

**Calculul tarifului mediu anual pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de Î.C.S. „RED Union Fenosa” S.A.
în anul 2017, fără aplicarea suplimentului tarifar**

Indicii	Simbol	Unitatea de măsură	Anul 2016 actualizat		Anul 2017 pronostic	
			total	bani/ kWh	total	bani/ kWh
Energia electrică distribuită	ED	mii kWh	2 643 529,8		2 643 529,8	
Prețul de procurare pierderi distribuite		bani/kWh	101,63		98,0	
Tarifal pentru serviciul de transport al Δ distributie		bani/kWh	14,50		14,5	
Consum tehnologic și pierderi comerciale de energie în rețelele de distribuție		%	10,85		10,35	
		mii kWh	321 708,5		305 170,5	
Prețul mediu de procurare a energiei electrice destinate acoperirii consumului tehnologic și a pierderilor de energie		bani/kWh	116,13		112,49	
Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică	CPD	mii lei	373 611,6	14,13	343 286,3	12,99
Valoarea netă a mijloacelor fixe existente la data privatizării	VNAe	mii \$	130 793,0		130 793,0	
		mii lei	2 605 893,6		2 615 860,0	
Cursul de schimb		lei/\$	19,92		20,00	
Durata de viață a fondurilor fixe existente	DVe	ani				
Uzura mijloacelor fixe existente	UADe	mii lei	125 082,9	4,73	125 561,3	4,75
Valoarea netă reglementată a mijloacelor fixe inițial existente	VNADe	mii dol	0,0		0,0	
		mii lei	0,0		0,0	
Rata reglementată a rentabilității activelor	Rr	%	14,25		13,70	
Valoarea recuperării costului pachet. de acțiuni		mii lei	0,0		0,0	
Costul de capital al activelor existente		mii lei	125 082,9	4,73	125 561,3	4,75
Investitii anuale		mii dol	7 879,4		13 107,0	
		mii lei	148 259,0		261 142,0	
Amortizarea anuala a investițiilor		mii dol	251,1		436,9	
		mii lei	4 725,2		8 704,7	
Valoarea de intrare a activelor noi (toti anii)	VIAD	mii dol	237 720,0		250 827,0	
		mii lei	4 736 284,8		5 016 539,8	
Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale noi	UADi	mii \$	8 684,3		9 121,2	
		mii lei	173 024,4	6,55	182 424,2	6,90
Uzura acumulată a activelor noi	DF	mii dol	76 719,2		85 403,5	
		mii lei	1 528 538,8		1 708 071,0	
Valoarea netă a investițiilor	VNADi	mii dol	161 000,7		165 423,4	
		mii lei	3 207 746,0		3 308 468,9	
Rentabilitatea investițiilor noi		mii dol	22 944,2		22 662,5	
		mii lei	457 134,8	17,29	453 250,7	17,15
Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale	UAD	mii lei	298 107,3	11,28	307 985,5	11,65
Rentabilitatea activelor	RA	mii lei	457 134,8	17,29	453 250,7	17,15
Consumurile de întreținere a rețelelor electrice de distribuție	CID	mii lei	151 908,8	5,75	158 382,0	5,99
Cheltuieli materiale	CMD	mii lei	39 082,9	1,48	39 941,7	1,51
Indicele prețului cu amănuntul al SUA	HICP	%	1,26		1,0	
Modificarea numărului locurilor de consum	ΔNC	%	1,30		1,00	
Cheltuieli aferente remunerării muncii	CRD	mii lei	50 559,8	1,91	52 784,4	2,00
Indicele prețului de consum în Republica Moldova	IPCM	%	6,4		5,5	
Cheltuieli aferente întreținerii și exploatarii	CIED	mii lei	62 266,1	2,36	65 655,8	2,48
Consumurile legate de evidența energiei electrice distribuite	CED	mii lei	84 202,4	3,19	88 786,3	3,36
<i>inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii</i>		<i>mii lei</i>	<i>21 982,7</i>		<i>22949,90</i>	
Consumurile și cheltuielile nemijlocit aferente procesului de distribuție	CDD	mii lei	907 830,1	34,34	898 440,0	33,99
Alte consumuri și cheltuieli	ACD	mii lei	65 722,9	2,49	68 234,4	2,58
inclisiv:						
Cheltuieli comerciale, generale și administrative	CGA	mii lei	60 811,7	2,30	63 487,4	2,40
<i>inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii</i>		<i>mii lei</i>	<i>23 081,8</i>		<i>24097,39</i>	
Necesitatea în fond de rulment	α	zile	10		10	
Cheltuieli aferente fondului de rulment	CFR	mii lei	2 626,9	0,10	2 463,0	0,09
Taxe și impozite	T	mii lei	2 284	0,09	2 284,0	0,09
Devieri tarifare, anul precedent	Dev	mii lei	0,0	0,00	36 455,2	1,38
Total cost de distribuție	CD	mii lei	973 552,9	36,83	930 219,3	35,19
Costul serviciilor de distribuție	CSD	mii lei	1 430 687,8	54,12	1 383 470,0	52,33

Calculul tarifului mediu anual de furnizare a energiei electrice de către Î.C.S. „Gas Natural Fenosa Furnizare Energie” S.R.L. în anul 2017, fără aplicarea suplimentelor tarifare

Indicii	Simbol	Unitatea de măsură	Anul 2016 actualizat		Anul 2017 pronostic	
			total	bani/ kWh	total	bani/ kWh
Prețul de procurare la surse	PE	bani/kWh	114,51		110,78	
Energia electrică furnizată total	EFC	mii kWh	2 684 348,0		2 684 348,0	
incl.: la pct de ieșire din reț. el. de transport		mii kWh	40 818,2		40 818,2	
Tariful pentru serviciul de transport	TT	bani/kWh	14,50		14,50	
Costul serviciului de transport	CST	mii lei	388 971,8	14,49	388 971,8	14,5
Costul energiei procurate	CEP	mii lei	3 073 799,2	114,51	2 973 635,2	110,78
Cursul de schimb		lei/\$	19,92		20,00	
Indicele prețului cu amănuntul al SUA	HICP	%	1,26		1,0	
Modificarea numărului locurilor de consum	ΔNC	%	1,30		1,00	
Indicele prețului de consum în Republica Moldova	IPCM	%	6,4		5,5	
Costul serviciului de distribuție suportat de furnizor	CSD	mii lei	1 463 891,1	55,38	1 383 470,0	52,33
Consumurile și cheltuielile aferente activității de furnizare	CSF	mii lei	120 463,3	4,49	123 023,0	4,58
Consumurile aferente retribuirii muncii	CRF	mii lei	17 515,0	0,65	18663,14	0,70
Consumurile materiale	CMF	mii lei	1 089,7	0,04	1 115,8	0,04
Consumurile privind serviciile prestate de terți	CSP	mii lei	47 294,8	1,76	50 394,9	1,88
Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale	UAF	mii lei	1 313,0	0,05	1 313,0	0,05
Alte cheltuieli de furnizare	ACF	mii lei	53 250,9	1,98	51 536,1	
inclusiv:						
Taxe și impozite	T	mii lei	4 647,9	0,17	4 647,9	0,17
Necesitatea în fond de rulment	α	zile	25		25	
Rata medie a dobânzilor la creditele acordate în MDL	Rd	%	14,20		14,20	
Cheltuieli aferente fondului de rulment	CFR	mii lei	48 603,0	1,81	46 888,2	1,75
Devieri tarifare, anul precedent	Dev	mii lei			95 302,4	3,20
Devieri tarif zonal		mii lei	-316,6	-0,01	-317,0	-0,01
Consumuri și cheltuieli totale aferente furnizării energiei electrice	CFT	mii lei	5 047 442,0	188,03	4 774 114	177,85
Rentabilitatea activității de furnizare	RF	%	1,5		1,00	
		mii lei	46 107,0	1,72	48 320,0	1,80
Tariful mediu de furnizare	TFCm	mii lei	5 093 549	189,75	4 822 434,5	179,65

Calculul tarifelor de distribuție a energiei electrice și furnizare a energiei electrice la tarife reglementate, diferențiate pe nivel de tensiune, prestate de către Î.C.S. „RED Union Fenosa” S.A. și Î.C.S. „Gas Natural Fenosa Furnizare Energie” S.R.L., cu aplicarea suplimentelor tarifare

Indicatori	Simbol	U.M.	Total (mediu)	inclusiv pe nivel de tensiune:		
				întă	medie	joasă
Valoarea de bilanț a activelor	VBAD	mii lei	2 958 049	213 924	1 147 125	1 597 000
Energie electrică distribuită	ED	MWh	2 643 530	30 781	755 979	1 856 771
Energia electrică furnizată la pct de ieșire din reț. el. de transport		MWh	40 818			
Consumul tehnologic și pierderile tehnice		%	9,35	0,44	2,11	6,80
Pierderi comerciale		%	1,00	0,01	0,29	0,70
Consum tehnologic și pierderi de energie electrică	CPD	%	10,35	0,45	2,40	7,50
		MWh	305 170,5	13 318	70 645	221 208
Costul mediu de procurare a energiei pt acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de energie		bani/kWh	112,49			
Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică	CPD	mii lei	343 286	14 981	79 469	248 836
Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale	UAD	mii lei	307 985	22 273	119 436	166 276
Consumurile de întreținere a rețelelor electrice de distribuție	CID	mii lei	158 382	11 454	61 420	85 508
Consumurile legate de evidența energiei electrice distribuite	CED	mii lei	88 786	1 034	25 391	62 362
Alte consumuri și cheltuieli	ACD	mii lei	68 234	795	19 513	47 927
Devieri tarifare	Dev	mii lei	36 455	424	10 425	25 606
Costurile activității de distribuție	CD	mii lei	930 219	50 112	294 803	585 304
Rentabilitatea activelor	RA	mii lei	453 251	32 779	175 770	244 702
Venitul de la prestarea serviciului de distribuție	VD	mii lei	1 383 470	82 891	470 573	830 006
Tariful pentru serviciul de distribuție	TD	bani/kWh	52,3	3,1	40,8	57,8
Devieri tarifare istorice (2013-2015)	VR _{dn}	mii lei	-333 882	-3 888	-95 481	-234 513
Suplimentul tarifar	S _{dn}	bani/kWh	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6
Tarifal pentru serviciul de distribuție + suplimentul tarifar	TD+S _{dn}	bani/kWh	65,0	15,8	53,4	70,5
Venitul de la prestarea serviciului de distribuție+ suplimentul tarifar	VD+S _{dn}	mii lei	1 717 352	86 779	566 054	1 064 519

Costul energiei procurate	CEP	mii lei	2 973 635			
Costul serviciului de transport	CST	mii lei	388 972			
Tarifal pentru serviciul de transport	TT	bani/kWh	14,50			
Consumurile și cheltuielile aferente activității de furnizare	CSF	mii lei	123 023			
Devieri tarifare ale anului precedent	Dev	mii lei	94 985			
Rentabilitatea activității de furnizare	RF	mii lei	48 320			
Consumuri și cheltuieli totale aferente furnizării energiei electrice	CFT	mii lei	5 156 317			
Tarifal pentru activitatea de furnizare	TF	bani/kWh	2,84			
Tarifal mediu de furnizare	TFC	bani/kWh	192,1	143,9	181,5	198,6
Tarifal mediu de furnizare la pct-le de intrare în reț. el. de transport		bani/kWh	113,6			
Tarifal mediu de furnizare la pct-le de ieșire din reț. el. de transport		bani/kWh	128,1			
Devieri tarifare istorice (2013-2015)	VR _{fn}	mii lei	-222 307,8			
Suplimentul tarifar	S _{fn}	bani/kWh	-8,3			
Tarifal mediu de furnizare (cu devieri istorice)	TFC	bani/kWh	200,4	152,2	189,8	206,9
Tarifal mediu de furnizare la pct-le de intrare în reț. el. de transport (cu devieri istorice)			121,9			
Tarifal mediu de furnizare la pct-le de ieșire din reț. el. de transport (cu devieri istorice)			136,4			

**Calculul tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de Î.C.S. "RED Union Fenosa" S.A,
cu includerea suplimentului tarifar, cu aplicare din 1 martie 2017**

Indicatori	U.M.	Total (mediu)	<i>inclusiv pe nivel de tensiune:</i>				
					RD înaltă	RD medie	RD joasă
Energie distribuita, total	mii kWh	2 643 530			30 781	755 979	1 856 771
<i>incl.: ianuarie-februarie</i>	<i>mii kWh</i>	<i>496 457</i>			<i>4 658</i>	<i>137 890</i>	<i>353 909</i>
<i>martie-decembrie</i>	<i>mii kWh</i>	<i>2 147 073</i>		0	<i>26 123</i>	<i>618 089</i>	<i>1 502 862</i>
Tarifele de distributie ianuarie-februarie	bani/kWh	<i>55,24</i>			10,00	42,00	61,00
Venituri obținute în ianuarie-februarie	mii lei	274 264		0	466	57 914	215 884
Tarif mediu de distributie calculat pentru 2017	bani/kWh	65,0			15,8	53,4	70,5
Venituri aferente tarifului de distributie calculat pentru ianuarie-februarie 2017	mii lei	322 520					
Devieri financiare formate în ian.-februarie 2017	mii lei	48 256			587	13 892	33 777
Majorare tarif de distribuție în martie-decembrie 2017	bani/kWh	2,25			0,03	0,68	2,93
Tarif de distribuție din 01.03.2017 (cu devieri financiare din ian.-februarie 2017)	bani/kWh	67			18	56	73

**Calculul tarifelor de furnizare a energiei electrice de către Î.C.S. "Gas Natural Fenosa Furnizare energie" S.R.L.,
cu includerea suplimentelor tarifare, cu aplicare din 1 martie 2017**

Indicatori	U.M.	Total (mediu)	<i>inclusiv pe nivel de tensiune:</i>				
			RT intrare	RT ieșire	RD înaltă	RD medie	RD joasă
Energie furnizată, total	mii kWh	2 684 348		40 818	30 781	755 979	1 856 771
<i>incl.: ianuarie-februarie</i>	<i>mii kWh</i>	<i>507 139</i>		<i>10 683</i>	<i>4 658</i>	<i>137 890</i>	<i>353 909</i>
<i>martie-decembrie</i>	<i>mii kWh</i>	<i>2 177 209</i>		<i>30 135</i>	<i>26 123</i>	<i>618 089</i>	<i>1 502 862</i>
Tarifele de furnizare ianuarie-februarie	bani/kWh	<i>184,78</i>	<i>115,00</i>	130,00	140,00	172,00	192,00
Venituri obținute în ianuarie-februarie	mii lei	937 084		13 888	6 521	237 170	679 505
Tarif mediu de furnizare calculat pentru 2017	bani/kWh	200,4	121,9	136,4	152,2	189,8	206,9
Venituri aferente tarifului de furnizare calculat pentru ianuarie-februarie 2017	mii lei	1 016 155					
Devieri financiare formate în ianuarie-februarie	mii lei	30 814					
Majorare tarif de furnizare în martie-decembrie 2016	bani/kWh	1,4					
Tarif de furnizare din 1.03.2017 (cu devieri financiare din ian.-februarie 2017)	bani/kWh	202	123	138	154	191	208