

Agenția Națională pentru
Reglementare în Energetică
str.Columna, nr.90
MD-2012, mun.Chișinău

Nr de ieșire 0503/92337-20161128

Subiect: Solicitarea Tarife de furnizare 2017

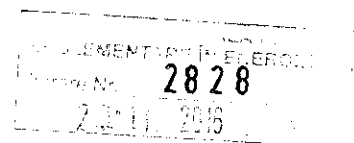
Prin prezenta Î.C.S.”Gas Natural Fenosa Furnizare Energiei” S.R.L. solicită Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică să aprobe tarifele pentru activitatea de furnizare a energiei electrice la prețuri reglementate pentru anul 2017. Calculele respective sunt anexate, iar valorile tarifelor solicitate sunt determinate în conformitate cu Metodologia de calculare, aprobare și ajustare a tarifelor reglementate de furnizare a energiei electrice, aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr.497 din 20.12.2012 (MO nr.42-47/241 din 01.03.2013). Pentru a evita formarea devierilor tarifare adiționale care să pună o presiune mai mare asupra consumatorilor finali, tarifele în cauză se solicită să fie aprobate și publicate ca să permită aplicarea acestora începând cu **1 ianuarie 2017**.

Conform prevederilor pct.20 din Metodologie, Î.C.S.”Gas Natural Fenosa Furnizare Energiei” S.R.L. solicită să fie aprobate și publicate următoarele tarife de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate:

- 1) **123,63** bani/kWh pentru energia electrică furnizată la punctele de intrare în rețelele electrice de transport,
- 2) **138,12** bani/kWh pentru energia electrică furnizată la punctele de ieșire din rețelele electrice de transport,
- 3) **154,13** bani/kWh pentru consumatorii finali ale căror instalații sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune 35-110 kV,
- 4) **172,83** bani/kWh pentru consumatorii finali instalațiile cărora sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de medie tensiune 6-10 kV și
- 5) **219,30** bani/kWh pentru consumatorii finali ale căror instalații sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune 0,4 kV.

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

- a) prețuri de procurare a energiei electrice de la producători și furnizori conform contractelor în vigoare;
- b) tarif pentru serviciile de transport aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație ANRE nr.152 din 17.07.2015;
- c) costuri de bază aferente activității de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate aprobate prin Hotărârea Consiliului de Administrație ANRE nr.763 din 31.12.2014;
- d) cuantumul minim garantat al salariului în sectorul real de 2,1 mii lei pe lună conform Hotărârii Guvernului nr.488 din 20.04.2016;



- e) tarife de distribuție corespund celor solicitate de a fi puse în aplicare pentru anul 2017;
- f) volum energie electrică furnizată de 2.645,9 GWh, care este egal cu cel ce se înregistrează în anul 2016;
- g) aplicarea pentru anul 2017 a indicatorilor macroeconomici specificați în Proгноza actualizată a indicatorilor corespunzători pentru anii 2017-2019 elaborată de Ministerul Economiei, inclusiv Indicele mediu anual al Prețurilor de Consum de 4,4% și cursul mediu anual de schimb valutar de 20,40 lei/dolar SUA;
- h) devieri tarifare curente calculate la sfârșitul anului 2016 formate de pe urma furnizării energiei electrice în sumă de 98,9 milioane lei – datorii față de consumatorii finali;
- i) devierile tarifare de 222,3 milioane lei în conformitate cu Hotărârea ANRE nr.201/2016 din 15.07.2016.
- j) rentabilitatea reglementată furnizare pentru anul 2017 solicitata prin scrisoarea 0503/90517-20161121.

Anexă:

- 1) Tabelul 1. Calculul tarifelor reglementate de furnizare a energiei electrice pentru anul 2017;
- 2) Tabelul 2. Structura procurărilor de energie în anii 2016-2017;
- 3) Tabelul 3. Devierile tarifare estimate la sfârșitul anului 2016 considerate în tarifele solicitate pentru furnizarea energiei electrice;
- 4) Tabelul 4. Calculul tarifelor solicitate de furnizare cu aplicare din 1 ianuarie 2017.
- 5) Tabelul 5. Calculul devierilor anului 2017 conform punctului 6 din Hotărârea ANRE nr.201/2016 din 15.07.2016.

Cu respect,

Galina Porohonciuc,
Administrator



Tabelul 1. Calculul tarifelor reglementate de furnizare a energiei electrice pentru anul 2017

Indicatori	Simbol	u.m.	2013-0	2013	2014	2015	2016	2017
ENERGIE								
Energie furnizată - total	EFC	MWh					2.645.877	2.645.877
inclusiv:								
Puncte de intrare în rețelele de transport	EFCot						0	0
Puncte de ieșire din rețelele de transport	EFCtr						33.421	33.421
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	EFCit						29.781	29.781
Medie Tensiune (6-10 kV)	EFCmt						746.902	746.902
Joasă Tensiune (0,4 kV)	EFCjt						1.835.774	1.835.774
Preț mediu procurare energie în DAF	PE	bani/kWh					114,26	110,90
Energie procurată	EP	MWh					2.659.743	2.671.190
Cost procurare energie	CEP	mii lei					3.023.211	2.934.158
Tarif de transport energie	TT	bani/kWh					14,49	14,48
Energie transportată	ET	MWh					2.645.877	2.645.877
Cost serviciu de transport	CST	mii lei					383.379	383.199
Tarif de distribuție - mediu		bani/kWh					55,40	67,16
inclusiv:								
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	TDm,it						11,22	16,01
Medie Tensiune (6-10 kV)	TDm,mt						42,00	34,71
Joasă Tensiune (0,4 kV)	TDm,jt						61,56	81,19
Cost serviciu de distribuție	CSD	mii lei					1.447.171	1.754.494
COST PROCURARE ENERGIE, TRANSPORT ȘI DISTRIBUȚIE	CEP+CST+CSD	mii lei					4.853.760	5.071.852
Rată medie anuală de schimb valutar								
	LeiD	lei/dolar	12,1122	12,5907	14,0388	18,8161	19,9014	20,4000
Rata de rentabilitate								
RENTABILITATE ACTIVITATE DE FURNIZARE	Rr	%						3,00
	RF	mii lei					46.510	88.025
CONSUMURI ȘI CHELTUIELI DE FURNIZARE								
1. Consumuri privind retribuirea muncii	CRF	mii lei	12.369	12.369	13.821	15.965	17.453	18.403
indice prețuri de consum RM	IPCM	%		4,60	5,10	9,70	6,80	4,40
modificare număr locurilor de consum	NC	%		1,21	1,23	1,25	0,80	1,00
2. Consumuri materiale	CMF	mii lei	644	644	739	1.003,2	1.081	1.131
indice prețuri de consum SUA	HICP	%		1,50	1,60	0,10	1,10	1,00
3. Consumuri privind serviciile prestate de terți	CSP	mii lei	37.132	37.132	39.506	43.879,5	47.238	49.810
4. Uzura (amortizare) active	UA	mii lei		0	0	1.398	1.313	1.313
5. Alte cheltuieli de furnizare	ACF	mii lei					52.362	54.496
5.1. Impozite și taxe	T	mii lei					4.938	4.938
5.2. Cheltuieli aferente fondului de rulment	CFR	mii lei					47.423	49.558
număr zile aferente fondului de rulment	a	zile					25	25
baza de calcul	CDD+CGA+T-UAD	mii lei					4.924.471	5.146.134

Indicatori	Simbol	u.m.	2013-0	2013	2014	2015	2016	2017
rata medie a dobânzii la credite acordate în MDL	Rd	%					14,06	14,06
TOTAL CONSUMURI ȘI CHELTUIELI DE FURNIZARE	CSF	mii lei					119.447	125.153
Devieri tarifare din anul n-1	Devn-1	mii lei					-473	98.489
CONSUMURILE ȘI CHELTUIELILE TOTALE DE FURNIZARE	CFT	mii lei					4.973.680	5.098.516
VENITURI DE FURNIZARE	VF	mii lei					5.020.190	5.186.541
Tarif serviciul furnizare	TF	bani/kWh					6,29	4,33
Tarif mediu de furnizare (fara supliment)	TFC	bani/kWh					189,74	196,02
inclusiv:								
Puncte de intrare în rețelele de transport	TFCot						120,55	115,23
Puncte de ieșire din rețelele de transport	TFCtr						135,04	129,71
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	TFCm,it						146,26	145,73
Medie Tensiune (6-10 kV)	TFCm,mt						177,04	164,43
Joasă Tensiune (0,4 kV)	TFCm,jt						196,60	210,90
Venituri de furnizare - total	VF	mii lei					5.020.190	5.186.541
inclusiv:								
Puncte de intrare în rețelele de transport	VFCot						0	0
Puncte de ieșire din rețelele de transport	VFCtr						45.132	43.351
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	VFCm,it						43.557	43.398
Medie Tensiune (6-10 kV)	VFCm,mt						1.322.323	1.228.103
Joasă Tensiune (0,4 kV)	VFCm,jt						3.609.179	3.871.688

Tabelul 2. Structura procurărilor de energie

a) Anul 2016

Sursa	Procurări, MWh	Preț		Procurări, mii lei
		bani/kWh	cenți/kWh	
CET-1	22.118	166,14		36.747
CET-2	443.015	158,63		702.754
CET-Nord	38.574	137,11		52.888
CHE-Costești	25.850	20,64		5.613
GT Morari	204	173,00		353
Tevas Grup	85	192,00		163
Solartrans-Agro	202	190,00		384
G&G Solar I				
Tasotilex				
GT Duca VM	85	188,64		161
Auto-Mar				
Sadisa-Auto				
ITNS. NET			x	
Colizei Vechi				
TiTiTi si C				
IMI Nova				
Prencu Grigorii				
Vin Select				
Opal Succes				
Asa Business				
GT Ocara S,				
Nilcom Prim				
Slavon Pavlon				
Amfion-Prim				
Biovolt				
G&G Wind	912	140,00		1.276
Energocom/MGRES	2.114.434	105,09	5,2697	2.222.114
TOTAL	2.645.877	114,26	x	3.023.211
Energie transportata	2.643.990	14,50	x	383.379
Energie distribuita	2.612.456	55,40	x	1.447.171

b) Anul 2017

Sursa	Procurări, MWh	Preț		Procurări, mii lei
		bani/kWh	cenți/kWh	
CET-2	498.000	158,63	x	789.977
CET-Nord	39.500	137,11		54.158
CHE-Costești	25.071	23,20		5.816
GT Morari	760	173,00		1.316
Tevas Grup				384
G&G Solar 1	202	190,00		1.305
Alte surse fotovoltaice	687	190,00		2.062
G&G Wind	1.473	140,00		
Energocom/MGRES	2.080.184	99,95	4,8995	2.079.139
TOTAL	2.645.877	110,90	x	2.934.158
Energie transportata	2.642.755	14,50	x	383.199
Energie distribuită	2.612.456	67,16	x	1.754.494

Tabelul 3. Devierile tarifar estimate la sfârșitul anului 2016 considerate în tarifele solicitate de furnizare a energiei electrice

Indicator	ian	feb	mar	apr	mai	iun	iul	aug	sep	oct	nov	dec	TOTAL
Vinzari de energie	MWh	273.723,1	233.416,3	230.498,8	209.113,8	195.970,0	197.974,8	204.615,1	209.977,9	218.636,1	225.852,7	225.059,4	2.645.876,9
Intrare Rețea Transport		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ieșire Rețea Transport		7.572,0	3.110,8	1.662,6	1.310,4	1.325,9	1.187,8	1.447,2	1.877,7	2.541,0	1.976,7	4.868,6	33.420,7
Înaltă Tensiune		2.299,7	2.358,3	2.593,7	2.419,8	1.982,9	2.028,1	2.594,6	3.589,9	3.568,4	2.168,8	1.950,1	29.780,5
Medie Tensiune		71.032,5	66.857,3	64.686,0	60.152,5	52.192,3	61.410,0	59.547,6	63.020,7	63.183,3	60.396,7	63.570,7	746.901,8
Joasă Tensiune		192.819,0	161.089,9	161.556,5	145.231,0	140.468,9	133.348,9	141.025,7	141.489,5	149.343,3	161.310,4	154.670,1	1.835.773,8
Tarife aprobate	bani/kWh	208,66	208,98	209,60	195,88	186,40	185,56	185,83	185,22	185,40	185,61	184,56	192,87
Intrare Rețea Transport		138,00	138,00	138,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	-
Ieșire Rețea Transport		153,00	153,00	153,00	136,80	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	139,32
Înaltă Tensiune		168,00	168,00	168,00	147,71	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	147,51
Medie Tensiune		195,00	195,00	195,00	179,40	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	180,02
Joasă Tensiune		216,00	216,00	216,00	203,72	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	192,00	199,80
Venit la tarife aprobate	mii lei	571.151,4	487.789,2	483.120,9	409.619,0	365.280,4	367.363,2	380.237,3	388.920,7	405.118,2	419.204,5	415.367,4	5.102.974,5
Intrare Rețea Transport		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ieșire Rețea Transport		11.563,6	4.781,1	2.554,0	1.792,6	1.765,1	1.564,5	1.909,1	2.467,8	3.318,2	2.569,7	6.329,1	46.562,5
Înaltă Tensiune		3.882,3	3.962,0	4.357,4	3.574,7	2.776,0	2.839,4	3.632,4	5.025,9	4.995,8	3.036,3	2.730,2	43.928,9
Medie Tensiune		139.230,0	131.185,3	127.106,7	108.446,8	90.663,1	106.548,8	103.473,9	109.311,3	109.675,4	103.882,3	109.341,5	1.344.572,1
Joasă Tensiune		416.475,5	347.860,9	349.102,8	295.804,9	270.076,2	256.410,4	271.221,9	272.115,7	287.128,8	309.716,0	296.966,5	3.667.911,0
Tarife calculate	bani/kWh	189,40	189,67	190,10	190,01	190,47	189,65	189,84	189,32	189,45	189,31	189,31	189,74
Intrare Rețea Transport		120,55	120,55	120,55	120,55	120,55	120,55	120,55	120,55	120,55	120,55	120,55	-
Ieșire Rețea Transport		135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04
Înaltă Tensiune		146,26	146,26	146,26	146,26	146,26	146,26	146,26	146,26	146,26	146,26	146,26	146,26
Medie Tensiune		177,04	177,04	177,04	177,04	177,04	177,04	177,04	177,04	177,04	177,04	177,04	177,04
Joasă Tensiune		196,60	196,60	196,60	196,60	196,60	196,60	196,60	196,60	196,60	196,60	196,60	196,60
Venit la tarife calculate	lei	518.432,5	442.721,9	438.183,8	397.331,4	375.257,9	375.458,6	388.433,0	397.530,8	418.749,2	429.908,9	426.058,3	5.020.190,0
Intrare Rețea Transport		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ieșire Rețea Transport		10.225,2	4.200,9	2.245,2	1.769,6	1.790,5	1.604,0	1.954,3	2.335,7	3.431,4	2.669,4	6.574,6	45.131,7
Înaltă Tensiune		3.363,5	3.449,3	3.793,5	3.539,2	2.900,1	2.966,3	3.794,8	5.250,6	3.255,8	3.172,1	2.852,2	43.556,6

Indicator	ian	feb	mar	apr	mai	jun	iul	aug	sep	oct	nov	dec	TOTAL
Medie Tensiune	125.756,6	118.364,8	114.520,8	106.494,6	92.401,8	108.720,9	105.423,7	111.572,5	107.733,4	111.860,4	106.927,0	112.546,1	1.322.322,6
Joașă Tensiune	379.087,2	316.706,9	317.624,2	285.527,9	276.165,5	262.167,4	277.260,2	278.172,0	301.629,1	293.612,7	317.140,5	304.085,4	3.609.179,1
Total devieri tarifarare cu dobinzi lei	60.131,2	50.875,8	50.202,3	13.583,3	-8.725,3	-8.759,4	-8.771,8	-9.114,5	-9.366,3	-9.322,1	-10.955,3	-10.816,2	98.961,8
Devieri tarifarare	52.719,0	45.067,4	44.937,2	12.287,6	-7.977,5	-8.095,4	-8.195,7	-8.610,1	-8.947,0	-9.005,5	-10.704,5	-10.690,9	82.784,5
Dobinzi (Rd)	7.412,3	5.808,4	5.265,1	1.295,7	-747,8	-664,0	-576,2	-504,4	-419,3	-316,5	-250,8	-125,3	16.177,3

Tabelul 4. Calculul tarifelor solicitate de furnizare cu aplicare din 1 ianuarie 2017.

Indicator	u.m.	Valori
Tarife calculate fără supliment	bani/kWh	196,02
Intrare în Rețeaua de Transport		115,23
Ieșire din Rețeaua de Transport		129,71
Înaltă Tensiune (35-110 kV)		145,73
Medie Tensiune (6-10 kV)		164,43
Joasă Tensiune (0,4 kV)		210,90
Energie furnizată	MWh	2.645.876,9
Devieri conform Hotărârea ANRE nr.201/2016 din 15.07.2016	mii lei	222.307,8
Recuperarea sumei de bază		174.867,6
Dobinzi		47.440,1
Supliment tarifar	bani/kWh	8,40
Tarife cu supliment necesar de aprobat de la 01.01.2017	bani/kWh	204,43
Intrare în Rețeaua de Transport		123,63
Ieșire din Rețeaua de Transport		138,12
Înaltă Tensiune (35-110 kV)		154,13
Medie Tensiune (6-10 kV)		172,83
Joasă Tensiune (0,4 kV)		219,30

Tabelul 5. Calculul devierilor anului 2017 conform punctului 6 din Hotărârea ANRE nr.201/2016 din 15.07.2016.

Indicator	ian	feb	mar	apr	mai	ian	iul	aug	sep	oct	nov	dec	TOTAL
Energie furnizată	MWh	273.723,1	233.416,3	230.498,8	209.113,8	195.970,0	197.974,8	204.615,1	209.977,9	221.039,0	218.636,1	225.852,7	2.645.876,9
Intrare în RT		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ieșire din RT		7.572,0	3.110,8	1.662,6	1.310,4	1.325,9	1.447,2	1.877,7	4.540,0	2.541,0	1.976,7	4.868,6	33.420,7
Înaltă Tensiune		2.299,7	2.358,3	2.593,7	2.419,8	1.982,9	2.594,6	3.589,9	2.226,1	3.568,4	2.168,8	1.950,1	29.780,5
Medie Tensiune		71.032,5	66.857,3	64.686,0	60.152,5	52.192,3	61.410,0	59.547,6	60.852,2	63.183,3	60.396,7	63.570,7	746.901,8
Joasă Tensiune		192.819,0	161.089,9	161.556,5	145.231,0	140.468,9	133.348,9	141.025,7	153.420,7	149.343,3	161.310,4	154.670,1	1.835.773,8
Venit la tarife necesar de aprobat (cu supliment)	mii lei	559.627,1	476.756,8	472.390,1	427.998,0	403.340,2	418.188,4	427.336,7	451.329,5	445.724,4	464.216,3	458.796,2	5.408.848,5
Intrare în RT		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ieșire din RT		10.458,0	4.296,5	2.296,4	1.809,9	1.831,3	1.640,5	1.998,7	2.593,4	6.270,4	3.509,5	2.730,1	46.159,0
Înaltă Tensiune		3.544,5	3.634,9	3.997,6	3.729,6	3.056,1	3.125,9	3.999,0	3.431,0	5.500,0	3.342,7	3.005,7	45.900,2
Medie Tensiune		122.764,2	115.548,3	111.795,8	103.960,6	90.203,1	106.133,9	102.915,2	108.917,7	109.198,7	104.382,7	109.868,1	1.290.858,2
Joasă Tensiune		422.860,4	353.277,0	354.300,3	318.497,8	308.054,4	292.439,8	309.275,5	336.458,2	327.516,2	353.760,7	339.198,1	4.025.931,0
Devieri Hotărârea 201/2016	mii lei	19.037,3	18.944,2	18.851,2	18.758,2	18.665,2	18.479,1	18.386,1	18.293,1	18.200,1	18.107,1	18.014,0	222.307,8
Recuperarea sumei de bază		14.572,3	14.572,3	14.572,3	14.572,3	14.572,3	14.572,3	14.572,3	14.572,3	14.572,3	14.572,3	14.572,3	174.867,6
Dobinzi		4.465,0	4.371,9	4.278,9	4.185,9	4.092,9	3.999,9	3.906,8	3.813,8	3.627,8	3.534,8	3.441,7	47.440,1
Venit la tarife calculate fără supliment	mii lei	536.628,7	457.145,0	453.023,5	410.428,1	386.679,4	386.706,2	400.996,5	409.694,3	432.757,7	427.354,5	445.240,0	5.186.540,7
Intrare în RT		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ieșire din RT		9.821,8	4.035,2	2.156,7	1.699,8	1.719,9	1.540,7	1.877,1	2.435,7	5.889,0	3.296,0	2.564,1	43.351,0
Înaltă Tensiune		3.351,2	3.436,7	3.779,7	3.526,3	2.889,5	2.955,5	3.781,0	5.231,5	3.244,0	5.200,2	3.160,5	43.398,0
Medie Tensiune		116.796,1	109.931,0	106.360,9	98.906,6	85.817,9	100.974,2	97.912,0	103.622,6	100.057,0	103.890,0	99.308,1	1.228.103,2
Joasă Tensiune		406.659,6	339.742,2	340.726,3	306.295,5	296.252,1	281.235,8	297.426,4	298.404,5	323.567,7	340.207,4	326.202,7	3.871.688,5
Devieri tarifiare cu excluderea devierilor din Hotărârea 201/2016	mii lei	4.518,0	753,5	575,8	-1.313,7	-2.405,9	-1.377,8	-787,3	291,8	175,8	889,6	906,0	128,7
Suma principală		3.961,1	667,5	515,4	-1.188,4	-2.199,7	-1.938,2	-743,7	278,7	169,8	869,2	895,6	0,0
Dobinzi (Rd)		556,9	86,0	60,4	-125,3	-206,2	-90,5	-43,6	13,1	6,0	20,4	10,5	128,7