

Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

MD-2005, mun. Chișinău,

str. Pușkin nr. 52/A

E-mail: anre@anre.md

Nr. de ieșire: 0503/016482-20240125

Prin prezenta, Î.C.S. "Premier Energy Distribution" S.A., în temeiul art.87 alin. (3) lit. g) din Legea cu privire la energie electrică nr. 107 din 27.05.2016, pct.35-38 din Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr.64/2018 din 22.02.2018 (în continuare Metodologie nr.64/2018), precum și a prevederilor pct.5 alin. (2) lit. a) din Regulamentul privind procedurile de prezentare și de examinare a cererilor titularilor de licențe privind prețurile și tarifele reglementate, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 286/2018 din 17.10.2018, expediază solicitarea de ajustare a tarifelor reglementate pentru activitatea de distribuție a energiei electrice pentru anul 2024. Calculele respective sunt anexate, iar valorile corespunzătoare au fost determinate în conformitate cu Metodologia nr.64/2018.

Conform prevederilor Metodologiei nr.64/2018, Î.C.S." Premier Energy Distribution" S.A. solicită următoarele tarife de distribuție:

- 1) **4,93** bani/kWh pentru consumatorii instalațiile cărora sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune 35-110 kV,
- 2) **25,56** bani/kWh pentru consumatorii ale căror instalații sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de medie tensiune 6-10 kV și
- 3) **78,36** bani/kWh pentru consumatorii ale căror instalații sunt racordate la rețelele de distribuție de joasă tensiune 0,4 kV.

În scopul determinării tarifelor specificate mai sus au fost luate în considerație următoarele ipoteze de calcul:

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA
mun. Chișinău, str. A. Doga 4, MD-2024

tel.: +373 22 43 11 11
fax: +373 22 43 16 75

<https://premierenergydistribution.md/ro/formulare>
www.premierenergydistribution.md



- a) prețul de procurare a energiei electrice conform contractului încheiat cu S.A. „Energocom” pentru anul 2024 în temeiul Dispoziției Comisiei pentru Situații Excepționale a Republicii Moldova, nr.97 din 27 decembrie 2023;
- b) tariful în vigoare pentru serviciile de transport prestate de Î.S. „Moldelectrica”;
- c) costurile de bază aferente activității de distribuție a energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de Administrație ANRE nr.287/2018 din 17.10.2018 (MO nr.416-422/1637 din 09.11.2018);
- d) cursul de schimb valutar de 18,93 MDL/USD, precum și indicele prețurilor de consum al Republicii Moldova 5,0%, conform Prognozei actualizate a principalilor indicatori macroeconomici pentru anii 2023-2026 din 13.10.2023 publicată pe pagina electronică a Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării;
- e) contribuția prevăzută în Anexa nr.5 la Programul privind implementarea schemei de obligații în domeniul eficienței energetice pentru perioada 2024-2026, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.1064/2023;
- f) aplicarea tarifelor solicitate începând cu 1 martie 2024.

Anexă:

- 1) Tabelul 1. Calculul tarifelor de distribuție a energiei electrice pentru anul 2024;
- 2) Tabelul 2. Procurările de energie pentru acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică;
- 3) Tabelul 3. Calculul tarifelor de distribuție solicitate;
- 4) Acord privind plasarea pe pagina web oficială a informațiilor.

Cu respect,

Gotisan Tatiana,

Digitally signed by Gotisan Tatiana
Date: 2024.01.26 10:40:35 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova



Director Reglementari Tarife și Achiziții de Energie

Tabelul 1. Calculul tarifelor de distribuție a energiei electrice pentru anul 2024

Indicatori	Simbol	u.m.	2023	2024
ENERGIE				
Energie distribuită – total	Edt	MWh	2.830.270	2.830.270
tensiune înaltă (35-110 kV)	Edit		51.155	51.155
tensiune medie (6-10 kV)	Edmt		819.227	819.227
tensiune joasă (0,4 kV)	Edjt		1.959.888	1.959.888
Energie recunoscută în FD	Edt+PDt	MWh	3.049.939	3.054.203
Consum tehnologic și pierderi recunoscute de distribuție conform pct.26	PDt	%	7,2024	7,3320
tensiune înaltă (35-110 kV)	Pdit		0,4244	0,4101
tensiune medie (6-10 kV)	PDmt		1,6266	1,5276
tensiune joasă (0,4 kV)	PDjt		5,1514	5,3942
Consum tehnologic și pierderi recunoscute de distribuție	PDt	MWh	219.669	223.934
tensiune înaltă (35-110 kV)	Pdit		12.943	12.526
tensiune medie (6-10 kV)	PDmt		49.611	46.657
tensiune joasă (0,4 kV)	PDjt		157.115	164.751
Preț mediu procurare energie în DAF	-	bani/kWh	143,86	142,73
Tarif de transport a energiei	TT	bani/kWh	20,10	20,10
Cost pierderilor recunoscute de energie – total	CPDt	mii lei	360.171	364.628
tensiune înaltă (35-110 kV)	CPDit		21.222	20.395
tensiune medie (6-10 kV)	CPDmt		81.342	75.971
tensiune joasă (0,4 kV)	CPDjt		257.607	268.262
Rata de schimb valutar medie anuală	LeiD	lei/dolar	18,1607	18,9300
COST CAPITA ȘI DE DISTRIBUTIE				
Rata reglementată de rentabilitate (WACC)	Rr(WACC)	%	10,28	11,71
Investiții anuale noi	-	mii dolari	12.992	21.010
Amortizarea investițiilor anuale noi	-	mii dolari	436	968
Durata de funcționare utilă a noilor investiții anuale	-	ani	30	22
Valoarea de intrare a activelor noi până la finele anului n-1	VIADn-1	mii dolari	346.637	367.646
Amortizarea anuală acumulată a mijloacelor fixe și a imobilizărilor necorporale	AAD	mii dolari	12.793	13.201
		mii lei	232.337	249.900
Amortizarea mijloacelor fixe și a imobilizărilor necorporale acumulată de la transmiterea în exploatare până la finele anului n-1	DFn-1	mii dolari	162.389	175.590
Valoarea netă reglementată a mijloacelor fixe și a imobilizărilor necorporale	VNADi	mii dolari	197.041	205.258
Rentabilitatea mijloacelor fixe și a imobilizărilor necorporale	Rr*VNADi	mii dolari	20.248	24.043
		mii lei	367.712	455.140
TOTAL COST CAPITAL	RA+AAD	mii lei	600.049	705.040

Indicatori	Simbol	u.m.	2023	2024
Costuri de întreținere a rețelelor electrice	CID	mii lei	262.131	290.733
1. Costuri cu personalul încadrat în procesul de distribuție	CRD	mii lei	99.984	119.981
indicele prețurilor de consum RM	IPCM	%	13,42	5,00
indicele creșterii medii anuale a salariului minim		%	19,09	25,00
indicele de creștere a eficienței	X1	%	20,00	20,00
2. Costuri materiale	CMD	mii lei	22.522	24.091
indicele prețurilor de consum SUA	HICP	%	4,12	2,00
indicele de creștere a eficienței	X2	%	20,00	20,00
modificarea numărului locurilor de consum	NC	%	0,87	1,00
3. Costuri aferente întreținerii și exploatării rețelelor electrice	CIED	mii lei	139.625	146.662
Costuri legate de evidența energiei electrice	CED	mii lei	113.600	123.342
<i>remunerarea muncii</i>			24.854	30.123
Alte cheltuieli	ACD	mii lei	123.110	162.693
1. Cheltuieli de distribuție și administrative	CDA	mii lei	116.313	127.341
<i>remunerarea muncii</i>			39.850	47.820
2. Impozite și taxe	T	mii lei	3.368	32.340
3. Alocația aferentă fondului de rulment	CFR	mii lei	3.429	3.012
numărul de zile aferente fondului de rulment	a	zile	10	10
consumuri si cheltuieli	CDD	mii lei	968.239	1.028.604
TOTAL COSTURI DE DISTRIBUȚIE	CID+CED+ACD	mii lei	498.841	576.768
Devieri tarifare din anul n-1	Dev n-1	mii lei	-122.357	-32.374
TOTAL COSTURI DE CAPITAL, DISTRIBUȚIE ȘI PIERDERI DE DISTRIBUȚIE	CD	mii lei	1.213.706	1.223.671
TOTAL VENITURI DE DISTRIBUȚIE	VD	mii lei	1.581.418	1.678.811
Tarif pentru serviciul de distribuție	TD	bani/kWh	55,88	59,32
Valoarea de bilanț a activelor – total	VBADt	mii lei	3.926.447	4.071.388
tensiune înaltă (35-110 kV)	VBADit		176.581	182.276
tensiune medie (6-10 kV)	VBADmt		1.594.896	1.656.467
tensiune joasă (0,4 kV)	VBADjt		2.154.970	2.232.644
Costuri de întreținere a rețelelor electrice – total	CIDt	mii lei	262.131	290.733
tensiune înaltă (35-110 kV)	CIDit		11.789	13.016
tensiune medie (6-10 kV)	CIDmt		106.476	118.287
tensiune joasă (0,4 kV)	CIDjt		143.867	159.431
Costuri legate de evidența energiei electrice – total	CEDt	mii lei	113.600	123.342
tensiune înaltă (35-110 kV)	CEDit		2.053	2.229
tensiune medie (6-10 kV)	CEDmt		32.882	35.702
tensiune joasă (0,4 kV)	CEDjt		78.665	85.411

Indicatori	Simbol	u.m.	2023	2024
Alte cheltuieli – total	ACDt	mii lei	123.110	162.693
tensiune înaltă (35-110 kV)	ACDit		2.225	2.941
tensiune medie (6-10 kV)	ACDmt		35.634	47.092
tensiune joasă (0,4 kV)	ACDjt		85.250	112.660
Amortizarea mijloacelor fixe și a imobilizărilor necorporale – total	AADt	mii lei	232.337	249.900
tensiune înaltă (35-110 kV)	AADit		10.449	11.188
tensiune medie (6-10 kV)	AADmt		94.374	101.673
tensiune joasă (0,4 kV)	AADjt		127.514	137.039
Costul consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică – total	CPDt	mii lei	360.171	364.628
tensiune înaltă (35-110 kV)	CPDit		21.222	20.395
tensiune medie (6-10 kV)	CPDmt		81.342	75.971
tensiune joasă (0,4 kV)	CPDjt		257.607	268.262
Rentabilitatea mijloacelor fixe și a imobilizărilor necorporale – total	Rat	mii lei	367.712	455.140
tensiune înaltă (35-110 kV)	Rait		16.537	20.377
tensiune medie (6-10 kV)	Ramt		149.362	185.176
tensiune joasă (0,4 kV)	Rajt		201.813	249.587
Devieri tarifare din anul n-1 – total	Devn-1	mii lei	-122.357	-32.374
tensiune înaltă (35-110 kV)	Devn-1,it		-2.212	-585
tensiune medie (6-10 kV)	Devn-1,mt		-35.416	-9.371
tensiune joasă (0,4 kV)	Devn-1,jt		-84.729	-22.418
Venituri de distribuție – total	VDt	mii lei	1.581.418	1.678.811
tensiune înaltă (35-110 kV)	Vdit		66.486	70.731
tensiune medie (6-10 kV)	VDmt		535.487	573.271
tensiune joasă (0,4 kV)	VDjt		979.445	1.034.809
Tarif monom de distribuție – mediu	TDm,t	bani/kWh	55,88	59,32
tensiune înaltă (35-110 kV)	TDm,it		2,35	2,50
tensiune medie (6-10 kV)	TDm,mt		21,62	23,13
tensiune joasă (0,4 kV)	TDm,jt		71,59	75,93

Persoana responsabila de calcul:

T.Gotisan

022-431-042

Tabelul 2. Procurările de energie pentru acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică

a) anul 2023

Sursa	MWh	bani/kWh	mii lei
Energocom (MGRES)	206.632	123,60	255.403
Energocom (Nuclearelectrica/Hidroelectrică)	10.353	183,11	18.957
Energocom (Ukrhidroenergo/Nomad)	625	117,61	735
Energocom (OPCOM)	10.174	264,26	26.886
Dezechilibre negative	16.487	184,47	30.415
Dezechilibre pozitive	-35.358	92,63	-32.753
Grup de echilibrare	-	-	901
TOTAL	208.913	143,86	300.543

b) anul 2024

Sursa	MWh	bani/kWh	mii lei
Energocom (MGRES)	186.234	126,07	234.792
Energocom(OPCOM)	10.200	300,00	30.600
Energocom (Nuclearelectrică, Hidroelectrică)	10.400	187,25	19474,21
Energocom (Ukrhidroenergo)	600	125,32	752
Dezechilibre negative	16.500	200,00	33.000
Grup de echilibrare	-	-	1.000
TOTAL	223.934	142,73	319.618

Persoana responsabila de calcul:
 T. Gotisan
 022-431-04

Tabelul 3. Calculul tarifelor de distribuție solicitate anul 2024

Indicator	u.m.	Joasa Tensiune	Medie Tensiune	Înaltă Tensiune	Total
Energie distribuita	MWh	1.959.887,7	819.227,1	51.155,0	2.830.269,8
ianuarie-februarie		362.903,1	140.974,8	7.589,3	511.467,2
martie-decembrie		1.596.984,6	678.252,3	43.565,7	2.318.802,6
Venit obținut ianuarie-februarie	mii lei	224.999,9	26.785,2	151,8	251.936,9
Tarife calculate 2024	bani/kWh	75,93	23,13	2,50	59,32
Venit admis ianuarie-februarie	mii lei	275.538,9	32.603,1	189,7	308.331,8
Devieri ianuarie-februarie	mii lei				56.394,8
Modificare tarif mar.2024	bani/kWh				2,43
Tarife martie-dec.2024	bani/kWh	78,36	25,56	4,93	61,75

Persoana responsabila de calcul:
T. Gotisan
022-431-042