

Calculul tarifului mediu anual pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de Î.C.S. „RED Union Fenosa” S.A. în anul 2018, fără aplicarea suplimentului tarifar

Indicii	Simbol	Unitatea de măsură	Proiect tarif 2018, calculat ANRE (metodologie ian-8 mart)		Proiect tarif 2018, calculat ANRE (metodologie 9 mart-dec)	
			total	bani/kWh	total	bani/kWh
Energia electrică distribuită total	ED	mii kWh	2 665 888,0		2 665 888,0	
Prețul de procurare pierderi distributie		bani/kWh	86,57		86,57	
Tariful pentru serviciul de transport al Δ distributie		bani/kWh	14,5		14,5	
Consum tehnologic și pierderi comerciale de energie în rețelele de distribuție		%	8,12		8,12	
		mii kWh	235 523,2		235 523,2	
Prețul mediu de procurare a energiei electrice destinate acoperirii consumului tehnologic și a pierderilor de energie		bani/kWh	101,07		101,07	
Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică	CPD	mii lei	238 047,8	8,93	238 047,8	8,93
Valoarea netă a mijloacelor fixe existente la data privatizării	VNAe	mii \$	130 793,0		130 793,0	
		mii lei	2 201 246,2		2 201 246,2	
Cursul de schimb		lei/\$	16,83		16,83	
Durata de viață a fondurilor fixe existente	DVe	ani				
Uzura mijloacelor fixe existente	UADe	mii lei	0,0	0,00	0,0	0,00
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	%	10,80		10,10	
Valoarea recuperării costului pachet. de acțiuni		mii lei	0,0		0,0	
Costul de capital al activelor existente		mii lei	0,0	0,00	0,0	0,00
Investitii anuale		mii dol	15 493,7		15 493,7	
		mii lei	286 481,0		286 481,0	
Amortizarea anuala a investitiilor		mii dol	523,6		523,6	
		mii lei	9 681,0		9 681,0	
Valoarea de intrare a activelor noi (toti anii)	VIAD	mii dol	266 559,8		266 559,8	
		mii lei	4 486 202,3		4 486 202,3	
Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale noi	UADi	mii \$	9 676,6		9 676,6	
		mii lei	162 856,7	6,11	162 856,7	6,11
Uzura acumulată a activelor noi	DF	mii dol	94 556,5		94 556,5	
		mii lei	1 591 386,7		1 591 386,7	
Valoarea netă a investițiilor	VNADi	mii dol	172 003,3		172 003,3	
		mii lei	2 894 815,6		2 894 815,6	
Rentabilitatea investițiilor noi		mii dol	18 581,7		17 367,4	
		mii lei	312 729,9	11,73	292 293,0	10,96
Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale	UAD	mii lei	162 856,7	6,11	162 856,7	6,11
Rentabilitatea activelor	RA	mii lei	312 729,9	11,73	292 293,0	10,96
Consumurile de întreținere a rețelelor electrice de distribuție	CID	mii lei	167 306,4	6,28	166 079,7	6,23
Cheltuieli materiale	CMD	mii lei	34 968,4	1,31	34 968,4	1,31
Indicele prețului cu amănuntul al SUA	HICP	%	2,1		2,1	
Modificarea numărului locurilor de consum	ΔNC	%	1,20		1,20	
Cheltuieli aferente remunerării muncii	CRD	mii lei	62 992,5	2,36	61 765,9	2,32
Indicele prețului de consum în Republica Moldova	IPCM	%	4,1		4,1	
Cheltuieli aferente întreținerii și exploatarii	CIED	mii lei	69 345,4	2,60	69 345,4	2,60
Consumurile legate de evidența energiei electrice distribuite	CED	mii lei	96 682,0	3,63	96 470,9	3,62
<i>inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii</i>		<i>mii lei</i>	27 388,2		27 177,2	
Consumurile și cheltuielile nemijlocit aferente procesului de distribuție	CDD	mii lei	664 892,9	24,94	663 455,2	24,89
Alte consumuri și cheltuieli	ACD	mii lei	76 203,0	2,86	75 525,9	2,83
inclusiv:						
Cheltuieli comerciale, generale și administrative	CGA	mii lei	69 782,6	2,62	69 222,6	2,60
<i>inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii</i>		<i>mii lei</i>	28 757,7		28 197,7	
Necesitatea în fond de rulment	α	zile	10		10	
Cheltuieli aferente fondului de rulment	CFR	mii lei	1 706,4	0,06	1 589,4	0,06
Taxe și impozite	T	mii lei	4 714,0	0,18	4 714,0	0,18
Devieri tarifare, anul precedent	Dev	mii lei	0,0	0,00	0,0	0,00
Total cost de distribuție	CD	mii lei	741 095,9	27,80	738 981,1	27,72
Costul serviciilor de distribuție (actualizat)	CSD	mii lei	1 053 825,8	39,53	1 031 274,1	38,68

Calculul prețului mediu anual reglementat de furnizare a energiei electrice de către Î.C.S. „GNF Furnizare Energie” S.R.L. în anul 2018, fără aplicarea suplimentului tarifar

Indicii	Simbol	Unitatea de măsură	Proiect preț 2018, calculat ANRE (metodologie ian-8 mart)		Proiect preț 2018, calculat ANRE (metodologie 9 mart-dec)	
			total	bani/kWh	total	bani/kWh
Prețul de procurare la surse	PE	bani/kWh	100,88		100,88	
Energia electrică furnizată total	EFC	mii kWh	2 693 748,0		2 693 748,0	
incl.: la pct de ieșire din reț. el. de transport		mii kWh	29 705,0		29 705,0	
Tariful pentru serviciul de transport	TT	bani/kWh	14,500		14,500	
Costul serviciului de transport	CST	mii lei	390 368,7	14,49	390 368,7	14,49
Costul energiei procurate	CEP	mii lei	2 717 334,2	100,88	2 717 334,2	100,88
Cursul de schimb		lei/\$	16,83		16,83	
Indicele prețului cu amănuntul al SUA	HICP	%	2,1		2,1	
Modificarea numărului locurilor de consum	ΔNC	%	1,2		1,2	
Indicele prețului de consum în Republica Moldova	IPCM	%	4,1		4,1	
Costul serviciului de distribuție suportat de furnizor	CSD	mii lei	1 053 825,8	39,53	1 031 274,1	38,68
Consumurile și cheltuielile aferente activității de furnizare	CSF	mii lei	117 930,5	4,38	107 496,5	3,99
Consumurile aferente retribuirii muncii	CRF	mii lei	21 822,0	0,81	21 822,0	0,81
Consumurile materiale	CMF	mii lei	983,1	0,04	983,1	0,04
Consumurile privind serviciile prestate de terți	CSP	mii lei	53 755,7	2,00	53 755,7	2,00
Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale	UAF	mii \$	120,0		120,0	
		mii lei	1 313,0	0,05	1 313,0	0,05
Alte cheltuieli de furnizare	ACF	mii lei	40 056,7		29 622,7	
inclusiv:						
Taxe și impozite	T	mii lei	10 000,0	0,37	10 000,0	0,37
Necesitatea în fond de rulment	α	zile	25		25	
Rata medie a dobânzilor la creditele acordate în MDL	Rd	%	10,33		6,78	
Cheltuieli aferente fondului de rulment	CFR	mii lei	30 056,7	1,12	19 622,7	0,73
Devieri tarifare, anul precedent	Dev	mii lei	-599,0		-599,0	
Devieri tarif zonal		mii lei	0,0	0,00	0,0	0,00
Consumuri și cheltuieli totale aferente furnizării energiei electrice	CFT	mii lei	4 280 058	158,89	4 247 073	157,66
Rentabilitatea activității de furnizare	RF	%	1,00		1,00	
		mii lei	42 800,6	1,59	42 464,7	1,58
Tariful mediu de furnizare	TFCm	mii lei	4 322 858,8	160,48	4 289 537,3	159,24

Calculul tarifelor de distribuție a energiei electrice și a prețurilor reglementate de furnizare a energiei electrice, 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.	Proiect 2018, (metodologie ian-8 mart)			
			Total (mediu)	inclusiv pe nivel de tensiune:		
				întă	medie	joasă
Valoarea de bilanț a activelor (31.12.2017)	VBAD	mii lei	3 251 490	188 380	1 325 060	1 738 050
Energie electrică distribuită	ED	MWh	2 665 888	31 049	764 038	1 870 800
Energia electrică furnizată la pct de ieșire din reț. el. de transport		MWh	29 705			
Consumul tehnologic și pierderile tehnice		%	8,12	0,38	1,83	5,90
Pierderi comerciale		%	0,00	0,00	0,00	0,00
Consum tehnologic și pierderi de energie electrică	CPD	%	8,12	0,38	1,83	5,90
		MWh	235 523	11 083	53 150	171 290
Costul mediu de procurare a energiei pt acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de energie		bani/kWh	101,07			
Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică	CPD	mii lei	238 047,8	11 202	53 720	173 126
Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale	UAD	mii lei	162 857	9 435	66 368	87 053
Consumurile de întreținere a rețelelor electrice de distribuție	CID	mii lei	167 306	9 693	68 181	89 432
Consumurile legate de evidența energiei electrice distribuite	CED	mii lei	96 682	1 126	27 709	67 847
Alte consumuri și cheltuieli	ACD	mii lei	76 203	888	21 840	53 476
Devieri tarifare	Dev	mii lei	0	0	0	0
Costurile activității de distribuție	CD	mii lei	741 096	32 344	237 818	470 934
Rentabilitatea activelor	RA	mii lei	312 730	18 118	127 445	167 166
Venitul de la prestarea serviciului de distribuție	VD	mii lei	1 053 826	50 463	365 263	638 100
Tarifal pentru serviciul de distribuție	TD	bani/kWh	39,53	1,89	28,00	44,86
Devieri tarifare istorice (2013-2015)	VR _{dn}	mii lei	-299 070,7	-3 483	-85 713	-209 874
Suplimentul tarifar	S _{dn}	bani/kWh	-11,22	-11,22	-11,22	-11,22
Tarifal pentru serviciul de distribuție + suplimentul tarifar	TD+S _{dn}	bani/kWh	50,75	13,11	39,22	56,08
Venitul de la prestarea serviciului de distribuție+ suplimentul tarifar	VD+S _{dn}	mii lei	1 352 896	53 946	450 976	847 975
Energie electrică furnizată	EFC	mii kWh	2 693 747	29 204	764 038	1 870 800
Costul energiei procurate	CEP	mii lei	2 717 334			
Costul serviciului de transport	CST	mii lei	390 369			
Tarifal pentru serviciul de transport	TT	bani/kWh	14,50			
Costul serviciului de distribuție + suplimentul tarifar distribuție	CSD+	mii lei	1 352 896			
Consumurile și cheltuielile aferente activității de furnizare	CSF	mii lei	117 931			
Devieri tarifare	Dev	mii lei	-599			
Rentabilitatea activității de furnizare	RF	mii lei	42 801			
Consumuri și cheltuieli totale aferente furnizării energiei electrice	CFT	mii lei	4 621 929,5			
Tarifal pentru activitatea de furnizare	TF	bani/kWh	5,99			
Tarifal mediu de furnizare	TFC	bani/kWh	171,58	134,48	160,58	177,45
Tarifal mediu de furnizare la pct-le de intrare în reț. el. de transport		bani/kWh	106,86			
Tarifal mediu de furnizare la pct-le de ieșire din reț. el. de transport		bani/kWh	121,36			
Devieri tarifare istorice (2013-2015)	VR _{fn}	mii lei	-183 898,8			
Suplimentul tarifar	S _{fn}	bani/kWh	-6,82			
Tarifal mediu de furnizare (cu devieri istorice)	TFC	bani/kWh	178,40	141,30	167,40	184,27
Tarifal mediu de furnizare la pct-le de intrare în reț. el. de transport (cu devieri istorice)			113,69			
Tarifal mediu de furnizare la pct-le de ieșire din reț. el. de transport (cu devieri istorice)			128,19			

Indicatori	Simbol	U.M.	Proiect 2018, (metodologie 9 mart-dec)			
			Total (mediu)	inclusiv pe nivel de tensiune:		
				întă	medie	joasă
Valoarea de bilanț a activelor (31.12.2017)	VBAD	mii lei	3 251 490	188 380	1 325 060	1 738 050
Energie electrică distribuită	ED	MWh	2 665 888	31 049	764 038	1 870 800
Energia electrică furnizată la pct de ieșire din reț. el. de transport		MWh	29 705			
Consumul tehnologic și pierderile tehnice		%	8,12	0,38	1,83	5,90
Pierderi comerciale		%	0,00	0,00	0,00	0,00
Consum tehnologic și pierderi de energie electrică	CPD	%	8,12	0,38	1,83	5,90
		MWh	235 523	11 083	53 150	171 290
Costul mediu de procurare a energiei pt acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de energie		bani/kWh	101,07			
Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică	CPD	mii lei	238 047,8	11 202	53 720	173 126
Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale	UAD	mii lei	162 857	9 435	66 368	87 053
Consumurile de întreținere a rețelelor electrice de distribuție	CID	mii lei	166 080	9 622	67 681	88 776
Consumurile legate de evidența energiei electrice distribuite	CED	mii lei	96 471	1 124	27 648	67 699
Alte consumuri și cheltuieli	ACD	mii lei	75 526	880	21 646	53 001
Devieri tarifare	Dev	mii lei	0	0	0	0
Costurile activității de distribuție	CD	mii lei	738 981	32 263	237 063	469 655
Rentabilitatea activelor	RA	mii lei	292 293	16 934	119 116	156 242
Venitul de la prestarea serviciului de distribuție	VD	mii lei	1 031 274	49 197	356 180	625 897
Tarifal pentru serviciul de distribuție	TD	bani/kWh	38,68	1,85	27,61	43,82
Devieri tarifare istorice (2013-2015)	VR _{dn}	mii lei	-299 070,7	-3 483	-85 713	-209 874
Suplimentul tarifar	S _{dn}	bani/kWh	-11,22	-11,22	-11,22	-11,22
Tarifal pentru serviciul de distribuție + suplimentul tarifar	TD+S _{dn}	bani/kWh	49,90	13,06	38,82	55,04
Venitul de la prestarea serviciului de distribuție+ suplimentul tarifar	VD+S _{dn}	mii lei	1 330 345	52 681	441 893	835 771
Energie electrică furnizată	EFC	mii kWh	2 693 747	29 204	764 038	1 870 800
Costul energiei procurate	CEP	mii lei	2 717 334			
Costul serviciului de transport	CST	mii lei	390 369			
Tarifal pentru serviciul de transport	TT	bani/kWh	14,50			
Costul serviciului de distribuție + suplimentul tarifar distribuție	CSD+	mii lei	1 330 345			
Consumurile și cheltuielile aferente activității de furnizare	CSF	mii lei	107 497			
Devieri tarifare	Dev	mii lei	-599			
Rentabilitatea activității de furnizare	RF	mii lei	42 465			
Consumuri și cheltuieli totale aferente furnizării energiei electrice	CFT	mii lei	4 588 608,0			
Tarifal pentru activitatea de furnizare	TF	bani/kWh	5,59			
Tarifal mediu de furnizare	TFC	bani/kWh	170,34	134,03	159,79	176,00
Tarifal mediu de furnizare la pct-le de intrare în reț. el. de transport		bani/kWh	106,46			
Tarifal mediu de furnizare la pct-le de ieșire din reț. el. de transport		bani/kWh	120,96			
Devieri tarifare istorice (2013-2015)	VR _{fn}	mii lei	-183 898,8			
Suplimentul tarifar	S _{fn}	bani/kWh	-6,82			
Tarifal mediu de furnizare (cu devieri istorice)	TFC	bani/kWh	177,17	140,85	166,61	182,83
Tarifal mediu de furnizare la pct-le de intrare în reț. el. de transport (cu devieri istorice)			113,29			
Tarifal mediu de furnizare la pct-le de ieșire din reț. el. de transport (cu devieri istorice)			127,79			

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 iulie 2018

Indicatori	U.M.	Total (mediu)	<i>inclusiv pe nivel de tensiune:</i>		
			RD înaltă	RD medie	RD joasă
Energie distribuită, total	mii kWh	2 665 888	31 049	764 038	1 870 800
<i>incl.: ianuarie-iunie</i>	<i>mii kWh</i>	<i>1 346 371</i>	<i>15 600</i>	<i>382 782</i>	<i>947 989</i>
<i>iulie-decembrie</i>	<i>mii kWh</i>	<i>1 319 517</i>	<i>15 449</i>	<i>381 257</i>	<i>922 811</i>
Tarifele de distribuție ianuarie-iunie	bani/kWh	54,65	15,00	43,00	60,00
Venituri obținute în ianuarie-iunie	mii lei	735 730	2 340	164 596	568 793
Energie distribuită ianuarie-februarie 2018	mii kWh	497 289	5 901	146 383	345 005
Energie distribuită martie-iunie 2018	mii kWh	849 082	9 699	236 399	602 984
Tarif mediu de distribuție calculat pentru ianuarie-februarie 2018	bani/kWh	50,75	13,11	39,22	56,08
Tarif mediu de distribuție calculat pentru martie-decembrie 2018	bani/kWh	49,90	13,06	38,82	55,04
Devieri tarifare formate în anul 2018	mii lei	-29 428	-345	-8 503	-20 580
Modificare tarif de distribuție în iulie-decembrie 2018	bani/kWh	-2,23			
Tarif de distribuție din 01.07.2018 (cu devieri financiare din anul 2018)	bani/kWh	47,63	11	37	53

**Calculul prețurilor reglementate 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 iulie 2018**

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	2 693 747		29 705	29 204	764 038	1 870 800
<i>incl.: ianuarie-iunie</i>	mii kWh	1 364 846		13 867	20 208	382 782	947 989
<i>iulie-decembrie</i>	mii kWh	1 328 901		15 838	8 996	381 256	922 811
Prețuri reglementate de furnizare ianuarie-iunie	bani/kWh	192,93	122,0	138,0	153,0	182,0	199,0
Venituri obținute în ianuarie-iunie	mii lei	2 633 216		19 136	30 918	696 663	1 886 498
Energie furnizată <i>ianuarie-februarie 2018</i>	mii kWh	500 562		4 557	4 617	146 383	345 005
Energie furnizată <i>martie-iunie 2018</i>	mii kWh	864 284		9 310	15 591	236 399	602 984
Preț mediu de furnizare calculat pentru <i>ianuarie-februarie 2018</i>	bani/kWh	178,4	113,7	128,2	141,3	167,4	184,3
Preț mediu de furnizare calculat pentru <i>martie-decembrie 2018</i>	bani/kWh	177,2	113,3	127,8	140,9	166,6	182,8
Devieri financiare formate în <i>anul 2018</i>	mii lei	-113 500					
Modificare preț de furnizare în <i>iulie-decembrie 2018</i>	bani/kWh	-8,54					
Preț reglementat de furnizare din 01.07.2018 (cu devieri financiare din anul 2018)	bani/kWh	168,69	105	119	132	158	174