fixe sunt recunoscute in situatia de profit si pierdere.

2.10.4 Alte active imobilizate

Alte active imobilizate includ contoare – aparate de masura a consumului de energie electrica instalate la consumatorii finali. Contoarele 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, de regula, o valoare sub 6.000 MDL.

De asemena, alte active imobilizate cuprind si cheltuielile anticipate realizate in anii 2000 – 2003 pentru achizitionarea cunostintelor de management si operare a activitatilor de distributie a energiei electrice. Acestea se amortizeaza pe o perioada de 20 ani.

2.10.5 Deprecierea activelor

Valorile contabile ale activelor nefinanciare ale Societatii sunt revizuite la fiecare data de raportare pentru a determina daca exista dovezi cu privire la existenta unei deprecieri. Indicii de depreciere ale activelor sunt considerate minimum din:

Surse externe de informatii

- diminuarea semnificativa a valorii de piata a activelor;
- modificari negative in mediul tehnologic, economic sau legal care afecteaza entitatea;
- producerea calamitatilor si altor evenimente exceptionale;
- alte indicii identificate de entitate.

Surse interne de informatii

- existenta dovezilor referitoare la invechirea sau deteriorarea fizica a unui activ;
- modificari semnificative, cu efect negativ asupra entitatii, privind durata si modul de utilizare a activului;
- alte indicii care reflecta faptul ca beneficiile economice generate de un activ vor fi mai mici decit cele scontate.

Daca exista asemenea indicii, se estimeaza valoarea justa minus costurile de vanzare. O pierdere din depreciere este recunoscuta daca valoarea contabila a unui activ (grup de active) depaseste valoarea sa justa minus costurile de vanzare.

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

Pierderile din depreciere sunt recunoscute in profit sau pierdere. O pierdere din depreciere este reversata numai in masura in care valoarea contabila a activului nu depaseste valoarea contabila neta de amortizare, care ar fi fost determinata daca nu ar fi fost recunoscuta nici o pierdere din depreciere. Reversarea unei pierderi din depreciere este recunoscuta in profit sau pierdere.

2.10.6 Stocuri de materiale

Stocurile constau in principal din materiale consumabile si obiecte de mica valoare si scurta durata.

Valoarea de intrare a stocurilor achizitionate (costul) cuprinde valoarea de cumparare si costurile direct atribuibile intrarii (de exemplu, costurile de transportare-aprovizionare, asigurare pe durata transportarii, incarcare, descarcare, comisioane intermediarilor, impozitele si taxele nerecuperabile, taxele vamale si alte costuri suportate pentru aducerea stocurilor in forma si in locul utilizarii). Reducerile comerciale, rabaturile si alte elemente similare sint deduse la determinarea costului de intrare a stocurilor achizitionate.

Stocurile sunt evaluate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta. Valoarea realizabila neta este pretul de vanzare estimat pe parcursul desfasurarii normale a activitatii, minus costurile estimate pentru finalizare si costurile estimate necesare efectuarii vanzarii.

Costul stocurilor se determina pe baza metodei costului mediu ponderat.

Stocurile sunt trecute pe cheltuieli cand sunt consumate sau sunt capitalizate in valoarea imobilizarilor corporale sau alte imobilizari corporale, dupa caz.

2.10.7 Creante

Creantele reprezinta drepturi ale entitatii ce decurg din tranzactii sau evenimente trecute si din stingerea carora se asteapta intrari (majorari) de resurse care incorporeaza beneficii economice.

La recunoasterea initiala, creantele se evalueaza la valoarea nominala. La data de raportare, creantele se evalueaza la valoarea probabila de incasat prin inregistrarea de corectii aferente creantelor compromise.

Corectiile aferente creantelor compromise sunt recunoscute in situatia de profit si pierdere. Creantele compromise se contabilizeaza ca majorare a valorii „costului vanzarilor". Restabilirea creantelor compromise decontate anterior se contabilizeaza ca majorare a valorii „altor venituri din activitatea operationala".

2.10.8 Investitii financiare

Investitiile financiare includ imprumuturi acordate si dobanda aferenta acestora, actiuni si cote de participare in alte societati. Investitiile financiare sunt reflectate in situatiile financiare la cost. Costul actiunilor si cotelor de participare in alte societati include pretul de procurare si costurile aferente procurarii (de exemplu, comisioanele si onorariile achitate consultantilor, brokerilor si dealerilor, taxele prevazute de legislatia in vigoare, alte costuri tranzactionale).

2.10.9 Numerar si documente banesti

Disponibilitatile banesti includ numerarul in casierie si conturile curente la banci in MDL sau valuta straina.

2.10.10 Capital social si prime de capital

Capitalul social este inregistrat la valoarea stabilita pe baza actelor de constituire si se formeaza din aporturile actionarilor.

Primele de capital reprezinta excedentul dintre valoarea efectiva si valoarea nominala a partilor sociale depuse in capitalul social.

2.10.11 Capital de rezerva

Capitalul de rezerva al Societatii se formeaza prin varsaminte anuale din profitul net, in proportie de 5%, pana la atingerea a 10% din cuantumul capitalului social.

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialed for identification

2.10.12 Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca o reducere a capitalurilor proprii in perioada in care este aprobata repartizarea lor si sunt recunoscute ca datorie in masura in care sunt neplatite la data de raportare. Dividendele sunt prezentate in notele la situatiile financiare atunci cand repartizarea lor este propusa dupa data de raportare si inaintea datei de emitere a situatiilor financiare.

2.10.13 Datorii

Datoriile curente si cele pe termen lung sunt reflectate in situatiile financiare la valoarea necesara pentru stingerea acestor datorii. Creditele si imprumuturile includ, de asemenea, dobanda aferenta acestora datorata la sfarsitul perioadei. Credite si imprumuturile pe termen scurt reprezinta suma creditelor si imprumuturile primite, inclusiv dobinzile aferente, cu termenul de rambursare nu mai mare de 12 luni din data raportarii. De asemenea creditele si imprumuturile sunt clasificate pe termen scurt, cu exceptia cazului in care Societatea are un drept neconditionat de a amana decontarea pentru o perioada de peste 12 luni din data raportarii.

Onorariile si comisioanele achitate in vederea obtinerii de credite si imprumuturi pe termen lung se recunosc pe seama Cheltuielilor anticipate pe termen lung. Cheltuielile in avans se recunosc in situatia de profit si pierdere esalonat, pe perioada de rambursare a creditelor si imprumuturilor respective.

2.10.14 Costurile indatorarii

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.

Costurile indatorarii care nu sint atribuibile direct achizitiei, constructiei sau productiei unui activ cu ciclu lung de productie si/sau care nu corespund cerintelor de capitalizare se recunosc drept cheltuieli financiare in perioada in care acestea au fost efectiv suportate.

2.10.15 Leasing operational

Contractele de leasing in care partea preponderenta din riscurile si beneficiile aferente detinerii activului transmis in leasing trece de la locator la locatar sunt contracte de leasing financiar. Orice contract de leasing care nu reprezinta contract de leasing financiar reprezinta leasing operational. Platile efectuate in cadrul leasingului operational sunt inregistrate in situatia de profit si pierdere, folosind metoda liniara pentru perioada de locatiune.

2.10.16 Venituri anticipate pe termen lung

Veniturile anticipate pe termen lung reprezinta active, respectiv mijloace banesti primite de la clienti pentru constructia retelelor electrice. Societatea amortizeaza aceste venituri in proportia amortizarii mijloacelor fixe intrate pe seama acestora.

2.10.17 Beneficiile angajatilor

(i) Beneficii pe termen scurt ale angajatilor

Beneficiile pe termen scurt ale angajatilor sunt evaluate si sunt recunoscute drept cheltuiala pe masura ce serviciile aferente sunt prestate.

(ii) Contributiile obligatorii

Contributiile obligatorii sunt recunoscute drept cheltuiala pe masura ce serviciile aferente sunt prestate. Contributiile platite in avans sunt recunoscute ca activ in masura in care este posibila o rambursare de numerar sau o reducere a platilor viitoare.

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialed for identification

2.10.18 Cheltuieli si venituri financiare

Cheltuielile financiare includ cheltuielile cu dobanzile la credite si imprumuturi, diferente nefavorabile de curs valutar, cheltuieli cu dobanzile aferente datoriilor din devieri tarifare.

Veniturile financiare includ venituri din dobanzi aferente depozitelor bancare si investitiilor financiare, diferente favorabile de curs valutar, venituri din dobanzile aferente activelor din devieri tarifare.

Cheltuieli si venituri financiare se recunosc pe baza contabilitatii de angajamente.

2.10.19 Impozitul pe venit

Cheltuielile cu impozitul pe venit cuprind impozitul curent pentru anul 2020 si impozitul curent si amanat pentru anul 2019.

(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 2020 rata impozitului pe venit a fost stabilita in marime de 12% (2019: 12%).

(ii) Impozitul amanat

Pana la 31 decembrie 2019 Societatea a recunoscut in Situatiile sale financiare impozitul amanat in conformitate cu IAS 12 *Impozitul pe profit*, pentru diferentele temporare ce apar intre valoarea contabila a activelor si datoriilor utilizata in scopul raportarilor financiare si baza fiscala utilizata pentru calculul impozitului.

In baza modificarilor Standardelor Nationale de Contabilitate, in vigoare incepind cu 01 ianuarie 2020, a fost inregistrata derecunoasterea datoriilor privind impozitul pe venit amanat in corespondenta cu profitul nerepartizat al anilor precedenti.

(iii) Expuneri fiscale

Pentru determinarea valorii impozitului curent, Societatea ia in considerare impactul pozitiilor 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 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.

2.10.20 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.

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialed for identification

2.10.21 Parti afiliate

Parti afiliate sunt entitati sau persoane fizice care au capacitatea de a controla sau sint controlate, au influenta semnificativa sau sint 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 acestei 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 entitatii, organului executiv, comisiei de cenzori sau al altor organe de conducere) si, in asa mod, participa la gestionarea politicilor financiare si operationale ale entitatii

Nu se considera parti afiliate:

1) entitatile care au in comun un director sau un alt membru al personalului-cheie din conducere, care nu controleaza si nu influenteaza nici una din parti;
2) clientii, furnizorii, francizorii, distribuitorii etc. cu care entitatea efectueaza tranzactii economice ordinare, indiferent de volumul acestora;
3) alte entitati si persoane fizice cum ar fi: finantatorii, creditorii, organele sindicale, autoritatile publice etc. in cadrul unor relatii ordinare.

2.10.22 Corectarea erorilor contabile

Erorile constatate in contabilitate se pot referi fie la perioada de gestiune curenta, fie la perioadele de gestiune precedente; erorile din perioadele anterioare se refera inclusiv la prezentarea eronata a informatiilor in situatiile financiare anuale. Corectarea erorilor se efectueaza la data constatarii lor. Erorile din perioadele anterioare sunt omisiuni sau prezentari incorecte in situatiile financiare ale entitatii pentru una sau mai multe perioade anterioare rezultand din greseala de a utiliza sau de a nu utiliza informatii credibile care:
a) erau disponibile la momentul la care situatiile financiare pentru acele perioade au fost aprobate spre a fi emise;
b) ar fi putut fi obtinute in mod rezonabil si luate in considerare la intocmirea si prezentarea acelor situatii financiare anuale.

Corectarea erorilor aferente perioadei de gestiune curente se efectueaza pe seama contului de profit si pierdere. Corectarea erorilor semnificative aferente perioadelor de gestiune precedente se efectueaza pe seama profitului nerepartizat al anilor precedenti. Erorile nesemnificative aferente perioadelor de gestiune precedente se corecteaza pe seama contului de profit si pierdere.

Corectarea erorilor comise in perioadele de gestiune precedente nu determina modificarea situatiilor financiare ale anilor precedenti sau a cifrelor comparative prezentate in situatiile financiare curente. In cazul eroriilor semnificative, informatiile comparative corectate prin aplicarea retroactiva se prezinta intr-o nota explicativa la situatiile financiare curente.

REPUBLICA MOLDOVA, CHISINAU, SOCIETATEA PE ACTIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

3 Imobilizari necorporale

	Sold la 31 decembrie 2019	Intrari	Iesiri	Transferuri	Sold la 31 decembrie 2020
Valoare contabila bruta					
Imobilizari necorporale in curs executie	6.462.282	20.263.303	-	(24.919.585)	1.806.000
Licente	13.023.397		(877.237)	536.848	12.683.008
Programe informatice	62.473.636	-		24.382.737	86.856.373
Total imobilizari necorporale – valoare contabila bruta	**81.959.315**	**20.263.303**	**(877.237)**	**-**	**101.345.381**
Amortizarea acumulata	**(64.718.182)**	**(2.012.831)**	**949.903**	**-**	**(65.781.110)**
Valoarea contabila neta	**17.241.133**				**35.564.271**

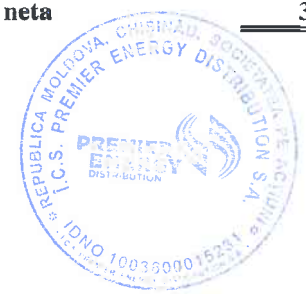
Cheltuielile cu amortizarea imobilizarilor necorporale au fost prezentate in „cheltuieli administrative" (Nota 21).

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

4 Imobilizari corporale

	Sold la 31 decembrie 2019	Intrari	Iesiri	Transferuri interne	Transferuri la alte active imobilizate (contoare)	Sold la 31 decembrie 2020
Imobilizari corporale in curs de executie – valoare bruta						
Constructii in curs de executie	17.094.327	173.196.961	(333.601)	(182.358.527)	-	7.599.160
Utilaj destinat instalarii	411.062	77.456.712	-	(48.255.239)	(28.671.025)	941.510
Investitii capitale ulterioare	-	41.624.776	-	(41.624.776)	-	-
Total imobilizari corporale in curs de executie – valoare contabila bruta	**17.505.389**	**292.278.449**	**(333.601)**	**(272.238.542)**	**(28.671.025)**	**8.540.670**
Imobilizari corporale in exploatare - valoare bruta						
Terenuri	4.776.846	-	(70.543)	-	-	4.706.303
Cladiri si constructii speciale	916.630.021	436.825	(2.907.323)	11.594.567	-	925.754.090
Masini, utilaje si instalatii tehnice	6.541.783.053	45.033.042	(31.392.200)	253.108.811	-	6.808.532.706
Mijloace de transport	50.701.175	-	(631.340)	4.934.331	-	55.004.166
Inventar si mobilier	4.709.448		(223.559)	260.630		4.746.519
Alte mijloace fixe	38.532.663	-	(138.424)	2.340.203	-	40.734.442
Total imobilizari corporale in exploatare – valoare contabila bruta	**7.557.133.207**	**45.469.867**	**(35.363.389)**	**272.238.542**	**-**	**7.839.478.227**
Total imobilizari corporale – valoare contabila bruta	**7.574.638.596**	**337.748.316**	**(35.696.990)**	**-**	**(28.671.025)**	**7.848.018.897**
Amortizarea acumulata	**(4.109.598.023)**	**(160.709.094)**	**33.208.726**	**-**	**-**	**(4.237.098.391)**
Valoarea contabila neta	**3.465.040.573**			**-**	**-**	**3.610.920.506**



Constructiile includ in principal constructii speciale aferente retelelor electrice (statii electrice, posturi de transformare etc.).

Masini, utilaje si instalatii de transmisie includ, in principal, linii electrice si echipamente si aparataje pentru statii electrice si posturi de transformare.

La 31 decembrie 2020 costul mijloacelor fixe complet amortizate dar care continua sa fie in uz reprezinta 1.495.549.343 (2019: 1.423.615.691).

Cheltuielile cu amortizarea in suma de 154.681.994 (2019: 149.263.433) au fost prezentate in „costul vanzarilor" (Nota 18) si 6.027.100 (2019: 6.467.716) au fost prezentate in „cheltuieli administrative" (Nota 21).

Cheltuieli privind retribuirea muncii in suma de 41.624.776 (2019: 32.592.228) au fost capitalizate in valoarea mijloacelor fixe (Nota 23).

5 Investitii financiare

	Sold la 31 decembrie 2019	Intrari	Iesiri	Sold la 31 decembrie 2020
Investitii pe termen lung in parti neafiliate	10.580.352	-	9.975.950	604.402
Ajustari de valoare a investitiilor pe termen lung	(600.000)	-	-	(600.000)
Valoarea neta a investitiilor financiare pe termen lung	**9.980.352**	**-**	**9.975.950**	**4.402**
Investitii financiare pe termen scurt	**-**	**9.975.950**	**-**	**9.975.950**

Deoarece participarea Societatii in Energbank in valoare de 9.975.950 MDL este expusa spre vanzare pe piata bursiera reglementata, la 31 decembtrie 2020 Societatea a reclasificat investitia respectiva din active financiare pe termen lung in active financiare pe termen scurt.

6 Alte active imobilizate

	Sold la 31 decembrie 2019	Intrari	Amortizare	Sold la 31 decembrie 2020
Alte active imobilizate pe termen lung (Contoare)	101.590.622	28.671.026	13.602.522	116.659.126
Cheltuielile anticipate realizate in anii 2000 – 2003 pentru achizitionarea cunostintelor de management si operare a activitatilor de distributie a energiei electrice	4.364.253	-	1.677.501	2.686.752
Total alte active imobilizate pe termen lung	**105.954.875**	**28.671.026**	**15.280.023**	**119.345.878**

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 6.000 MDL.

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

7 Stocuri

	2020	2019
Sold la 1 ianuarie	61.324.253	55.769.356
Intrari	126.199.650	134.893.913
Iesiri/consumuri	(143.421.790)	(130.379.884)
Ajustari nete pentru depreciere	5.090.784	1.040.868
Sold la 31 decembrie	**49.192.897**	**61.324.253**

Materialele includ aparate de masura si boxe de protectie in valoare de 6.999.772 (2019: 8.636.068), cabluri in valoare de 21.275.760 (2019: 16.212.757), transformatoare si intrerupatoare in valoare de 9.347.562 (2019: 8.476.266) si alte materiale si obiecte de inventar.

Materialele sunt folosite in principal la constructia si intretinerea instalatiilor electrice.

8 Creante comerciale si alte creante

	Sold la 31 decembrie 2020	Din care:				Sold la 31 decembrie 2019
		neajunse la scadenta	cu termenul expirat			
			pana la 3 luni	3 luni -1 an	mai mult de 1 an	
Creante ale partilor afiliate (Nota 27)	72.130.596	72.130.596	-	-	-	74.512.944
Creante comerciale terti	8.497.224	8.497.224	-	-	-	9.457.943
Creante aferente decontarilor cu bugetul	1.974.228	1.974.228	-	-	-	12.988
Avansuri acordate curente	-	-	-	-	-	9.004
Total creante curente	**82.602.048**		-	-	-	**83.992.879**
Corectii aferente creantelor compromise	-	-	-	-	-	**(1.504.912)**
Total creante comerciale si creante cu bugetul, net	**82.602.048**	-	-	-	-	**82.487.967**

Creante ale partilor afiliate reprezinta servicii de distributie energie electrica catre I.C.S. Premier Energy S.R.L. (societate care furnizeaza energia electrica consumatorilor finali).

Creante aferente decontarilor cu bugetul reprezinta creante privind TVA calculat la import de servicii, avansuri primite si alte taxe locale (2019: creante privind TVA calculat la avansuri primite).

Miscarea in rezerva privind creantele compromise pe parcursul anilor 2020 si 2019 este prezentata mai jos:

	2020	2019
La 1 ianuarie	1.504.912	1.504.912
Provizioane utilizate - creante casate	(1.504.912)	-
Miscarea neta in rezerva	-	-
La 31 decembrie	**-**	**1.504.912**

REPUBLICA MOLDOVA, CHISINAU, SOCIETATEA PE ACTIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

9 Capital social si prime de capital

	Numarul de actiuni	Capital social	Prime de capital	Capital social si prime de capital
Sold la 31 decembrie 2019 si 2020	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 (2019: 8.730.597 actiuni) cu o valoarea nominala de 35 MDL per actiune (2019: 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 (2019: 163.930.130).

10 Credite bancare

	Sold la 31 decembrie 2020	Sold la 31 decembrie 2019
Portiunea pe termen lung aferenta creditelor bancare	329.285.048	-
Portiunea pe termen scurt aferenta creditelor bancare	91.893.502	-
Dobanzi aferente creditelor bancare	2.555.094	-
Total credite bancare	**423.733.644**	**-**

Pentru a refinanta imprumutul pe termen lung contractat de la unicul sau actionar, Societatea la 5 februarie 2020 a contractat o Facilitate sindicata de credit de la BC Eximbank SA si Privredna Banka Zagreb d.d. in echivalentul sumei de 25 milioane EURO, cu scadenta de 5 ani de la prima data de utilizare. Societatea a utilizat intreaga suma a facilitatii pentru a plati datoriile catre Joseco Holdings Co Limited cu privire la imprumutul de grup contractat in 2019, iar partea ramasa a fost utilizata in scopuri corporative generale. Rata dobanzii pentru imprumutul in EUR este 3,5% +EURIBOR 3M, iar pentru partea de imprumut in USD de 3,75%+LIBOR 3M.

Facilitatea de credit oferita de BC Eximbank SA si Privredna Banka Zagreb d.d in marime totala de 484.766.425 lei a fost integral utilizata de Societate la 18 februarie2020. Pe parcursul anului 2020 Societatea a efectuat rambursari de credit in valoare de 67.764.200 si a platit dobanzi in valoare de 14.135.338.

Pentru a garanta obligatiile sale de credit Societatea a gajat in favoarea creditorilor careva bunuri imobile si mobile aferente statiilor electrice de transformare, creante comerciale si mijloace banesti in conturile bancare.

Pentru finantarea necesitatilor sale in mijloace circulante, la 30 martie 2020 Societatea a contractat o linie de credit de tip „Revolving" de la BC Moldova Agroindbank SA in valoare maxima de pana la 120 milioane MDL sau echivalentul acestei sume in totalitate sau partial in EUR, cu scadenta la 31 mai 2022. Rata dobanzii este stabilita la 3,5%+EURIBOR pentru EUR si 2,5%+rata de referinta pentru MDL. Pe parcursul anului 2020 a fost utilizata si rambursata suma de 96.196.454. Dobinzile calculate si achitate pe parcursul anului 2020 au fost in valoare 66.244. La 31 decembrie 2020 Societatea nu avea inregistrate solduri de principal si dobanzi aferente liniei respective de credit.

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

11 Imprumuturi

	Sold la 31 decembrie 2020	Sold la 31 decembrie 2019
Portiunea pe termen lung aferenta imprumuturilor	-	291.796.575
Portiunea pe termen scurt aferenta imprumuturilor	-	99.738.912
Total imprumuturi	**-**	**391.535.487**

Semnat pentru identificare
Initialed for identification
KPMG
26. MAI. 2021
I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A.
IDNO 1003600015231

Pe data de 25 iulie 2019, in scopul finantarii necesarului de mijloace circulante, Societatea a contractat un imprumut de tip revolving in valoare de 2,5 milioane EUR pe o perioada de 6 luni cu posibilitatea prelungirii acordului respectiv pentru inca o perioada de 6 luni, de la partea afiliata Chapalco Limited. Imprumutul a fost utilizat in totalitate si rambursat integral impreuna cu dobanzile calculate la data de 12 august 2019. In conformitate cu conditiile acordului de imprumut dobanda pentru imprumutul de la Chapalaco Limited a constituit EURIBOR pentru 3 luni + o marja de 5% anual, iar cand EURIBOR pentru trei luni este negativ acesta se considera egal cu zero. Acordul respectiv de imprumut nu prevedea gajuri pentru garantarea obligatiilor de plata.

Pe 29 iulie 2019 pentru necesitatile sale corporative Societatea a semnat un acord de imprumt in valoare de 25 milioane EUR pe o perioada de 5 ani de la prima utilizare cu actionarul Joseco Holdings Co Limited. In conformitate cu conditiile acordului de imprumut dobanda a constituit EURIBOR pentru 3 luni + o marja de 5% anual, iar cand EURIBOR pentru trei luni este negativ acesta se considera egal cu zero. In conformitate cu prevederile acordului dobanzile se achita trimestrial in ultima zi a perioadei de dobanda, iar principalul se achita la maturitate, insa se permit efectuarea platilor anticipate de principal. Acordul respectiv de imprumut nu prevedea gajuri pentru garantarea obligatiilor de plata.

Pe data de 30 iulie 2019 Societatea a dispus de intreg imprumutul de la Joseco Holdings Co Limited, iar pana la 31 decembrie 2019 a achitat catre creditor suma de 4.850.000 EUR plus dobanzile scadente pentru aceasta perioada. La 31 decembrie 2019 soldul datoriei fata de Joseco Holdings Co Limited constituia 20.150.000 EUR (echivalentul in MDL 388.099.075) si dobanzi calculate in valoare de 178.418 EUR (echivalentul in MDL 3.436.412).

Pe data de 14 ianuarie 2020 a fost rambursata o parte din imprumutului de la Joseco Holdings Co Limited in suma de 38.638.600 (echivalentul a 2.000.000 EUR). Pe data de 21.01.2020 au fost achitate dobanzi in suma de 4.505.664 (231.560 EUR), iar pe data de 18 februarie soldul ramas al imprumutului in valoare de 347.200.425 (echivalentul a 18.150.000 EUR), precum si dobanda restanta acumulata in valoare de 1.334.515 (echivalentul a 69.762 EUR) au fost achitate integral de Societate. Astfel, la 31 decembrie 2020 Societatea soldul imprumuturilor de la actionar este 0.

12 Venituri anticipate pe termen lung

	Sold la 31 decembrie 2019	Majorari	Diminuari	Sold la 31 decembrie 2020
Venituri anticipate pe termen lung	201.542.227	44.433.307	7.596.994	238.378.540
Finantari si incasari cu destinatie speciala	9.272.290	-	579.959	8.692.331
Total	**210.814.517**	**44.433.307**	**8.176.953**	**247.070.871**

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

13 Datorii comerciale

	Sold la 31 decembrie 2020	Sold la 31 decembrie 2019
Datorii privind facturile comerciale		
- in tara	55.339.413	58.186.755
- in strainatate	9.884.608	15.060.689
Total datorii comerciale	**65.224.021**	**73.247.444**

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

14 Datorii fata de buget

	Sold la 31 decembrie 2020	Sold la 31 decembrie 2019
Datorii privind decontarile cu bugetul		
- impozit pe venit	13.052.509	2.667.499
- impozit pe venit retinut la sursa de plata	3.526	414
- taxa pe valoare adaugata	19.058.776	19.278.094
- impozite si taxe locale	27.827	24.257
Total datorii fata de buget	**32.142.638**	**21.970.264**

15 Alte datorii curente

	Sold la 31 decembrie 2020	Sold la 31 decembrie 2019
Devieri tarifare	255.618.259	13.666.621
Alte datorii curente	87.642	145.506
Total alte datorii curente	**255.705.901**	**13.812.127**

Devierile tarifare pentru un an sunt generate de diferenta intre veniturile din energia electrica distribuita pe baza tarifelor reglementate aprobate de ANRE si veniturile din energia electrica calculate considerand costurile efective reglementate si rentabilitatea din acel an caclulate conform Metodologiei.

16 Alte provizioane

	2020	2019
Sold la 1 ianuarie	16.356.911	15.714.760
Provizioane utilizate parcursul perioadei de gestiune	(58.185)	-
Provizioane create pe parcursul perioadei de gestiune	100.000	3.335.951
Provizioane reversate pe parcursul perioadei de gestiune	(534.290)	(2.693.800)
Sold la 31 decembrie	**15.864.436**	**16.356.911**

Alte provizioane se refera la actiunile judiciare de despagubire inaintate Societatii de catre terti, in special de catre consumatorii de energie electrica. In opinia conducerii si a specialistilor Societatii in probleme juridice, rezultatul acestor actiuni judiciare nu va avea un impact semnificativ diferit asupra Societatii comparativ cu provizioanele inregistrate la 31 decembrie 2020.

17 Venituri din vanzari

	2020	2019
Distributia energiei electrice	1.295.875.161	1.424.516.049
Devieri tarifare calculate	(227.126.073)	(253.791.085)
Servicii de conectare si reconectare	3.866.950	3.111.952
Alte servicii	2.678.031	1.949.576
Total venituri din vanzari	**1.075.294.069**	**1.175.786.492**

Referitor la veniturile nefacturate din devieri tarifare – a se vedea mai multe detalii in Nota 2.10.2 si Nota 15.

REPUBLICA MOLDOVA * I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. * SOCIETATEA PE ACTIUNI * IDNO 1003600015231 *
Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

18 Costul vanzarilor

	2020	2019
Procurarea energiei electrice	191.012.213	230.890.850
Transportul energiei electrice	32.765.400	35.421.314
Amortizarea imobilizarilor corporale	154.681.994	149.263.433
Cheltuieli privind retribuirea muncii	67.506.758	69.098.541
Lucrari si materiale pentru reparatie si intretinere a instalatiilor	74.420.014	95.470.614
Servicii de citire a contoarelor consumatorilor finali	25.936.691	28.383.294
Servicii de rezolvare a ordinelor de lucru privind conectarea si reconectarea consumatorilor	10.792.999	17.456.164
Cheltuieli pentru combustibil	4.974.412	6.947.821
Alte cheltuieli	50.930.368	58.034.508
Total costul vanzarilor	**613.020.849**	**690.966.539**

19 Alte venituri din activitatea operationala

	2020	2019
Venituri sub forma de amenzi, penalitati si despagubiri	563.158	675.263
Venituri din vanzarea materialelor	3.424.053	1.917.020
Venituri din chirii	8.780.707	6.910.982
Venituri din dobanzi bancare	-	3.268.298
Alte venituri operationale	8.461.553	8.551.481
Total alte venituri operationale	**21.229.471**	**21.323.044**

20 Cheltuieli de distribuire

	2020	2019
Cheltuieli de reclama, servicii informationale	262.771	204.363

21 Cheltuieli administrative

	2020	2019
Cheltuieli privind personalul administrativ si de conducere	60.042.562	52.567.068
Cheltuieli privind intretinerea si reparatia mijloacelor fixe	1.928.303	1.937.985
Cheltuieli privind amortizarea imobilizarilor corporale	6.027.100	6.467.716
Cheltuieli privind amortizarea imobilizarilor necorporale	2.012.832	1.545.070
Impozite, taxe si plati cu exceptia impozitului pe venit	4.313.538	4.424.034
Cheltuieli de deplasare	78.635	1.042.496
Cheltuieli pentru donatii in scopuri de binefacere si sponsorizare	358.300	548.237
Cheltuieli de reprezentare	78.758	168.188
Cheltuieli de asigurare	8.101.651	9.385.970
Alte cheltuieli generale si administrative	44.852.775	44.835.699
Total cheltuieli administrative	**127.794.454**	**122.922.463**

Alte cheltuieli generale si administrative includ cheltuieli privind paza si protectia in suma 1.785.947 de (2019: 2.090.953), cheltuieli pentru combustibil in suma de 1.159.418 (2019: 975.988), cheltuieli pentru onorarii profesionale si alte servicii in suma de 2.730.473 (2019: 3.068.357), inclusiv servicii de audit financiar in suma de 898.747 (2019: 807.208), cheltuieli privind sindicatele si alte cheltuieli sociale in suma 2.787.582 de (2019: 3.870.392), cheltuieli de instruire in suma de 475.458 (2019: 839.141) si alte cheltuieli.

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

22 Alte cheltuieli din activitatea operationala

	2020	2019
Cheltuieli aferente dobanzilor pentru credite si imprumuturi	-	10.719.171
Amenzi, penalitati, despagubiri si alte feluri de sanctiuni	534.380	815.109
Cheltuieli din vanzarea materialelor	1.532.709	651.306
Cheltuieli privind locatiune curenta	135.138	332.289
Alte cheltuieli operationale	7.783.224	13.244.168
Total alte cheltuieli din activitatea operationala	**9.985.451**	**25.762.043**

23 Retribuirea personalului

	2020	2019
Cheltuieli cu personalul privind retribuirea muncii	137.875.250	125.549.509
Contributii de asigurari sociale de stat obligatorii si prime de asigurare obligatorie de asistenta medicala	31.304.846	28.708.328
Total	**169.180.096**	**154.257.837**

Cheltuieli cu retribuirea personalului in suma de 41.624.776 MDL (2019: 32.592.228 MDL) au fost capitalizate in valoarea imobilizarilor corporale (Nota 4).

La 31 decembrie 2020 Societatea avea 620 angajati (2019: 624 angajati).

24 Rezultatul din alte activitati

	2020	2019
Venituri din iesirea imobilizarilor corporale	2.276.728	2.141.793
Amortizarea veniturilor anticipate pe termen lung	8.176.953	-
Alte venituri de imobilizari corporale	956.296	-
Total venituri cu active imobilizate si exceptionale	**11.409.977**	**2.141.793**
Cheltuieli din iesirea imobilizarilor corporale	(2.488.265)	(2.194.792)
Total cheltuieli cu active imobilizate si exceptionale	**(2.488.265)**	**(2.194.792)**
Profit (pierdere) din operatiuni cu active imobilizate si exceptionale	**8.921.712**	**(52.999)**

	2020	2019
Venituri din diferente de curs valutar	41.784.388	16.855.422
Venituri din diferente de suma	3.066	189
Amortizarea veniturilor anticipate pe termen lung	-	7.252.356
Venituri din dobanzi bancare	160.857	-
Total venituri financiare	**41.948.311**	**24.107.966**
Cheltuieli din diferente de curs valutar	(42.146.135)	(10.489.781)
Cheltuieli din diferente de suma	(1.093)	(59)
Cheltuieli din dobanzi aferente creditelor si imprumuturilor	(20.346.446)	-
Cheltuieli din dobanzi aferente devierilor tarifare	(14.825.564)	(1.958.271)
Total cheltuieli financiare	**(77.319.238)**	**(12.448.111)**
Profit (pierdere) financiar(a)	**(35.370.927)**	**11.659.855**
Rezultatul din alte activitati	**(26.449.215)**	**11.606.856**

Veniturile/cheltuielile din dobanzi aferente devierilor tarifare reprezinta dobanda aplicata lunar la soldul acumulat al devierilor tarifare si capitalizata la sfarsitul anului la soldul acumulat al creantelor/datoriilor din devieri tarifare, calculata in conformitate cu Metodologia ANRE (a se vedea Nota 2.10.2).

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Signed for identification

25 Impozitul pe venit

	2020	2019
Impozitul pe venit curent	64.156.195	71.069.420
Impozitul pe venit amanat	-	(23.809.904)
Total cheltuieli privind impozitul pe venit	**64.156.195**	**47.259.516**

Reconcilierea ratei de impozitare efective

	2020		2019	
Profitul pana la impozitare		**319.010.800**		**368.860.984**
Impozit calculat prin aplicarea ratei de impozitare	12,00%	38.281.296	12,00%	44.263.318
Efectul din ajustarea cheltuielilor/veniturilor in scopuri fiscale	(0,63%)	(2.001.429)	1,18%	4.365.387
Efectul veniturilor neimpozabile	(0,36%)	(1.159.839)	(0,37%)	(1.369.189)
Efectul devierilor tarifare	9,10%	29.034.196	-	-
Ajustarea impozitului pe venit pentru anul precedent	0,00%	1.971	-	-
Cheltuieli privind impozitul pe venit	**20,11%**	**64.156.195**	**12,81%**	**47.259.516**

Miscari in soldurile impozitului amanat

	Sold la 31 decembrie 2019	Derecunoscut in profitul nerepar-tizat al anilor precedenti	Sold la 31 decembrie 2020
Imobilizari corporale si necorporale	138.096.718	(138.096.718)	-
Creante comerciale	3.454.739	(3.454.739)	-
Creante/ Datorii reprezentand devieri tarifare	(1.639.995)	1.639.995	-
Datorii fata de personal	(1.928.487)	1.928.487	-
Provizioane	(1.962.829)	1.962.829	-
Datorii (creante) nete cu impozitul amanat	**136.020.146**	**(136.020.146)**	**-**

In baza modificarilor SNC in vigoare din 01.01.2020, au fost derecunoscute datoriile privind impozitul pe venit amanat in suma de 136.020.146 MDL.

26 Tranzactii cu partile afiliate

Natura relatiilor cu partile afiliate cu care Societatea a efectuat tranzactii in 2020 si 2019 sau cu care a avut solduri la 31 decembrie 2020 si 31 decembrie 2019 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)/ Imprumuturi, plati de dividende
ICS Premier Energy SRL (Moldova)	Societate din Grup, furnizor al energiei electrice la tarife reglementate/ Vanzarea serviciului de distributie a energiei
Premier Energy Cyprus Limited (anterior Chapalaco Limited) (Cipru)	Societate din Grup (incepind cu 01.08.2019)/ Imprumuturi

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231
Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

Natura relatiilor partilor afiliate pina la 31.07.2019, cind a avut loc instrainarea cotei asociatului unic, relevante pentru informatiile perioadei precedente, in scopul comparabilitatii datelor este urmatoarea:

Parte afiliata	Relatia/ Natura tranzactiilor
Naturgy Inversiones Internacionales SA (Spania)	Actionar al Societatii care detinea 100% (pana la 31.07.2019)/ Plati de dividende
Naturgy Energy Group SA (Spania)	Societate din Grup (pana la 31.07.2019)/Asignare internationala a personalului expatriat
Naturgy Informatica SA (Spania)	Societate din Grup (pana la 31.07.2019)/ Costuri operationale

Pe parcursul anului au fost inregistrate urmatoarele tranzactii cu partile afiliate:

(i) Vanzari

	2020	2019
Premier Energy SRL (Moldova)	1.242.323.416	1.380.037.500
Naturgy Energy Group S.A. (Spania)	-	46.760
Total	**1.242.323.416**	**1.380.084.260**

Vanzarile catre ICS Premier Energy SRL reprezinta:
- servicii de distributie a energiei electrice in suma de 1.233.970.313 (2019: 1.373.220.223);
- alte servicii in suma de 8.353.103 (2019: 6.817.277), si anume:
  - servicii auxiliare activitatii de distributie a energiei electrice 6.490.863 (2019: 5.040.289)
  - servicii de locatiune 792.520 (2019: 756.262)
  - servicii comunale 1.069.721 (2019: 1.020.726)

(ii) Procurari

	2020	2019
Joseco Holdings Co. Limited (Cipru)	-	8.691.244
Chapalaco Limited (Cipru)	-	862.352
Premier Energy SRL (Moldova)	2.785.975	3.017.413
Naturgy Informatica S.A. (Spania)	-	161.242
Naturgy Energy Group S.A. (Spania)	-	4.289.517
Total	**2.785.975**	**17.021.768**

Procurarile de la Naturgy Energy Group S.A. au reprezentat facturarea costurilor din asignarea internationala a personalului expatriat in conformitate cu "Contractul pentru facturarea costurilor in asignarea internationala a personalului" din 2 ianuarie 2017. Procurarile de la Joseco Holdings Co Limited si de la Chapalaco Limited au reprezintat comisionul de angajament la imprumuturile contractate in conformitate cu acordurile respective de imprumut (detaliate in Nota 13).

(iii) Cheltuieli cu dobanzile

	2019	2019
Joseco Holdings Co. Limited (Cipru)	2.364.659	9.359.579
Chapalaco Limited (Cipru)	-	87.796
Total	**2.364.659**	**9.447.375**

(iv) Remuneratia personalului cheie de conducere

Persoanele din conducere reprezinta directorii (executivi si ne-executivi) si managerii Societatii, in total 11 persoane (2019: 15 persoane). Pe parcursul anului incheiat pe 31 decembrie 2020, personalul de conducere a primit salarii in suma de 21.994.395 (2019: 17.663.496). Aceasta suma include contributiile de asigurare sociala de stat obligatorii si primele de asigurare obligatorie de asistenta medicala. Personalul de conducere nu a primit alte beneficii, cu exceptia asigurarilor medicale care se ofera tuturor angajatilor Societatii, dar si a creditelor acordate fara dobanda. Soldul creditelor acordate personalului din conducerea Societatii la 31 decembrie 2020 este in suma de 611.832 (31 decembrie 2019: 1.195.434).

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

(v) Creante comerciale

	Sold la 31 decembrie 2020	Sold la 31 decembrie 2019
Premier Energy SRL (Moldova)	72.130.596	74.512.944

Creantele comerciale reprezinta in principal creante din serviciul de distributie energie electrica.

(vi) Datorii comerciale

	Sold la 31 decembrie 2020	Sold la 31 decembrie 2019
Premier Energy SRL (Moldova)	-	31.043

(vii) Imprumuturi

	Sold la 31 decembrie 2020	Sold la 31 decembrie 2019
Joseco Holdings Co. Limited (Cipru) (Nota 11)	-	391.535.487

27 Conditionalitati

Reclamatii

In procesul desfasurarii activitatii sale Societatea primeste reclamatii inaintate de catre consumatorii racordati la reteaua de energie electrica. Conducerea Societatii considera ca astfel de reclamatii nu vor cauza pierderi materiale semnificative peste cele estimate si reflectate in situatiile financiare.

Impozitare

Sistemul fiscal in Moldova este supus diverselor interpretari si modificarilor continue, care pot avea efect retroactiv. Interpretarea legislatiei fiscale de catre autoritatile fiscale privind tranzactiile Societatii poate sa difere de cea a conducerii. Ca rezultat, autoritatile fiscale pot pune la indoiala unele tranzactii ca fiind generatoare de impozite suplimentare, penalitati sau dobanzi. Conducerea Societatii considera ca a calculat si inregistrat adecvat obligatiile fiscale ale Societatii.

Mediul de reglementare, politic si economic

Activitatea si rezultatele Societatii sunt afectate de factorii politici, legislativi, fiscali si de reglementarile care se produc in Republica Moldova.

Societatea este un monopol natural, iar activitatea Societatii si tarifele de distributie a energiei electrice sunt reglementate de catre ANRE. Prin urmare, reglementarile ANRE pot avea un impact semnificativ asupra performantei financiare a Societatii, precum si asupra valorii contabile a activelor si datoriilor Societatii.

Situatiile financiare reflecta evaluarea de catre conducerea Societatii a impactului riscurilor mentionate asupra activitatii operationale si pozitiei financiare a Societatii.

28 Evenimente ulterioare datei bilantului

Prin Hotarirea Consiliului de Administratie al ANRE nr.42/2021 din 26 ianuarie 2021 au fost aprobate tarife noi de distributie a energiei electrice care au intrat in vigoare incepind cu 01 februarie 2021:

	In vigoare incepand cu 01 februarie 2021
Tarif de distributie a energiei electrice prin retelele de distributie de inalta tensiune (MDL/KWh)	0,02
Tarif de distributie a energiei electrice prin retelele de distributie de medie tensiune (MDL/KWh)	0,13
Tarif de distributie a energiei electrice prin retelele de distributie de joasa tensiune (MDL/KWh)	0,39

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

Raportul conducerii 2020
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 2020 până la 31 decembrie 2020. 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 si de distribuție a energiei electrice 11.11.2016
- 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

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

1. INTRODUCERE

ÎCS „Premier Energy Distribution" SA este cel mai mare operator privat al sistemului național de distribuție a energiei electrice din Republica Moldova. Întreprinderea deservește o arie de circa 70% din teritoriul țării, în 21 din cele 37 de raioane și în municipiul Chișinău, distribuind energie electrică celor peste 900.000 de consumatori din centrul și sudul țării.

Întreprinderea are o experiență vastă europeană, de aproape două decenii în domeniul electroenergetic, implementând cele mai bune practici și standarde europene de gestiune și investind peste 303 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.

2. REZULTATE

Rezultatele anului 2020 reconfirmă angajamentul și profesionalismul persoanelor care formează echipa Premier Energy Distribution, grație cărora s-a reușit îndeplinirea obiectivelor operative stabilite, prin menținerea nivelului și îmbunătățirea indicatorilor de performanță și oferirea unor servicii calitative și la standarde înalte clienților întreprinderii.

Indicatori	U.M.	2020	2019	2020/2019
Venituri din vânzări	MLei	1.075,29	1.175,79	-100,5
				-8,5%
Costul vânzărilor	MLei	-613,02	-690,97	77,9
				-11,3%
Profitul brut	MLei	462,27	484,82	-22,5
				-4,7%
Alte venituri din activitatea operațională	MLei	21,23	21,32	-0,1
				-0,4%

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231
PREMIER ENERGY DISTRIBUTION
KPMG
26. MAI. 2021
Semnat pentru identificare
Initialised for identification

Cheltuieli de distribuire	MLei	-0,26	-0,20	-0,1
				28,6%
Cheltuieli administrative	MLei	-127,79	-122,92	-4,9
				4,0%
Alte cheltuieli din activitatea operațională	MLei	-9,99	-25,76	15,8
				-61,2%
Rezultatul din activitatea operațională	MLei	345,46	357,25	-11,8
				-3,3%
Rezultatul din alte activități	MLei	-26,45	11,61	-38,1
				-327,9%
Profit pana la impozitare	MLei	319,01	368,86	-49,9
				-13,5%
Cheltuieli privind impozitul pe venit	MLei	-64,16	-47,26	-16,9
				35,8%
Profit net	MLei	254,85	321,60	-66,7
				-20,8%
Marja rezultatului Veniturilor din Vânzări	%	43%	41%	2%
				4,3%
Marja rezultatului din activitatea operațională	%	32%	30%	2%
				5,7%
Marja rezultatului net al perioadei de gestiune	%	24%	27%	-4%
				-13,3%
Valoarea medie a activelor	MLei	3.837,97	4.032,84	-194,9
				-4,8%
Valoarea medie a capitalului propriu	MLei	2.871,50	3.309,80	-438,3
				-13,2%
Rentabilitatea activelor	%	8%	9%	-1%
				-9,1%
Rentabilitatea capitalului propriu	%	9%	10%	-1%
				-8,7%

În anul 2020 Premier Energy Distribution a înregistrat un profit net de 254,9 milioane lei, cu 66,7 milioane lei mai puțin decât în anul 2019.

În anul 2020 vânzările de energie au înregistrat o descreștere de 8,5%. Volumul energiei distribuite în rețea a constituit 2.759 GWh fata de 2.766 GWh in 2019 (-0,3%). Tariful mediu de vânzare a constituit in anul 2020 0,45 Lei/kWh fata de 0,51 Lei/kWh în anul 2019, adică cu 8% mai mic.

Prin activitatea și investițiile sale, Premier Energy Distribution colaborează și contribuie la dezvoltarea economică a țării, în anul 2020 suma impozitelor și taxelor achitate în bugetul de stat a constituit 292,4 milioane lei. Detaliile privind alte date financiare se regăsesc în situațiile financiare, inclusiv notele la acestea.

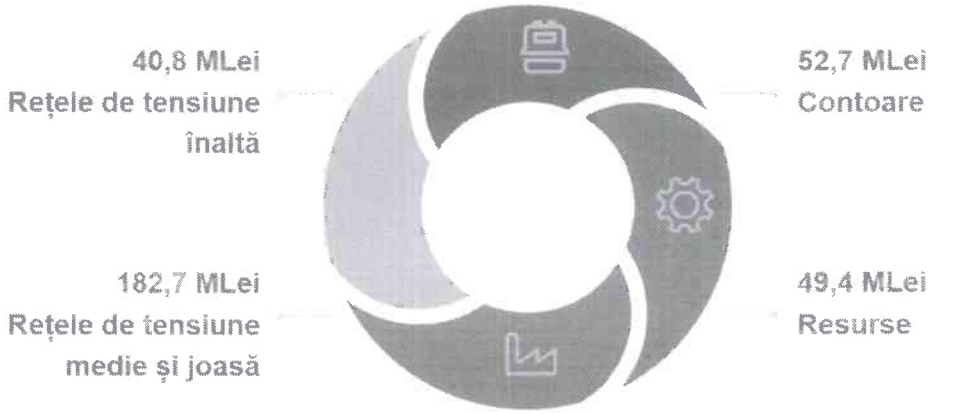
Lider la capitolele investiții și modernizări pe piața electroenergetică, în 2020 ÎCS „Premier Energy Distribution" SA a investit 326 milioane de lei în modernizarea infrastructurii și renovarea rețelelor electrice, în scopul asigurării creșterii substanțiale a calității și fiabilității serviciilor prestate, reducerii în continuare a pierderilor de energie și diminuării impactului negativ asupra mediului.

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

INVESTIȚII 2020

Angajament pentru modernizarea rețelelor și îmbunătățirea serviciilor pentru clienții noștri



Pe parcursul anului 2020 ÎCS „Premier Energy Distribution" SA a investit 40.8 de milioane de lei în instalațiile electrice de tensiune înaltă, printre acestea enumerându-se lucrări majore, precum renovarea echipamentului primar și modernizarea echipamentului protecțiilor prin relee a instalației de medie tensiune din stația de transformare Uzinelor 110/10 kV, renovarea capitală a unei porțiuni cu lungimea de 6 km pe linie electrică aeriană a rețelei de tensiune înaltă, 110 kV Vadul lui Vodă – Dubăsari, montarea unei noi instalații de distribuție prefabricată exterioară 10kV, necesare pentru asigurare fiabilității în alimentarea cu energie electrică consumatorilor din comuna Singera, mun. Chișinău, precum și înlocuirea întrerupătoarelor 35 kV fizic uzate și moral învechite cu aparate de comutare moderne și performante. Aceste lucrări importante asigură o mai mare eficiență economică pentru întreținere și o durată considerabilă de funcționare, sporind, astfel, fiabilitatea alimentării cu energie electrică a consumatorilor și contribuind la dezvoltarea sistemului electroenergetic în ansamblu.

Pentru îmbunătățirea calității serviciilor, a securității și siguranței procesului continuu de livrare a energiei electrice, operatorul de distribuție a realizat lucrări de renovare și dezvoltare a rețelelor de Tensiune Medie și Joasă, implementând un volum considerabil de lucrări conform planului de investiții pentru anul 2020 în valoare de 183 milioane de lei. Astfel, au fost renovate peste 300 km de linii aeriene și subterane de tensiune medie și joasă, pentru extinderea instalaţiilor de distribuţie, în vederea dezvoltării liniilor electrice aeriene de medie și joasă tensiune, au fost construite 41,719 km de rețea, au fost desfășurate activități de modernizare a arhitecturii rețelelor de tensiune medie prin instalarea separatoarelor de tip XS, RLND, întrerupătoarelor telecontrolate și întrerupătoarelor de sarcină de tip VNA etc. La consumatorii casnici au fost înlocuite peste 69.960 de contoare și montate alte aproximativ 9.700 de contoare noi, în valoare de 53 milioane lei.

De asemenea în anul 2020 societatea a investit circa 49 milioane lei în dezvoltarea și îmbunătățirea sistemelor informaționale de gestiune, renovarea parcului auto și îmbunătățirea condițiilor de muncă pentru angajați.

În anul 2020 societatea a primit la balanța sa active cu titlu gratuit în valoare de 44,5 milioane de lei.

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. Î.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

Întreținerea și dezvoltarea instalațiilor de distribuție

Cadrul general la data de 31 decembrie 2020

920.825	2.759	0,4-110kV	2,30 mln
Instalații gestionate ale consumatorilor	Energie distribuită (GWh)	Nivele de tensiune	Populație în aria de deservire

35.523	95	9.292	2.086
Linii aeriene (km)	Stații electrice 110 kV(n)	Centre de transformare (n)	Centre de transformare (MVA)

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

	2020	2019	2020/2019
Pierderi de energie (%)	7,57	8,10	-0,53
			-6,5%
SAIDI (h)	1,52	2,33	-0,81
			-34,8%
SAIFI (n)	1,93	3,00	-1,07
			-35,6%
CAIDI (n)	0,79	0,78	0,01
			1,3%
Indicele de frecventa (%)	0,67	0,65	0,02
			3,8%
Indicele de gravitate (%)	0,01	0,03	-0,02
			-56,5%

An de an societatea noastră desfășoară proiecte de renovare conform planului investițional aprobat de ANRE 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.

- 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 2020 indicatorul SAIDI a constituit 1,52 ore – cu 0,81 ore mai puțin față de anul precedent, acest lucru având un impact direct asupra calității furnizării energiei electrice. Indicele SAIDI reprezintă durata medie a întreruperilor in rețea şi indică operativitatea repunerii furnizării energiei electrice de către operatorul sistemului de distribuție.
- De asemenea și indicatorul SAIFI a înregistrat o descreștere până la valoarea de 1,93 întreruperi față de 3,00 în anul 2019. Acest indicator reprezintă numărul mediu de întreruperi suportate de consumatorii deserviți de operatorul de distribuție şi indică asupra stării tehnice a rețelelor de distribuție şi efectele investiționale şi de mentenanță asupra acestora realizate în timp.

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI P.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

Indicatorul SAIDI 2007-2020 (ore)

Evoluția SAIFI 2007-2020 (nr. de întreruperi)

În 2020, pierderile din rețea au fost în continuă descreștere și au constituit 7,6%. Pentru referință în anul 2000 acestea constituiau 32,3%, în 2010 - 13,9%, iar în 2014 – 9,5%.

Structura procurărilor de energie electrică

Întreprinderea ÎCS „Premier Energy Distribution" SA activează pe piața de energie electrică în calitate de operator al sistemului de distribuție. În anul 2020 societatea a procurat o cantitate de 225,97 mil. kWh de energie electrică pentru acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de distribuție. Energia respectivă de proveniență din Ucraina şi de la CERS Moldova (regiunea transnistreană a Republicii Moldova) a fost achiziționată de la – societatea de stat Energocom" S.A.

Noile tarife pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

Pe 7 august 2020, odată cu publicarea în Monitorul Oficial al Republicii Moldova nr. 199-204, a intrat în vigoare Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 276/2020 din 31 iulie 2020 „Privind tarifele și prețurile reglementate la energia electrică".

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

Rezultatul cuantificat sumar al impactului factorilor enunțați s-a concretizat în aprobarea următoarelor tarife (fără TVA):

- pentru rețelele de distribuție de înaltă tensiune (35, 110 kV) – 2 bani/kWh, ceea ce reprezintă o diminuare de 83% sau 10 bani față de tariful anterior;
- pentru rețelele de distribuție de medie tensiune (6,10 kV) – 16 bani/kWh, in scădere cu 38% sau 10 bani comparativ cu tariful anterior;
- pentru rețelele de distribuție de joasă tensiune (0,4 kV) – 52 bani/kWh, in scădere cu 16% sau 10 bani față de tariful anterior.

Diminuarea tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice au avut la bază factori obiectivi, precum: diminuarea prețului de achiziție a energiei electrice cu 7%, devierile tarifare pozitive acumulate până la 1 iulie 2020 și evoluția cursului de schimb mediu anual al monedei naționale față de dolarul SUA pentru anul 2020.

Ulterior datei de raportare, la 26 ianuarie 2021 Consiliul de administrare al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică (ANRE) a aprobat noi tarife de distribuție a energiei electrice prestate de către ÎCS „Premier Energy Distribution" SA, în funcție de nivelele de tensiune la care sunt racordate instalațiile consumatorilor, cu aplicare de la 01 februarie 2021.
Conform Hotărârii ANRE, noile tarife stabilite fără TVA sunt următoarele:

- pentru rețelele de distribuție de înaltă tensiune (35, 110 kV) – 2 bani/kWh;
- pentru rețelele electrice de distribuție de medie tensiune (6; 10 kV) - 13 bani/kWh, în scădere cu 3 bani în raport cu tariful anterior;
- pentru rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune (0,4 kV) - 39 bani/kWh, in scădere cu 13 bani față de tariful anterior.

3. PERSPECTIVELE DE DEZVOLTARE ALE ENTITĂȚII

Perspectivele de dezvoltare ale entității rezultă din domeniul de activitate reglementat prin prevederile 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 de a evita penalizările, societatea îndeplinește indicatorii și cerințele definite de legislația în domeniu. O altă sursă de dezvoltare a entității o reprezintă măsurile de eficiență în gestiunea costurilor și realizarea investițiilor în instalațiile electrice.

4. MODEL DE GESTIUNE A RISCURILOR ȘI OPORTUNITĂȚILOR

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

Principalele evenimente și angajamente neprevăzute:

Mediul politic
Activitatea și rezultatele Societății sunt afectate de factorii politici, legislativi, fiscali şi 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 de energie electrică 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

REPUBLICA MOLDOVA I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION IDNO 1003600015231
Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

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.

COVID - 19
La 11 martie 2020, Organizația Mondială a Sănătății a declarat că focarul de coronavirus este o pandemie, iar Guvernul din Republica Moldova a declarat stare de urgență pe perioada 17 martie 2020 – 15 mai 2020. Răspunzând amenințării potențial grave pe care COVID-19 o prezintă pentru sănătatea publică, autoritățile guvernamentale moldovenești au luat măsuri pentru a limita și elimina focarul de infectare cu COVID-19, inclusiv introducerea de restricții la circulația transfrontalieră a persoanelor, restricții de intrare a vizitatorilor străini și de blocare și sistare a anumitor industrii, în așteptarea unor noi evoluții. În special, a fost suspendat transportul internațional aerian de persoane către și din țările afectate de focarele COVID-19, a fost sistat procesul educațional prezențial în scoli, universități, a fost interzisă funcționarea restaurantelor, cinematografelor, teatrelor, muzeelor și sălilor și cluburilor sportive, limitat comerțul cu amănuntul, cu excepția comerțului de produse alimentare, magazinelor alimentare, farmaciilor, comerțului cu produse de igienă și chimie casnică. Multe afaceri din Republica Moldova au instruit angajații să rămână acasă intrând în șomaj tehnic și /sau staționare, stimulând în alte cazuri lucrul la distanță sau în oficii prin rotație, iar unele societăți și-au redus sau au suspendat temporar operațiunile de afaceri. Începând cu jumatatea lunii mai 2020, după starea de urgență, a fost stabilită starea de alertă care a implicat relaxarea într-o anumită masură a restricțiilor luate anterior pentru controlul pandemiei, inclusiv reluarea transportului de călători și permiterea desfășurării anumitor activități comerciale restricționate anterior în anumite condiții.

Impactul economic mai larg al acestor evenimente include:
- întreruperea operațiunilor comerciale și a activității economice pentru unele Societăți ce activează pe piața locală, cu un impact multiplicator asupra lanțurilor lor de aprovizionare, cât și de distribuție;
- perturbări semnificative pentru anumite întreprinderi din anumite sectoare din Republica Moldova, dar și pentru piețele cu dependență ridicată de un lanț de aprovizionare extern, precum și pentru afaceri orientate spre export, cu dependență mare de piețele externe. Sectoarele afectate includ comerțul și transportul, călătoriile și turismul, divertismentul, producția, construcțiile, comerțul cu amănuntul, asigurările, educația și sectorul financiar;
- scăderea semnificativă a cererii de bunuri și servicii neesențiale;
- creșterea incertitudinii economice, reflectată în volatilitatea sporită a prețurilor anumitor active și a ratelor de schimb valutare.

ÎCS Premier Energy Distribution SA în calitate de operator reglementat al sistemului de distribuție, este obligat să asigure distribuția continuă și neîntreruptă a energiei electrice în aria sa geografică de activitate. În perioada de la declararea stării de urgență până la momentul emiterii acestui raport s-au remarcat anumite tendințe de consum pe piață, care constau în reducerea volumului de energie electrică distribuit către anumiți consumatori de energie, activitatea cărora a fost sistată, în mare parte din sectorul întreprinderilor mici și mijlocii, și ușoare tendințe de creștere a consumului de energie electrică de către segmentul casnic, care în perioada de izolare menține și chiar își sporește consumul.

Este de estimat, că evoluțiile respective nu sunt în măsură să afecteze semnificativ veniturile Societății și performanța financiară a acesteia. Societatea nu a luat în considerare reducerea investițiilor capitale pe parcursul următoarelor 12 luni. De asemenea, ținând cont că principalii clienți ai Societății sunt furnizorii de energie electrică și în mod preponderent în cifra de afaceri prevalează furnizorul de ultimă opțiune, care este întreprindere grup, este de estimat că Societatea nu va avea impacte adverse la încasarea facturilor pentru energia electrică distribuită și nu va fi afectată nici poziția fluxului său de numerar. În anticiparea unui risc de lichiditate și pentru finanțarea capitalului circulant, pe 30 martie 2020 Societatea a contractat o linie de credit de tip "Revolving" de la BC Moldova-Agroindbank SA în mărime de până la 120 milioane MDL sau echivalentul acestei sume, total sau parțial, în EUR, cu maturitatea pe 31 mai 2022.

Societatea are o structura financiară echilibrată, datoria financiară față de băncile creditoare este exprimată proporțional în diverse valute (EUR, USD, MDL), iar eventualele evoluții adverse și riscurile de depreciere ale leului moldovenesc față de valutele convertibile sunt acoperite operațional de structura dolarizată a bazei activelor reglementate.

Pe baza informațiilor oficiale disponibile la data la care acest Raport a fost autorizat pentru emitere, conducerea a luat în considerare o serie de scenarii de evoluție a crizei, în ceea ce privește dezvoltarea

I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231
Semnat Pentru Identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

potențială a focarului și impactul său așteptat asupra entității și asupra mediului economic, în care entitatea activează, inclusiv măsurile adoptate deja de guvernul Republicii Moldova, unde se află partenerii de afaceri și clienții entității.

Conducerea a luat în considerare următoarele riscuri de exploatare care pot afecta negativ Societatea:

- Indisponibilitatea personalului pentru o perioada medie de timp;
- Recesiunea economică din Republica Moldova, care ar reduce veniturile consumatorilor finali de energie electrică şi capacitatea acestora de a achita facturile către furnizorii de energie – clienți ai Societății;
- Eventualele evoluții macroeconomice nefavorabile şi o posibilă recesiune economică în Republica Moldova.

Așa cum Societatea este obligată să asigure distribuția continuă şi neîntreruptă a energiei electrice prin instalațiile sale, dar şi pentru a atenua riscurile rezultate din scenariile potențial adverse, conducerea a început să pună în aplicare un plan de activități care au menirea să asigure continuitatea proceselor operaționale. Din momentul declarării situației de urgență Conducerea s-a preocupat de elaborarea, implementarea, controlul și corectarea planurilor de activități anticriză care au ca şi obiective:

- Întreprinderea unui complex exhaustiv de măsuri pentru protejarea anti COVID-19 a personalului, care după natura activităților sale este obligat să-şi desfășoare activitatea în oficiu sau în teren, care include dar nu se limitează la dotarea cu echipament medical individual de protecție (măști medicale, mânuși, dezinfectanți, costume de protecție acolo unde sunt necesare, etc), instruirea privind comportamentele corecte de minimizare și evitare a riscurilor de infectare, minimizarea numărului de persoane care să lucreze din oficii;
- implementarea programului de lucru la distanță în baza tehnologiilor informaționale;
- staționarea pentru anumite categorii de angajați, care desfășoară activități ce pot fi temporar sistate cu posibilitatea rotației acestora cu cei care lucrează la domiciliu;
- revizuirea și sistematizarea proceselor cu obiectivul de a reduce interacțiunea personalului propriu și a celui contractat cu consumatorii, în procesul desfășurării de zi cu zi a activităților de menținere și exploatare a instalațiilor electrice, precum şi limitarea activităților desfășurate la cele critice pentru funcționarea sistemului de distribuție electrică. Astfel, pentru evitarea interacțiunii cu consumatorii, indicațiile echipamentelor de măsurare în perioada situației excepționale se realizează preponderent prin citirea la distantă acolo unde este posibil, în caz contrar datele echipamentelor de măsurare se estimează; întreținerea rețelelor electrice se realizează în această perioadă corectiv și mai puțin preventiv, iar unele activități se reduc la minim pentru a fi reluate şi recuperate în perioada post criză, etc.

Pentru a stopa răspândirea virusului COVID 19 și în conformitate cu măsurile indicate de autorități, dar și pentru o organizare eficientă, Societatea a instituit un Comitet de criză, care a gestionat cu maximă responsabilitate activitățile și măsurile de protecție a personalului și deservirea continuă a consumatorilor :

- Deoarece prestează un serviciu esențial pentru societate și economia țării, operatorul de distribuție și-a concentrat eforturile pe asigurarea neîntreruptă a furnizării energiei electrice 24/7 pentru populație, spitale, centrele medicale și garantarea necesităților lor de bază. A fost reorganizată munca angajaților din serviciul dispecerat, oficiul telefonic 24h, a echipelor de intervenție operativă pentru ca aceștia să-și continue activitățile în regim regulamentar.
- Personalul a fost asigurat cu mijloacele necesare de protecție și de dezinfectare la locul de muncă, fiind instruit despre modul lucru în siguranță în această perioadă epidemiologică. Mulți angajați de birou au fost trecuți în regimul de muncă la distanță, lucrând prin intermediul sistemelor informaționale. Aceste măsuri au permis crearea unor spații sigure, bine igienizate, cu distanțele fizice recomandate respectate.
- Totodată au fost activizate la maximum toate canalele de comunicare la distanță, prin intermediul Oficiului telefonic 24h, online pe site-ul întreprinderii, email, rețele sociale, oferind clienților posibilități alternative de soluționare a oricăror aspecte operative.

Datorită măsurilor organizatorice și operative întreprinse Societatea a reușit să asigure activitățile operative și să furnizeze un serviciu continuu consumatorilor săi.

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU. SOCIETATEA PE ACȚIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

În această perioadă Premier Energy Distribution a pus accentul pe digitalizarea proceselor de lucru și prestarea serviciilor la distanță:

- Pe plan intern au fost revizuite unele procese interne prin adaptarea sistemele de gestiune pentru lucrul de la distanță în cazul anumitor categorii de angajați, astfel, fiind elaborate unele regulamente privind organizarea acestor activități. Teleconferințele au înlocuit multe întâlniri sau vizite de altădată.
- Pe plan extern au fost intensificat posibilitățile online de comunicare cu clienții, la telefon, pe pagina web, email, rețele de socializare etc.

Totodată, în anul 2020 Societatea a implementat sistemul unic SAP, un proiect extrem de important, care a înlocuit sistemele interne de gestiune SIE, SGA și OCL. Noul sistem de gestiune SAP a fost pus în exploatare începând cu luna ianuarie 2021.

Pe baza informațiilor disponibile în prezent publicului, a indicatorilor cheie de performanță actuali ai Societății și având în vedere acțiunile inițiate de către conducere, nu anticipăm un impact negativ direct imediat și semnificativ al epidemiei COVID-19 asupra Societății, asupra operațiunilor, poziției financiare și rezultatelor operaționale ale acesteia. Cu toate acestea, nu putem exclude posibilitatea ca perioadele de carantină prelungită, o intensificare a severității acestor măsuri sau un impact negativ secundar al acestor măsuri asupra mediului economic în care operăm să aibă un efect negativ asupra Societății și asupra poziției financiare și a rezultatelor operaționale ale acesteia, pe termen mediu. Continuăm să monitorizăm îndeaproape situațiile și vom răspunde pentru a atenua impactul unor astfel de evenimente și circumstanțe pe măsură ce apar.

Gestiunea riscurilor

În calitate de metodologie, ÎCS „Premier Energy Distribution" SA identifică riscurile și oportunitățile și le prioritizează pentru a permite concentrarea eforturilor sale asupra celora care au cel mai mare impact asupra activității întreprinderii. Totodată, accentul se pune pe riscurile care au și o probabilitate sporită de apariție; pe oportunitățile, 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 întreprinde careva măsuri, cu excepția identificării și evaluării acestora.

Gestiunea riscurilor și oportunităților în tot ansamblul sistemelor de management și a 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 stabilirea pentru cele mai critice dintre ele a unor linii de acțiune, care se atribuie responsabililor, cu indicarea unor termeni concreți pentru analiza și eventuala implementare a acestora.

Periodic, Societatea monitorizează gradul de avansare pentru fiecare linie de acțiune stabilită, informând administratorul întreprinderii despre acestea. Raportul de monitorizare include detalii pentru fiecare linie de acțiune și totalul pe întreprindere, fapt care permite managementului de vârf să evalueze performanța generală în gestiunea riscurilor și oportunităților identificate.

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 întreprinderii în termeni de eficiență și agilitate în timp, Societatea a creat la începutul anului 2020 un comitet de gestiune al Riscurilor și Oportunităților.

REPUBLICA MOLDOVA I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

Astfel, a fost formalizat prin ordin intern modelul de funcționare a Gestiunii Riscurilor și Oportunităților, inclusiv atribuțiile Comitetului de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților și Unităților din cadrul întreprinderii. Comitetul de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților este condus de administratorul întreprinderii, iar în componența sa fac parte directorul Resurse și directorul Control și Audit.

Scopul activității Comitetului de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților este de a contribui la predictibilitatea și durabilitatea în activitatea companiei.

Principalele atribuții ale Comitetului de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților după cum urmează:

- Definește cadrul principiilor și modelelor de comportament care ușurează identificarea, informarea, evaluarea și gestionarea expunerii la riscuri, precum și a oportunităților.
- Promovează în cadrul întreprinderii conștientizarea și acceptarea responsabilității în identificarea, informarea, evaluarea și gestionarea riscurilor și oportunităților.
- Gestionează principalele situații de risc și oportunități identificate, inclusiv prin organizarea de ședințe, realizarea de analize, implicarea în procesele de gestiune a diferitor unități după caz, cu elaborarea de masuri corective și preventive, și respectiv de eficiență, stabilirea unităților responsabile de aplicare măsurilor și termenelor planificate de realizare.
- Deciziile aprobate de către Comitetul de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților sunt de aplicare obligatorie în cadrul întreprinderii.
- Monitorizează în caz de necesitate modul de respectare a deciziilor stabilite, Unitățile din cadrul întreprinderii fiind obligate să prezinte măsurile aplicate și comentarii adiționale după caz, inclusiv în aspecte de respectare a termenelor stabilite.

Sarcinile obligatorii pentru toate Unitățile din cadrul întreprinderii sunt:

- Informează Comitetul de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților referitor la situațiile de risc care le observă.
- Informează Comitetul de Gestiune a Riscurilor și Oportunităților referitor la oportunitățile 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. 282 din 11.11.2016. Respectiv, în 2020, similar anilor anteriori, acești indicatorii au fost monitorizați prin includerea lor în planificarea operativă a întreprinderii. Cu începere din 2020 sunt asociate și riscurile documentate pentru neîndeplinirea principalilor indicatori.

5. ANGAJAMENT PENTRU SECURITATE ȘI SĂNĂTATE

Securitatea și sănătatea rămâne a fi cea mai importantă și actuală preocupare a ÎCS „Premier Energy Distribution" SA. Întreprinderea își planifică și își derulează activitățile considerând că nimic nu este mai important decât securitatea, sănătatea și bunăstarea persoanelor. În acest sens, performanța întreprinderii depășește simpla îndeplinire a obligațiilor sale legale și a altor cerințe adoptate în mod voluntar. Astfel se promovează îmbunătățirea continuă a condițiilor de muncă și de gestionare a securității, sănătății și bunăstării, care implică nu doar angajații ÎCS „Premier Energy Distribution" SA, ci și personalul antreprenorilor, clienții, la fel, alte grupuri de interes, cu scopul evitării și prevenirii accidentelor și problemelor de sănătate, prin asigurarea unui mediu sigur și sănătos, precum și promovând sănătatea și bunăstarea acestora.

În anul 2020 au continuat activitățile lansate în cadrul proiectului „Angajament pentru securitate și sănătate în muncă", păstrându-se obiectivul prioritar al societății de asigurare a securității și sănătății în muncă a angajaților și a personalului antreprenorilor, precum și reducerea la zero a numărului de accidente în activitatea întreprinderilor.

Preponderent, accentul a fost pus pe cultivarea și asumarea unui comportament sigur al angajaților prin instruire, informare și sensibilizare.

În scopul informării și implicării angajaților în procesul decizional, ÎCS „Premier Energy Distribution" SA a desfășurat periodic Comitete de Securitate și Sănătate în Muncă, cu participarea reprezentanților sindicatelor. În cadrul acestor ședințe trimestriale au fost puse în discuție teme cu privire la asigurarea securității și sănătății angajaților societății, accidentele și incidentele produse, au fost anunțați indicatorii de securitate, frecvență și gravitate, s-a analizat dotarea personalului cu echipamente de protecție individuală și condițiile de muncă a angajaților, precum și alte teme de asigurare a activității în siguranță.

REPUBLICA MOLDOVA I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION IDNO 1003600015231
KPMG 26. MAI. 2021 Semnat pentru identificare Initialed for identification

În 2020 ÎCS „Premier Energy Distribution" SA a continuat să promoveze activ principiile de securitate și să sensibilizeze personalul antreprenorilor cu unicul scop de conștientizare maximă a securității și sănătății în muncă, astfel încât fiecare angajat să aibă grijă nu doar de securitatea proprie, ci și de siguranța colegului său. Pentru promovarea principiilor de prevenire a riscurilor în rândul antreprenorilor, ÎCS „Premier Energy Distribution" SA a desfășurat ședințe periodice de coordonare în domeniul securității și sănătății în muncă împreună cu societățile colaboratoare. Aceste ședințe sunt de 4 nivele:

- Nivel 1 – cu participarea conducerii societății (country manager), însoțit de directorii și responsabilii de securitate în societate, directorii tuturor societăților colaboratoare. Această întrunire se organizează anual;
- Nivel 2 – cu participarea directorilor ariilor operative, însoțiți de șefii de sectoare ai societății, directorii și reprezentanții societăților colaboratoare. Aceste întruniri se organizează la nivel zonal, cu o frecvență bianuală.
- Nivel 3 – cu participarea șefilor de sectoare a societății, reprezentanților societăților colaboratoare. Aceste întruniri se organizează la nivel de sectoare, o dată la 4 luni;
- Nivel 4 – cu participarea supervizorilor societății și reprezentanților antreprenorilor privind coordonarea temei securității în cadrul lucrărilor executate de doi și mai mulți antreprenori.

În cadrul acestor ședințe conducerea societății promovează valorile societății în domeniul securității și sănătății în muncă și transmite antreprenorilor importanța implementării lor în activitatea de zi cu zi și conformarea acestora.

Pe plan extern, pentru promovarea regulilor de securitate în rândul populației au fost desfășurate campanii tematice la posturile de radio, TV și în presa scrisă. Prin intermediul site-ului, a profilului pe Facebook și a mijloacelor de comunicare, la fel, prin scrisori către autoritățile publice locale cu privire la respectarea regulilor de securitate electrică 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 continuu a regulilor de securitate și în special în timpul intemperiilor.

La începutul anului 2020 au fost organizate 2 vizite ale copiilor la oficiul central al operatorului de distribuție și în același timp 3 lecții de securitate în 3 licee teoretice din mun. Chișinău, fiind instruiți 359 de copii cu vârsta cuprinsă între 10- 16 ani.

La 11 ianuarie 2020 peste 200 de copii din mediul rural din 5 raioane din aria de activitate a întreprinderii Premier Energy Distribution au participat la o sărbătoare inedită, organizată în contextul tradițiilor de iarnă în scop caritabil, dar și instructiv de companiile energetice în parteneriat cu Misiunea Socială "Diaconia" în beneficiul persoanelor defavorizate social.

Ulterior, contextul situației pandemice Covid-19 și restricțiilor de mobilitate, precum și imposibiltatea de a desfășura întâlniri cu prezență fizică cu copiii, Societatea și-a focusat toate eforturile pentru instruirea copiilor pe canalele sale de comunicare: pagina web, Facebook, canalul de Youtube.

În cadrul proiectului „O vacanță în siguranță" au fost realizate o serie de filmulețe educative cu participarea angajaților operatorului de distribuție, care au prezentat copiilor și adulților cele mai frecvente situații de risc, explicându-le importanta respectării regulilor de securitate electrică. Materialele video au fost difuzate în presa online, precum și pe canalele de comunicare ale Premier Energy Distribution.

Totodată, pe data de 11 decembrie 2020, Premier Energy Distribution a semnat un acord de parteneriat cu Primăria municipiului Chișinău și UNICEF Moldova privind asigurarea, promovarea şi desfășurarea acțiunilor, ce au ca scop evitarea accidentelor și traumatismelor din cauza necunoașterii sau nerespectării normelor de securitate și a intervenției neautorizate în instalațiile electrice. Parteneriatul prevede elaborarea unui șir de materiale informative în domeniul securității electrice care vor fi puse la dispoziția părinților, tutorilor, îngrijitorilor, dar și a copiilor și adolescenților prin intermediul platformei educaționale online (educatieonline.md), precum și în transportul public urban și în instituțiile de învățământ general.

6. ANGAJAMENT PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ÎNCONJURĂTOR

ÎCS „Premier Energy Distribution" SA conștientizează care este impactul asupra mediului produs de activitățile sale, motiv pentru care societatea acordă o atenție specială protecției mediului înconjurător și utilizării eficiente a resurselor naturale pentru satisfacerea cererii energetice. În ceea ce privește mediul înconjurător ÎCS „Premier Energy Distribution" SA acționează dincolo de îndeplinirea cerințelor legale și a

Semnat pentru identificare
Initialised for identification
KPMG
26. MAI. 2021

altor cerințe cu privire la mediu, pe care le adoptă în mod voluntar, implicându-i pe furnizori, lucrând cu diverse grupuri de interes și promovând utilizarea responsabilă a energiei.

Pentru realizarea obiectivelor şi planurilor de îmbunătățire propuse în domeniul mediului ambiant, întreprinderea își planifică anual resurse financiare, atât la capitolul investiții, cât la cel de cheltuieli. Totodată, treptat, întreprinderea a pus accentul şi se orientează spre îmbunătățirea infrastructurii de distribuție a energiei electrice, optând pentru investiții ce au efect pozitiv asupra mediului, spre exemplu: extragerea și eliminarea instalațiilor electrice contaminate cu PCB, înlocuirea întreruptoarelor cu ulei cu unele cu vid, înlocuirea transformatoarelor vechi cu unele noi și altele.

Pentru anul 2020 au fost stabilite 14 obiective generale în domeniul mediului ambiant, nivelul de realizare al acestora fiind ilustrat în tabelul ce urmează.

Obiective pentru anii 2020 şi 2021

Obiective propuse pentru 2020		Obiective propuse pentru 2021
Reducerea consumului mediu de apă per angajat cu 0,5% faţă de anul precedent.	●	Reducerea consumului mediu de apă per angajat cu 0,2% faţă de anul precedent.
Reducerea consumului mediu de energie electrică per angajat cu 0,5% faţă de anul precedent.	●	Reducerea consumului mediu de energie electrică per angajat cu 0,5% faţă de anul precedent.
Reducerea consumului de hârtie per angajat cu 0,5% faţă de anul precedent	●	Menținerea consumului de hârtie per angajat la nivelul anului 2020.
Conștientizarea şi instruirea personalului propriu cât și al antreprenorilor în domeniul mediului ambiant în corespundere cu planul de instruire pentru anul 2021.	◐	Conștientizarea şi instruirea personalului propriu cât și al antreprenorilor în domeniul mediului ambiant în corespundere cu planul de instruire pentru anul 2021.
Renovarea instalației de recepție a uleiului de transformator în Stații de Transformare.	●	Participarea în acțiuni de plantare a arborilor sau curățenie în parcurile naturale.
Participarea în acțiuni de plantare a arborilor sau curățenie în parcurile naturale.	○	Controlul riscurilor asupra avifaunei în LEA TÎ (montare instalații antipăsări)
Controlul riscurilor asupra avifaunei în LEA TÎ (montare instalații antipăsări)	●	Participarea în acțiuni de conștientizare a societății în materie de schimbare climatică (Ora Planetei 2020).
Participarea în acțiuni de conștientizare a societății în materie de schimbare climatică (Ora Planetei 2020).	●	Reducerea numărului de transformatoare contaminate cu PCB-uri aflate în funcțiune.
Reducerea numărului de transformatoare contaminate cu PCB-uri aflate în funcțiune.	●	Acțiuni de comunicare de mediu pe plan intern și extern.
Acțiuni de conștientizare al personalului în gestionarea deșeurilor. Vizite la întreprinderea de sortare a deșeurilor.	●	Renovarea autorizațiilor de mediu pentru Centre de Muncă ce expiră în anul 2020.
Acțiuni de comunicare de mediu pe plan intern și extern.	●	
Colaborarea cu autoritățile statale în dezvoltarea reglementării de mediu din țară.	●	
Renovarea autorizațiilor de mediu pentru Centre de Muncă ce expiră în anul 2020.	●	
Măsurarea nivelului de zgomot în transformatoarele electrice ale Stațiilor Electrice de Transformare TÎ.	◐	

Legendă: ***îndeplinit*** ● ***parţial îndeplinit*** ◐ ***neîndeplinit*** ○

REPUBLICA MOLDOVA, CHIŞINĂU, SOCIETATEA PE ACTIUNI PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. I.F.C.S. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

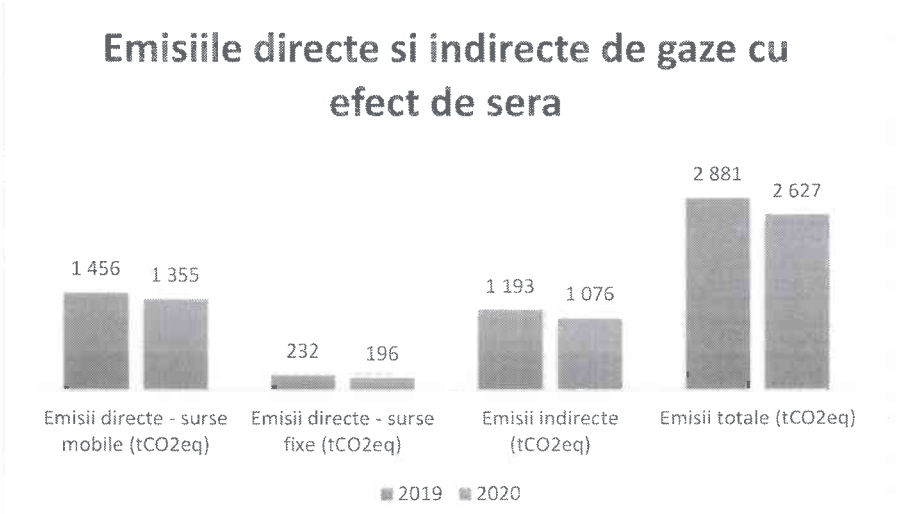
Atenuarea și adaptarea la schimbările climatice

Emisii în atmosferă

Întreprinderea Premier Energy Distribution, este preocupată de problema privind schimbarea climei şi în acest sens și-a propus întreprinderea mai multor acțiuni, ce ar contribui la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră. Utilizarea rațională şi eficientă a energiei este unul din pilonii fundamentali în politica întreprinderii. Angajamentul privind utilizarea eficientă a energiei nu este doar un angajament intern, acesta este promovat intens şi în rândul antreprenorilor şi furnizorilor săi.

Și în anul 2020 Societatea a reușit să păstreze tendința obținută în anii precedenți privind reducerea nivelului de emisii atmosferice, în special, a gazelor cu efect de seră (GES). A se vedea tabelul comparativ pentru anii 2020 și 2019. Principalii factori care au contribuit la această reducere au fost:

- consumul de combustibil: optimizarea proceselor în unitatea de transport și implicarea unităților operative în acțiuni de analiză și optimizare a rutelor parcurse; renovarea parcului de automobile prin înlocuirea celor de tip vechi cu automobile care au un consum mai mic, temperaturi mai ridicate în perioada rece a anului față de anul anterior.
- energie electrică: înlocuirea instalațiilor și echipamentelor electrice cu unele cu un consum mai redus de electricitate;
- instruire și conștientizare: a personalului propriu și a celui al antreprenorilor privind angajamentul întreprinderilor față de mediul ambiant și importanța unui consum eficient și responsabil.



Notă: *Pentru calculul emisiilor directe de gaze cu efect de seră au fost incluse emisii de: CO_2, CH_4, şi emisii de N_2O. Datele privind emisiile de gaze cu efect de seră provenite din surse fixe și surse mobile au fost calculate în baza datelor privind consumul de combustibil incluse în acest raport. Emisiile directe de gaze sunt generate de sursele mobile (parcul auto) şi surse fixe din centrele de muncă ale întreprinderii. Metodologia de calcul a emisiilor provenite din surse mobile este produsul dintre consumul de combustibil, densitatea acestuia, puterea calorică superioară/inferioară şi factorul de emisie. Emisiile de la sursele fixe pentru consumul de combustibil se calculează similar. Emisiile indirecte de gaze au fost calculate prin multiplicarea consumului de electricitate sau, respectiv, a consumului de agent termic la factorul de emisie pentru fiecare din aceste consumuri. Sursa factorilor de emisie utilizați: IEA (International Energy Agency- IEA_CO2 Emissions from fuel combustion 2018), IPCC - Intergovernmental Panel on Climate Change.*

Biodiversitate

În conformitate cu Politica de responsabilitate social corporativă, întreprinderea Premier Energy Distribution și-a asumat angajamentul privind minimizarea efectelor adverse asupra ecosistemelor şi promovarea conservării biodiversității. Acest indicator este unul important deoarece teritoriul de activitate în Republica Moldova cuprinde circa 2/3 din teritoriul țării. Este firesc că instalațiile electrice traversează inclusiv ecosistemele înregistrate sau trec prin apropierea ariilor natural protejate. Atât analizele internaționale, cât și cele naționale privind starea biodiversității în țara noastră confirmă că există loc de îmbunătățire la acest capitol. Întreprinderea Premier Energy Distribution acționează în mod responsabil în utilizarea şi conservarea resurselor naturale, adoptând măsurile necesare pentru a diminua influența sa asupra mediului ambiant.

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

Utilizarea eficientă și responsabilă a apei

Pentru întreprinderea Premier Energy Distribution, apa este unul dintre aspectele importante în ceea ce ține de performanța de mediu și acesta a fost inclus de către managementul de vârf al întreprinderii ca un aspect separat în compartimentul Mediu Ambiant al Politicii de Responsabilitate Social Corporative. Managementul apei în cadrul Premier Energy Distribution se bazează pe utilizarea responsabilă a acesteia. Conștientizând problema tot mai stringentă a reducerii resurselor de apă pe glob, Societatea își stabilește acțiuni de reducere a consumului de apă.

Astfel, grație educării şi conştientizării cu privire la măsurile de reducere a consumului de apă şi importanța acesteia; renovării infrastructurii existente și înlocuirii echipamentelor vechi cu unele noi mai eficiente deja de mai mulți ani se înregistrează reducerea volumului de apă consumată în cadrul întreprinderii.

Datele referitoare la cantitățile de apă consumate în cadrul întreprinderii sunt preluate din facturile primite de la furnizorii de apă în baza contractelor de prestare a serviciului de alimentare cu apă şi canalizare și în baza calculelor pentru personalul localizat în edificiile și clădirile aflate în gestiunea terților. Volumul de apă consumat raportat se compune din cei 6.196 m^3, captați din rețeaua de distribuție, și circa 25 m^3 de apă îmbuteliată. Deversarea apei în rețeaua publică de canalizare se realizează planificat şi se gestionează în baza contractelor pentru acest tip de serviciu de către întreprinderile autorizate.

Gestionarea deșeurilor

În cadrul sistemului de management de mediu (ISO 14001:2015) implementat, Societatea dispune de proceduri de control şi gestiune a deșeurilor care definesc modul de separare, stocare şi control asupra acestora. Premier Energy Distribution consideră prioritară reciclarea deșeurilor formate prin intermediul administratorilor autorizați sau valorificarea energetică în locul depozitării acestora la gunoiștile autorizate.

În 2020 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 şi gestionarea deșeurilor.

Datele acumulate confirmă o descreștere a cantității totale de deșeuri generate şi gestionate corespunzător prin reciclare, valorificare energetică sau transmise la gunoişti autorizate. Cea mai semnificativă descreștere a valorii, față de anul 2019, s-a produs pe tipul de deșeuri vegetale, formate în urma lucrărilor de curățire de vegetație în zonele de protecție a liniilor electrice aeriene. Acest fapt se datorează implementării din anul 2020 a modului de defrișare a arborilor prin metoda mecanizată și ca rezultat toate deșeurile de vegetație create prin această metodă sunt acum mărunțite și restituite înapoi în mediul unde se realizează acest lucrări. De asemenea, în anul 2020 se notează o reducere de circa 4 ori a cantităților deșeurilor de construcție față de anul 2019.

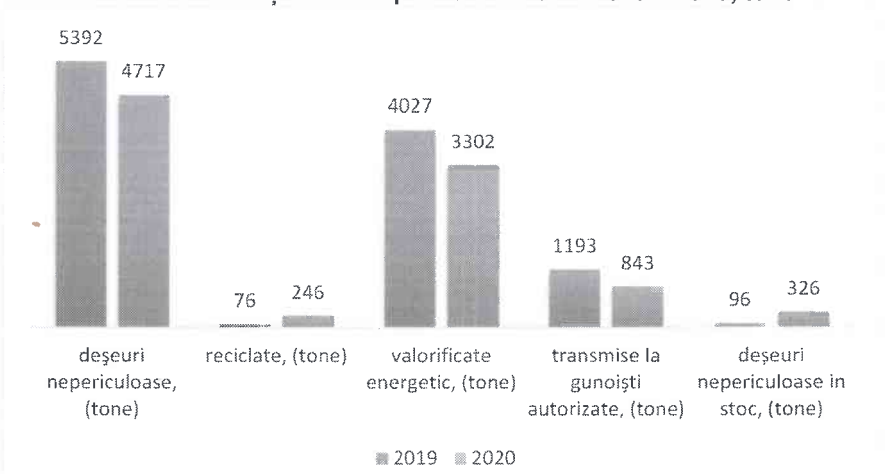
Pe de altă parte, a fost înregistrată o creștere de circa 2,5 ori la capitolul deșeuri de metal uzat, deșeuri acumulate în urma investițiilor în rețelele electrice. Totodată, au fost acumulate mai multe deșeuri de anvelope uzate cu circa 50 % față de anul precedent, toate acestea fiind transmise ulterior spre reciclare.

De asemenea, Societatea a gestionat deșeuri nepericuloase, precum ar fi cele de hârtie și carton, plastic și deșeuri menajere.

REPUBLICA MOLDOVA, CHIŞINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

Gestionarea deșeurilor nepericuloase anii 2019 – 2020, tone



Gestionarea deșeurilor periculoase

Printre deșeurile periculoase gestionate (acumulate și transmise la un administrator autorizat) pe parcursul anului 2020 au fost gestionate:

- baterii și pile - acumulate în cadrul întreprinderii, dar și colectate de la angajații și clienții ce vizitează sediile și oficiile comerciale, care și în anul 2020 au înregistrat o creștere a cantităților, fapt ce denotă sensibilizarea clienților, ce vizitează oficiile Premier Energy Distribution, în problemele de mediu;
- deșeuri biosanitare - deșeuri formate în cadrul punctului medical ce activează în cadrul întreprinderii;
- deșeuri de echipamente electrice și electronice - acumulate din activitatea întreprinderilor și echipamentul informatic uzat din cadrul acestora;
- deșeuri de PCB – instalații electrice ce conțin bifenili policlorurați (PCB) în urma proiectului de inventariere a PCB în instalației electrice realizat în anii anterior la nivel de țară.

În anul 2020 întreprinderea a înregistrat o reducere de puțin peste 2 ori față de anul anterior a cantității de deșeuri periculoase gestionate.

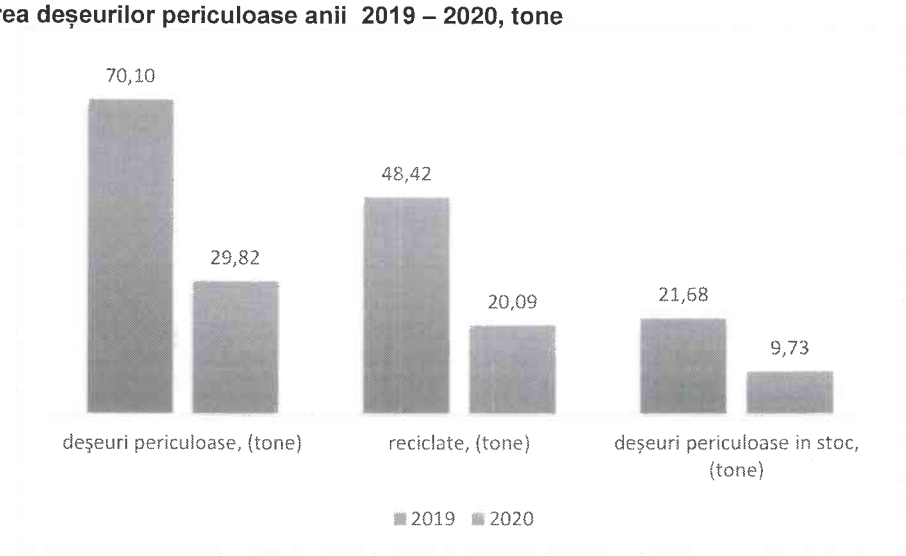
În ceea ce privește modul de tratare a deșeurilor periculoase prioritar s-a pus accentul pe reciclare, ori de câte ori acest lucru a fost posibil.

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, stabilește modul de tratare a deșeurilor preluate. În acest sens întreprinderea Premier Energy Distribution, în baza listelor oferite de către autoritatea de mediu, a identificat agentul economic autorizat, care în 2020 a preluat deșeurile și în baza contractelor semnate le-a gestionat prin reciclare, valorificare energetică sau depozitare la o gunoiște autorizată.

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. I.C.S. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

Gestionarea deșeurilor periculoase anii 2019 – 2020, tone



Gestionarea instalațiilor contaminate cu bifenili policlorurați (PCB)

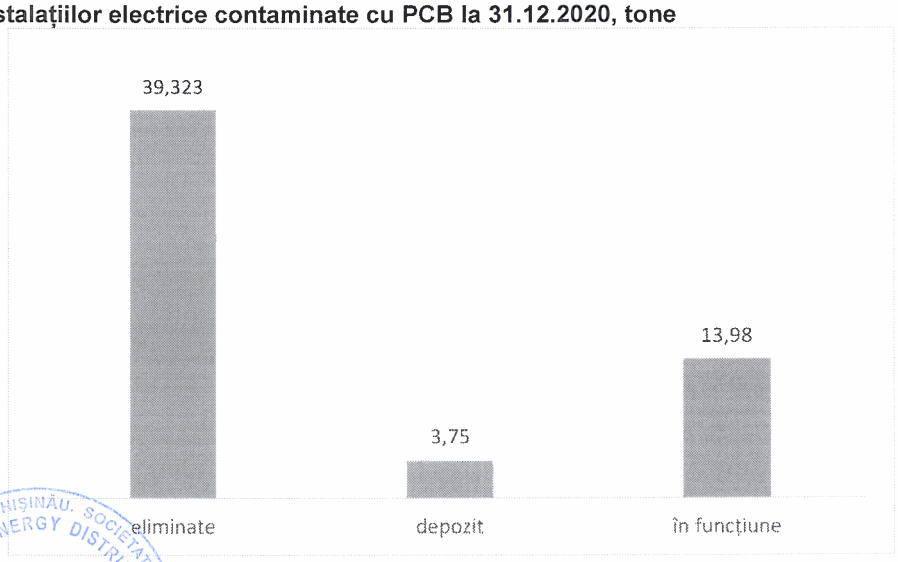
Tema instalațiilor contaminate cu PCB este una din cele mai importante în cadrul întreprinderii Premier Energy Distribution și situația acestora este inclusă de fiecare dată în lista de discuții în cadrul Comitetelor SMI (Sistemului de Management Integrat), iar deciziile luate la acest subiect sunt introduse în procesele verbale ale Comitetului SMI.

Cu scopul de a preveni orice riscuri asupra mediului ambiant în 2020 a continuat șirul inspectărilor suplimentare, realizate la instalațiile contaminate cu PCB.

La fel, întreprinderea a inițiat un concurs internațional în urma căruia a identificat un administrator autorizat cu care a semnat un contract pentru a transmite spre eliminare instalațiile electrice contaminate cu PCB, scoase din funcțiune și stocate temporar în locuri special amenajate. În anul 2020, Societatea a reușit să transmită în Uniunea Europeană, spre decontaminare și reciclare 11,21 tone de instalații electrice contaminate cu PCB și spre eliminare 8,8 tone de ulei dielectric contaminat cu PCB.

În total, în anul 2020, au fost extrase din funcțiune și stocate într-un loc special amenajat încă 2 întrerupătoare electrice contaminate cu PCB-uri cu masa totală de circa 2,5 tone.

Situația instalațiilor electrice contaminate cu PCB la 31.12.2020, tone



REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A.
I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A.
IDNO 1003600015231
PREMIER ENERGY DISTRIBUTION

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

Instruirea şi conştientizarea în domeniul mediului ambiant

Instruirea este foarte importantă în prevenirea impactului asupra mediului ambiant. Pe parcursul anului 2020 au fost organizate mai multe sesiuni de instruire online și cu prezență. În total au fost realizate 161 ore de formare pentru 10 de angajați privind diferite aspecte de mediu. Printre subiectele abordate au fost cele referitoare la:

- Specialist în Managementul Deșeurilor
- Sistem de Management de Mediu (ISO 14001:2015)
- Instruire in sistemul SALEM
- Gestiunea deșeurilor

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 dispune de un Cod etic, care stabilește normele ce vor dicta 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:

ÎCS „Premier Energy Distribution" SA

Anul	**2020**
Numărul total de angajați în funcție de tipul de contract și gen	**620**
Contract pe termen determinat	**4**
femei	1
bărbați	3
Contract pe termen nedeterminat	**616**
femei	106
bărbați	510

Programe relevante de instruire în anul 2020

Întreprinderea acordă o importanță deosebită investițiilor în dezvoltarea capitalului uman. Transferul de cunoștințe fiind un proces esențial, continuu, bazat, în mare parte, pe munca experților interni. Din totalul orelor de instruire derulate în 2020, 86% au fost livrate de profesioniștii societății.

Domeniul de instruire	**Total nr. de ore**
Calitate si Mediu Ambiant	161
Distribuție	1.739
Economico - financiar	117
Servicii Clienți	4
Sisteme Informatice	869
Strategie si Dezvoltare	1.092
Securitate si Sănătate	26.457
Total	**30.438**

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

Astfel, în cadrul programelor de dezvoltare în anul 2020 au avut loc mai multe proiecte, cele mai importante fiind:

- **Cursuri de instruire pentru personalul din formațiile de întreținere operativă a instalațiilor electrice**

În anul 2020 din cauza pandemiei globale survenite societatea a reușit să realizeze un singur curs de perfecționare a personalului operativ din formațiile de întreținere operativă a instalațiilor electrice (FIO) dintr-un întreg ciclu de acțiuni formative planificate la început de an. Astfel că în luna februarie a fost finalizată sesiunea formativă destinată instruirii periodice pentru electromontorii din FIO a instalațiilor electrice din toate centrele de muncă, la care aceștia au beneficiat de un spectru larg de cunoștințe, aplicate imediat în practică pe poligonul centrului de instruire. Angajații au practicat lucrul la înălțime pentru verificarea lipsei tensiunii, instalarea liniei vieții, urcarea pe piloni cu ajutorul liniei vieții, sub supravegherea și îndrumarea permanentă a specialiștilor în securitate instalații, securitate și sănătate în muncă.

În contextul dezvoltării continuu a tehnologiilor informaționale, o atenție sporită în instruirea electromontorilor a fost acordată utilizării tabletelor pentru gestionarea eficientă a avizelor consumatorilor și rezolvarea incidentelor FIO.

- **Cursuri de perfecționare pentru personalul tehnic ingineresc din operarea și întreținerea rețelelor, exploatarea evidenței**

Anul 2020 a început cu derularea unor frumoase evenimente în toate centrele de muncă și sectoarele de deservire care i-au ajutat pe angajații companiei din serviciul de operare și întreținere a rețelelor să-și perfecționeze cunoștințele și abilitățile în realizarea unor lucrări sigure, fiabile și de înaltă calitate, spre bunăstarea și satisfacția clienților.

Astfel că Procedeele de îmbinare a conductoarelor, un curs binevenit și realizat cu sprijinul și ajutorul formatorilor interni din serviciul de calitate și îmbunătățire operativă, a împrospătat, dar, cu siguranță, a adus și noi soluții de conexiune a conductoarelor LEA, atât în procesul de montare a conductoarelor și echipamentelor în posturile de transformare 10 (6) / 0,4 kV, cât și în procesul de restabilire a rupturilor de conductor.

La sfârșitul lunii ianuarie a avut loc un alt curs realizat în centrele de muncă din Căușeni și Hîncești, destinat personalului din serviciul de operare și exploatare a evidenței, care efectuează controale și raiduri la locurile de consum, cu privire la consumurile frauduloase de energie electrică și metodele de depistare a acestora. Deoarece încă mai persistă obiceiuri de rea intenție printre unii dintre consumatorii companiei de a micșora indicațiile mecanismului de calcul al contorului, acest curs despre depistarea cazurilor de consum fraudulos de energie electrică prin deteriorarea și modificarea construcției contorului, modificarea schemei de alimentare a contorului și racordarea neautorizată și directă la rețeaua de distribuție, a consolidat cunoștințele cu privire la metodele de furt al energiei electrice, dar și aspectele legale ce țin de racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport, distribuție și furnizare a energiei electrice.

Tot în primele luni ale anului în toate centrele de muncă a fost realizat un curs cu privire la Aplicarea prevederilor regulamentului de calitate. În cadrul acestui curs au fost abordate aspecte ce țin de conștientizarea importanței respectării indicatorilor pasibili de plata compensațiilor, valoarea compensațiilor calculate în anul 2020 dar și modelul actual de gestiune a incidentelor prin tabletă. Cursul a fost destinat personalului din aria operativă a sectoarelor de distribuție.

- **Sisteme informatice**

Sistemele informatice constituie un instrument de activitate extrem de important și de nelipsit în era tehnologiilor informaționale și, din acest simplu motiv, instruirea personalului propriu cu privire la operarea sistemelor informatice în activitatea companiei se realizează periodic și ori de câte ori apare necesitatea.

În luna februarie a fost realizat un curs de informare și deprindere a abilităților de utilizare a aplicației mobile SGOS (Sistem de gestiune a ordinelor de serviciu), în mod special, pentru executarea manevrelor de operare a modulului funcțional nou cu privire la aparatele de măsură, prin care se facilitează consultarea, montarea, demontarea sau schimbarea tuturor aparatelor de măsurare a energiei electrice asociate locului de consum pentru care sunt emise Ordinele de serviciu. După solicitările adresate, dar și numărul de audiență, cursul a prezentat un interes sporit pentru serviciile tehnic și de operare și exploatare a evidenței din toate sectoarele de distribuție.

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

Un alt aspect important desăvârșit în procesul de instruire al anului 2020 a fost realizarea cursului cu privire la Securitatea cibernetică, în cadrul căruia au fost prezentate subiecte ce țin de securitatea cibernetică la locul de muncă și posibilele amenințări ce o pot afecta, aducându-se la cunoștința angajaților regulamentele și procedurile interne, ghidul de utilizare a echipamentului informatic, precum și regulile de utilizare a e-mailului corporativ. Cursul dat a vizat toți utilizatorii de echipament informatic.

- **Instruirea personalului extern**

ÎCS „Premier Energy Distribution" SA acordă o deosebită importanță colaborării cu antreprenorii contractați, prin pregătirea formatorilor în cadrul companiilor externe contractate și transmiterea experienței teoretice și practice la momentul instalării noilor tehnologii și echipamente, implementării noilor sisteme, norme și proceduri de lucru în instalațiile electrice de distribuție. În final, formatorii instruiți transmit cunoștințele colaboratorilor din întreprinderile contractate, contribuind astfel la ridicarea calității lucrărilor efectuate și ținând cont de condițiile de securitate.

Pentru personalul antreprenor au fost organizate cursuri de formare în domeniul distribuției, cum ar fi: **tipuri de conexiune a conductoarelor LEA/LEAI în instalațiile electrice, consumuri frauduloase de energie electrică și metodele de depistare a acestora, gestionarea sistemului ordinilor de serviciu, aplicarea Regulamentului de calitate.** Total au fost livrate 515 ore de instruire.

Total ore de instruire

Nr. mediu de ore de instruire per angajat	**46**
nr. mediu de ore de instruire per angajat, femei	23
nr. mediu de ore de instruire per angajat, bărbați	51
Nr. mediu de ore de instruire per categorie de angajați	**46**
directori	67
managementul intermediar	42
funcții operative	49
tehnicieni specializați	35

8. ANGAJAMENT PENTRU SOCIETATE

În calitate de agent economic pe piața energetică a Republicii Moldova, operatorul de distribuție ÎCS „Premier Energy Distribution" SA se poziționează ca o întreprindere angajată în dezvoltarea economică și socială a țării. Corespunzător, își concentrează în acest scop cunoștințele, capacitatea de gestionare și creativitatea, la fel, alocă o parte a beneficiilor pentru investiții sociale. Menținerea unui dialogul fluid și permanent cu societatea îi permite întreprinderii să identifice și să cunoască așteptările și interesele comunității în care operează. În funcție de acestea ÎCS „Premier Energy Distribution" SA reușește să-și ajusteze strategiile de implicare în dezvoltarea acesteia, precum și, important, să ofere cel mai adecvat răspuns nevoilor comunității.

<u>Sănătate și securitate: promovăm modul sănătos de viață</u>

Fotbal pentru sănătate și pentru caritate

ÎCS „Premier Energy Distribution" SA încurajează modul sănătos de viață și practicarea, în acest context, a oricăror activități sportive. Astfel, din 2008 la întreprindere există o echipă de fotbal, care beneficiază, în baza unui contract cu Universitatea de Stat de Educație Fizică și Sport din Moldova, de posibilitatea de a se antrena săptămânal în sala de sport a acestei instituții. Antrenamentele se desfășoară săptămânal, iar în 2020, până la declararea stării de urgență echipa conducea sigur în *Open Cupa presei la futsal în memoria jurnalistului sportiv Boris Harcenco* cu 9 puncte înregistrate înaintea etapei preliminare. Programată pentru 14 martie 2020, ultima etapă preliminară a Turneului Open Cupa Presei 2020 la futsal a fost amânată.

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

Cursa vinicolă pe timp de iarnă
La data de 9 februarie 2020 a avut loc cursa vinicolă pe timp de iarnă, Mileștii Mici Wine Run. La ediţia din 2020 s-au înscris participanți din 19 țări ale lumii, care au alergat pe un traseu subteran cu o lungime de 10 km. Printre ei s-au numărat, de asemenea, 6 angajați ai ÎCS „Premier Energy Distribution" SA. Evenimentul este inclus în calendarul turistic național şi atrage anual sute de turiști. Cei 350 de participanți înscriși la această competiție de alergare au venit din Franța, SUA, Ungaria, Cehia, Marea Britanie, Olanda, Belgia, Danemarca, Suedia și alte țări.
Labirinturile de la Mileștii Mici au faima de cel mai impunător depozit natural de vinuri din lume, iar o parte din tunelurile prin care a trecut traseul de alergare se află la o adâncime de 80 de metri sub pământ.

2.7 Run for Children
ÎCS „Premier Energy Distribution" SA a susținut financiar asociația Copil, Comunitate, Familie (CCF Moldova) în procesul de pregătire către școală a 270 de copii din familii cu resurse insuficiente, pentru a le aduna ghiozdanul cu toate cele necesare la orele de studiu.

CCF Moldova a lansat un apel de solidaritate și mobilizarea echipei *2.7 Run for Children* („Alergăm pentru copii)", scopul căreia este de a colecta bani pentru a susține copii cu care lucrează organizația. Pe lângă contribuția financiară realizată de ÎCS „Premier Energy Distribution" SA, proiectul a presupus participarea activă, dar voluntară, la alergare a unei echipe de angajați, care, prin pasiunea lor constantă de a practică sportul și mișcarea, se implică în diverse acțiuni sociale și competiții sportive desfășurate în țara noastră.
Astfel, echipa din 6 voluntari a reușit să contribuie la ediția din 2020 a proiectului „2.7 Run for Children" prin acumularea a 5.124 de kilometri, înregistrați pe durata acesteia.
Ajutăm Moldova să-şi crească copiii instruiți, pentru a construi un viitor mai bun.

Susținerea și integrarea persoanelor cu dizabilități.

9 ani de mărțișoare cu Asociația obștească Motivaţie
Cu prilejul sosirii primăverii, la 1 martie în oficiile comerciale din toate sectoarele de muncă ale ÎCS „Premier Energy Distribution SA şi la sediul central din capitală au fost distribuite 2.800 de mărțișoare. Tineri cu nevoi speciale, beneficiari ai Asociației „MOTIVAŢIE" din Moldova (AMM), au felicitat personal pe fiecare angajat din sediul administrativ în capitală şi au mers şi în oficiul comercial din Chişinău pentru a-i felicita şi pe clienţi. Prin intermediul acestei colaborări beneficiarii AMM se reintegrează în comunitate, sunt ajutaţi să obţină deprinderi antreprenoriale, precum şi să-şi promoveze abilitățile de confecționare a lucrărilor manuale, ceea ce le asigură, în consecință, un trai mai decent.
Anterior zilei de 1 martie membri ai Asociației „MOTIVAŢIE, reprezentanţi ai ÎCS „Premier Energy Distribution" SA şi mai mulţi tineri cu nevoie speciale, beneficiarii ai AMM, au muncit cot la cot la împachetarea mărţişoarelor, cărora le-a fost ataşat şi câte un mesaj frumos de felicitare.

Promovarea educației și susținerea tinerilor

Proiectul Ziua Solidară

Proiectul Ziua Solidară dedicat copiilor şi tinerilor cu capacităţi de învăţare înalte şi cu resurse economice limitate, lansat la nivelul grupului Gas Natural Fenosa a constat în donarea voluntară a salariului pentru o zi de către angajaţii din toate cele peste 30 de ţări ale grupului. Societatea, la rândul său, a dublat suma colectată de către angajaţi şi și-a asumat costurile de gestionare, astfel încât 100% din suma colectată să fie direcțioată exclusiv pentru proiectul anual selectat.

Grație celei de-a doua ediții din 2015 și 2016, de care a beneficiat Republica Moldova, 28 tineri din țară şi-au îmbunătăţit condiţiile de viaţă şi au reuşit să aspire la un viitor mai bun pentru ei şi familiile lor. Pentru proiectul din Moldova a fost alocat un buget de 250.000 de euro. Astfel, în 2018 au obținut diplomele de specialist primii 4 absolvenți, în 2019 – 15 absolvenți, iar în 2020 alți 3 beneficiari ai proiectului au absolvit facultățile la care visau cândva.

Colaborare cu Orchestra Națională de Tineret
Premier Energy Distribution a continuat colaborarea cu Moldovan National Youth Orchestra, parteneriatul inițiat în 2012. După trei luni de izolare în 2020, orchestra și-a luat curajul și a parcurs 5000 de km pentru a da o nouă șansă copiilor organizând mai multe evenimente cultural-educative de anvergură:
- Proiectul Voices cu selectarea a 150 de copii noi, lărgind familia Voices la 270 de membri.
- Expediția Lal La Play , aducând tribut personalului medical din toată țara și readucând muzica de calitate în locuri în care nu a fost.
- Concertul Jazz simfonic în colaborare cu Asociația Culturală „Elena Mîndru".
- Proiectul Santa Lucia.

REPUBLICA MOLDOVA, CHIŞINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION IDNO 1003600015231 I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A.
Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialised for identification

Caritate

Colectarea de fonduri pentru susţinerea efortului anticovid prin achiziţia de accesorii şi echipamente medicale

Întreprinderile Premier Energy din Moldova și angajații săi au donat 450 mii de lei instituțiilor medicale pentru a face față pandemiei COVID19

Un lot constituit din 7 echipamente medicale performante, destinate investigațiilor și procedurilor de tratament în valoare de 362 mii lei a fost oferite Spitalului clinic municipal nr. 1 din mun. Chișinău.

De asemenea, Societatea a făcut donații bănești pe conturile Primăriei municipiului Chișinău și a CCF Moldova în colaborare cu Asociația Businessului European pentru procurarea echipamentelor de protecție pentru personalul medical ce depune eforturi mari pentru a salva persoanele afectate de COVID19.

Precizăm că o atenție sporită compania Premier Energy Distribution a acordat solicitării autorităților de a asigura operativ alimentarea cu energie electrică a Centrului temporar de triere a pacienților suspectați de îmbolnăvirea cu COVID19 de la Moldexpo, unde, pentru o mai mare fiabilitate, a oferit și a instalat un generator mobil în calitate de sursă autonomă de energie, asumându-și toate cheltuielile legate de funcționarea lui.

Campania de caritate „Cu grijă față de copii"
ÎCS „Premier Energy Distribution SA a participat la campania desfășurată de CCF Moldova în colaborare cu Asociația Businessului European pentru susținerea copiilor și a familiilor defavorizate din cadrul Asociației CCF Moldova, prin acordarea unui suport financiar pentru achiziționarea de îmbrăcăminte, încălțăminte și alte bunuri necesare pentru aceste familii.
Totodată, Societatea a participat la campania de susținere a peste 700 de copii defavorizați, beneficiari ai CCF Moldova în cadrul campaniei de Crăciun 2020, ediția 3, prin achiziția felicitărilor create şi imprimate cu desenele copiilor.
Grija față de copii a motivat şi implicarea întreprinderii în proiectul Centrului de Plasament Casa Copilului „Preafericitul Iosif", care a lansat un apel de solidaritate pentru a le asigura celor 60 de copii, beneficiari ai centrului, necesarul de hrană, alimente şi rechizite școlare.

Bucurie la cutie
În decembrie 2020 a fost derulată o campanie de colectare a donațiilor pentru 5 familii identificate împreună cu Asociația obștească Casă Comunitate Familie (CCF Moldova). Pomul de Crăciun din holul sediului din Chișinău a găzduit pe durata campaniei de colectare multe cutii mari și mici, frumos ambalate și etichetate, sacoșe de toate dimensiunile și culorile.

De asemenea, cu mijloacele oferite din Fondul de caritate, la care cotizează benevol mulți dintre angajați, au fost cumpărate mai multe produse alimentare pentru masa de sărbătoare a familiilor beneficiarilor. Toate cadourile pregătite de angajați, precum şi produsele alimentare, ambalate şi sigilate de la producător, cu respectarea normelor de igienă impuse de starea de urgență în sănătate, au fost transmise la destinatarii lor, astfel aducându-le mai aproape magia sărbătorilor de iarnă.

9. INTEGRITATE ŞI TRANSPARENŢĂ

ÎCS „Premier Energy Distribution" SA consideră că încrederea clienților săi, a specialiștilor săi, a furnizorilor și antreprenorilor, a acționarilor, a investitorilor și finanțatorilor, a autorităților de reglementare și a altor agenți ai pieței și ai grupurilor sociale, se bazează pe integritate, înțeleasă ca mod de acțiune etic, onest, responsabil și cu bună credință al fiecărei persoane, care lucrează în cadrul și pentru grup.

Etica și onestitatea, angajamente ale conducerii companiei, constituie fundamentul declarației misiunii, viziunii și valorilor, a planurilor sale strategice, precum și a Politicii de Responsabilitate Socială Corporativă. Criza încrederii în societate din ultimii ani necesită toată atenția companiei pentru a contribui la îmbunătățirea percepției grupurilor de interes în piețele în care operează aceasta, pe baza principiilor etice ale ÎCS „Premier Energy Distribution" SA, precum și a angajamentului de a consolida cele mai bune comportamente și practici în mediile de activitate, în așa fel încât aceasta să contribuie la dezvoltare și progresul social.

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialised for identification

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 al companiei.

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, precum și, 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.

Politici şi planuri antifraudă și anticorupție

ÎCS „Premier Energy Distribution" SA a pus accent pe îmbunătățirea și actualizarea normelor interne și pe definirea protocoalelor și mecanismelor specifice acestei materii.

Politica Anticorupție a companiei respectă legislația națională și internațională în ceea ce ţine 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 de gen fraudă sau act 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 diverse principii de acțiune, cu aspecte precum 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 de Control și Audit și este responsabil de revizuirea continuă și îmbunătăţirea sistemului de control intern al întreprinderii, precum și de asigurarea îndeplinirii normativei și a Modelelor de control stabilite cu scopul de a asigura eficienţa şi eficacitatea operațiilor și de a diminua principalele riscuri din fiecare domeniu, în mod special riscurile operaţionale, legale, de corupţie şi fraudă. Serviciul de Audit intern aportă o abordare metodică şi riguroasă pentru monitorizarea şi îmbunătăţirea proceselor şi pentru evaluarea riscurilor şi controalelor operaţionale 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 şi eficacitatea acestora. Astfel, sprijină direcțiile generale la îndeplinirea obiectivelor sale.

„Planul anual de audit intern" se elaborează, ţinând cont, în mod special, de domeniile de risc, rezultatele proceselor de audit din anii precedenți, şi propunerile primului nivel al conducerii.

REPUBLICA MOLDOVA, CHIŞINĂU, SOCIETATEA PE ACŢIUNI PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. I.C.S. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare KPMG 26. MAI. 2021 Initialed for identification

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 şi gradul de control ale lor şi, în funcție de rezultatele obținute, se face 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 2020 au fost realizate 7 proiecte de audit intern, 4 din acestea 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 2020 nu au fost detectate riscuri semnificative relaționate cu fraudă sau corupție.

26 mai 2021

Jose Luis Gomez Pascual
Country Manager

Ion Munteanu
Director Economico-Financiar

REPUBLICA MOLDOVA, CHIȘINĂU, SOCIETATEA PE ACȚIUNI I.C.S. PREMIER ENERGY DISTRIBUTION S.A. IDNO 1003600015231

Semnat pentru identificare
KPMG
26. MAI. 2021
Initialed for identification