



SOCIETATEA PE ACȚIUNI MOLDO-RUSĂ
МОЛДАВСКО-РОССИЙСКОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

SA "MOLDOVAGAZ"

ISO 9001:2008

OHSAS 18001:2007

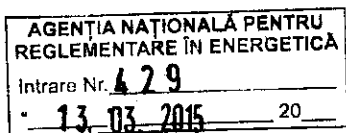
ISO 14001: 2004

ISO 50001:2011

2005, Republica Moldova, mun. Chișinău, str. Albișoara, 38,
tel. (+373 22) 578-002, 578-004, fax. 220-002, 240-014,
c/d 222430149802174 în «Banca de Economii» SA,
filiala nr. 1, mun. Chișinău, cod bancar: BECOMD2X609,
IDNO: 1003600005148, capit. statutar: 1 mlrd. 332 mln. 908 mii lei
E-mail: office@moldovagaz.md

2005, Республика Молдова, мун. Кишинэу, ул. Албишоара, 38,
тел. (+373 22) 578-002, 578-004, факс. 220-002, 240-014,
т/с 222430149802174 в АО «Банка де Економий»,
филиал №1, мун. Кишинэу, код банка: BECOMD2X609,
IDNO: 1003600005148, уставный капитал: 1 млрд. 332 млн. 908 тыс. лей
www.moldovagaz.md

Nr. 013-1048 din 13.03. 2015
La nr. _____ din _____ 2015



**Agencia Națională pentru
Reglementare în Energetică**

Ref.: proiectul tarifului mediu la gazele naturale

Tarifele la gazele naturale în vigoare, aprobate în anul 2011 (Hotărîrea ANRE nr.425 din 29.09.2011), la momentul actual nu corespund parametrilor de funcționare a întreprinderilor de gaze.

Ținînd cont de deprecierea valutei naționale în raport cu dolarul SUA, devierile financiare generate în perioada 2011-2014, a fost efectuat calculul tarifului actualizat la gazele naturale pentru consumatorii Republicii Moldova, în conformitate cu cerințele „Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor la gazele naturale” (în continuare - Metodologia tarifară), aprobate de ANRE (MO nr.345-351/1603 din 21.11.2014), reieșind din următorii parametri de bază:

- Cursul de schimb mediu anual prognozat al valutei naționale în raport cu dolarul SUA – 19,24 lei pentru 1 dolar SUA (în tariful existent - 11,9 lei pentru 1 dolar SUA).
- Prețul mediu prognozat de procurare a gazelor naturale – 259,96 dolari SUA pentru 1000 m³ (în tariful existent - 400,47 dolari SUA).
- Consumurile și cheltuielile operaționale ale întreprinderilor de gaze, stabilite la nivelul cheltuielilor pentru primul an de valabilitate a Metodologiei tarifare, care au fost prezentate ANRE la finele anului 2014.
- Devierile financiare, care au fost calculate ca diferența dintre parametrii tarifari în vigoare din anul 2011 și cei actualizați pentru perioada 2011-2014. În scopul minimizării sarcinii asupra tarifului mediu la gazele naturale, devierile financiare generate se planifică a fi recuperare în decurs de patru ani.
- Rentabilitatea activelor pe termen lung, actualizată în baza activelor efectiv recepționate în exploatare în perioada 2011-2014.

- Rentabilitatea furnizorului de gaze naturale, determinată pentru anul 2015 la nivel de 3,5% (Hotărîrea ANRE nr.745 din 22.12.2014).

În așa mod, prețul mediu anual de achiziționare a gazelor naturale pentru anul 2015 va constitui 5002,7 lei pentru 1000m³, sau cu 237,1 lei mai mult, decît în tariful în vigoare (4765,6 lei pentru 1000m³).

În afară de aceasta, o influență semnificativă asupra nivelului tarifelor o are micșorarea volumelor de gaze naturale furnizate, precum și nivelul consumurilor și cheltuielilor din activitatea operațională, care se referă la transportarea, distribuția și furnizarea gazelor naturale.


Reieșind din rezultatul calculelor efectuate, tariful mediu anual la gazele naturale pentru consumatorii finali pentru anul 2015 va constitui 8386,0 lei pentru 1000 m³ (o creștere cu 48,0% față de nivelul tarifului aprobat în octombrie 2011).

Actualizarea tarifelor la gazele naturale va soluționa problema ce ține de profitabilitate, precum și va ameliora situația financiară a întreprinderilor de gaze, fapt, care va influența pozitiv asupra nivelului de achitări cu SAD „Gazprom” pentru gazele naturale furnizate.

În contextul celor expuse, rugăm examinarea calculelor prezentate, pentru aprobarea tarifelor la gazele naturale pentru anul 2015.

Anexă: Calculul tarifului mediu de furnizare a gazelor naturale pentru consumatorii finali pentru anul 2015 - pe 234 file.

**Președintele
Consiliului de Administrație**


Alexandru GUSEV

**Calculul tarifului mediu de furnizare a gazelor naturale consumatorilor finali pentru anul 2015 /
Расчет среднего тарифа на поставку природного газа конечным потребителям в 2015 году**

N.ord./ П.н.	Indicatori / Показатели	Unitatea de masura/ Единица измерения	Tarif in vigoare / Действующий тариф		Proiect de tarif p/u 2015 /Проект тарифа на 2015г.		Табела de calcul / Расчетная таблица
			Total (mii lei) /Всего (тыс.леев)	lei p/u 1000m3 /лей на 1000м3	Total (mii lei) /Всего (тыс.леев)	lei p/u 1000m3 /лей на 1000м3	
1	2	4	5	6	7	8	9
Parametrii de calcul a tarifului mediu la gazele naturale / Сценарные условия расчета тарифа							
1	Ponderea consumului tehnologic si pierderilor de gaze in retelele de transport / Удельный вес технологического расхода и технических потерь газа в газотранспортных сетях	%	0,28%	X	0,28%	X	X
2	Ponderea consumului tehnologic si pierderilor tehnice de gaze naturale in retelele de distributie / Удельный вес технологического расхода и технических потерь газа в распределительных сетях	%	3,37%	X	5,07%	X	X
3	Cursul mediu de schimb al valutei nationale fafa de dolarul SUA / Обменный курс национальной валюты по отношению к доллару США	lei/\$	11,9	X	19,2438	X	Tab.2
4	Volumele de gaze naturale procurate / Объем приобретенного природного газа	mln. m ³	1046,121	X	1049,154	X	Tab.1
5	Scimbări în stocuri / Остаток в газопроводе	mln. m ³	0,000	X	3,033	X	X
6	Pierderi în rețelele de transport / Потери в магистральных газопроводах	mln. m ³	55,600	X	55,600	X	Tab.1
7	Volumele totale transportate / Всего объем транспортируемого газа	mln. m ³	19600,521	X	20005,521	X	X
7.1.	Volumele de gaze tranzitate / Объем газа транспортируемый в другие страны	mln. m ³	18610,000	X	19015,000	X	X
7.2.	Volumele de gaze naturale transportate pentru consumatori din tara / Объем транспортируемого газа для потребителей республики	mln. m ³	990,521	X	990,521	X	Tab.1
8	Volumele de gaze naturale livrate de la gazoductele magistrale (SDG), inclusiv / Объем опущенного газа от магистральных газопроводов (ГРС), в том числе	mln. m ³	990,521	X	990,521	X	Tab.1
8.1.	Volumele de gaze economisite / для экономических агентов	mln. m ³	17,415	X	17,415	X	Tab.1
8.2.	Volumele de gaze pentru activități / для газораспределительных предприятий	mln. m ³	973,106	X	973,106	X	Tab.1
8.3.	Pierderi în rețelele de distribuție / Потери в распределительных сетях	mln. m ³	49,302	X	49,302	X	X

N.ord./ П.н.	Indicatori / Показатели	Unitatea de masura/ Единица измерения	Tarif in vigoare / Действующий тариф			Proiect de tarif p/u 2015 /Проект тарифа на 2015г.		Tabela de calcul / Расчетная таблица
			Total (mii lei) /Всего (тыс.леев)	lei p/u 1000m3 /лей на 1000м3	Total (mii lei) /Всего (тыс.леев)	lei p/u 1000m3 /лей на 1000м3		
1	2	4	5	6	7	8	9	
8.3.1.	<i>Pierderi în rețelele de distribuție aserptate de catre ANRE / Потери в распределительных сетях принятых НАРЭ</i>	mln. m ³	32,800	X	49,302	X	Tab.1	
8.3.2.	<i>Pierderi în rețelele de distribuție Ne aserptate de catre ANRE / Потери в распределительных сетях НЕ принятых НАРЭ</i>	mln. m ³	16,502	X	0,000	X		
8.4.	Consum propriu / Собственные нужды	mln. m ³	1,233	X	1,233	X	Tab.1	
9	Volumul de gaze naturale livrat consumatorilor finali / Объем природного газа опущенного конечным потребителям	mln. m ³	922,6	X	922,571	X	Tab.1	
Calculul tarifului / Расчет тарифа								
1	Costul gazelor naturale procurate / Стоимость приобретенного природного газа	mii lei /тыс.лей	5167649,3	4939,82	5404004,8	5159,57	X	
1.1.	Costul gazelor naturale procurate / Стоимость приобретенного природного газа	mii \$ mii lei /тыс.лей	418940,0 4985385,6	400,47 4765,59	272739,8 5248563,7	259,96 5002,7	Tab.2 Tab.2	
1.2.	Taxa vamală / Таможенные расходы	mii lei /тыс.лей	334,8	0,32	466,0	0,44	Tab.3	
1.3.	Divierii financiare la procurarea gazelor naturale perioadei precedente / Финансовые отклонения от стоимости природного газа прошлых периодов	mii lei /тыс.лей	181928,9	183,67	154975,1	156,46	Tab.2.1	
1.4.	Divierii financiare la procurarea gazelor naturale perioade curente / Финансовые отклонения от стоимости природного газа текущего периода	mii lei /тыс.лей					X	
2	Costul serviciului de transport / Стоимость услуги по транспортировке газа	mii lei /тыс.лей	409650,9	20,90	653574,1	659,83	Tab.4	
2.1.	Costul serviciului de transport pentru alte tari / Стоимость услуги по транспортировке газа в другие страны	mii lei /тыс.лей	388949,0	20,90			X	
2.2.	Costul serviciului de transport pentru consumatorii din tara / Стоимость услуг по транспортировке газа для потребителей республики.	mii lei /тыс.лей	20701,9	20,90	653574,1	659,83	X	
3	Cheltuielile necesare pentru activitatea S.A. "Moldovagaz" / Расходы необходимые для содержания АО "Молдовагаз"	mii lei /тыс.лей	28398,2	28,7	157620,8	159,1	Tab.5	
3.1.	Cheltuieli operationale reglementate	mii lei /тыс.лей	28259,6	28,53	75575,7	76,30	X	
3.2.	Devieri financiare SA "Moldovagaz"	mii lei /тыс.лей	0,0	0,00	36178,2	36,52	X	

N.ord./ П.н.	Indicatori / Показатели	Unitatea de masura/ Единица измерения	Tarif in vigoare / Действующий тариф		Proiect de tarif p/u 2015 /Проект тарифа на 2015г.		Табела de calcul / Расчетная таблица
			Total (mii lei) /Всего (тыс.леев)	lei p/u 1000m3 /лей на 1000м3	Total (mii lei) /Всего (тыс.леев)	lei p/u 1000m3 /лей на 1000м3	
1	2	4	5	6	7	8	9
3.3.	Profitul SA "Moldovagaz" / Прибыль АО "Молдовагаз"	mii lei /тыс.лей	138,7	0,14	45866,9	46,31	X
4	Total cheltuieli ale SA "Moldovagaz" / Всего затраты АО "Молдовагаз"	mii lei /тыс.лей	5605837,1	X	6215199,7	X	X
5	Veniturile comerciale obtinute de S.A. "Moldovagaz" de la tranzit / Доходы АО "Молдовагаз", полученные от транзита газа в другие страны	mii lei /тыс.лей	26854,2	X	0,0	X	X
5.1.	Volumele de gaze naturale tranzitate in alte tari / Объем транзита газа в другие страны	mii lei /тыс.лей	319565,3	X	0,0	X	X
5.2.	Tarif pentru tranzit - Tpj / Ставка транзита газа в другие страны - Tpj	mii lei /тыс.лей	18610,0	X	0,0	X	X
5.3.	Distanța de tranzit / Среднее расстояние транспортировки газа в другие страны	\$/100 km	3,0	X	0,0	X	X
6	Venit de la livrarea gazelor intreprinderii de transport pentru consumul tehnologic si pierderi de gaze / Доходы от поставки газа газотранспортному предприятию на технологические нужды и технические потери	km	96,2	X	0,0	X	X
7	Venit de la livrarea gazelor intreprinderii de transport pentru consumul tehnologic si pierderi de gaze / Доходы от поставки газа газотранспортному предприятию на технологические нужды и технические потери	mii lei /тыс.лей	264984,8	X	278172,9	X	X
8	Pierderi financiare de la serviciile de tranzit (conf.p.53/3 Metodologiei)	mii lei /тыс.лей	-69383,7	X	0,0	X	X
9	Venitul necesar de a fi obtinut de SA "Moldovagaz" de la furnizarea gazelor naturale la punctele de iesire din rețelele de transport - SDG /Необходимый доход АО "Молдовагаз" от поставки газа в пунктах выхода газа из газотранспортных сетей - ГРС	mii lei /тыс.лей	4951903,3	4999,29	5937026,9	5994	X
9	Venitul necesar de a fi obtinut de SA "Moldovagaz" de la furnizarea gazelor naturale la punctele de iesire din rețelele de transport intreprinderilor de distributie care nu intra in componenta SA "Moldovagaz /Необходимый доход АО "Молдовагаз" от поставки газа на пунктах выхода газа из газотранспортных сетей, газораспределительным предприятиям не входящим в систему АО "Молдовагаз".	mii lei /тыс.лей	87062,7	X	104382,8	X	X

N.ord./ П.н.	Indicatori / Показатели	Unitatea de masura/ Единица измерения	Tarif in vigoare / Действующий тариф		Proiect de tarif p/u 2015 / Проект тарифа на 2015г.		Табела de calcul / Расчетная таблица
			Total (mii lei) /Всего (тыс.леев)	lei p/u 1000m3 /лей на 1000м3	Total (mii lei) /Всего (тыс.леев)	lei p/u 1000m3 /лей на 1000м3	
1	2	4	5	6	7	8	9
10	Venit necesar de a fi obtinut de SA "Moldovagaz" de la furnizarea gazelor naturale la punctele de iesire din retelele de transport intrprinzierilor de distributie care nu intra in componenta SA "Moldovagaz, inclusiv deservirea datatilor 4 \$ /Необходимый доход АО "Молдовагаз" от поставки газа на пунктах выхода газа из газотранспортных сетей, газораспределительным предприятиям не входящим в систему АО "Молдовагаз", с учетом 4 \$ США	mii lei /тыс.лей	87815,7	5042,53	104382,8	5994	X
11	Veniturile reglementate ale titularilor de licenta p/u activitatea de distributie a gazelor naturale / Регулируемые доходы обладателя лицензии на деятельность по распределению природного газа	mii lei /тыс.лей	516565,8	559,92	1935959,8	2098,44	Tab.6
12	Veniturile reglementate ale titularilor de licenta p/u activitatea de furnizare a gazelor naturale / Регулируемые доходы обладателя лицензии на деятельность по поставке природного газа	mii lei /тыс.лей			263878,0	286,02	Tab.7
13	Venit de la livrarea gazelor intrprinzierii de distributie pentru consumul tehnologic si pierderi de gaze / Доходы от поставки газа распределительных предприятий на технологические нужды и технические потери	mii lei /тыс.лей			295508,5	320,31	
14	Deservirea datatilor (4 \$ SUA) / Средства по обслуживанию внешнего долга (4 \$ SUA)	mii lei /тыс.лей	39892,0	43,24			X
15	Devieri financiare (pierderi financiare) de la Neincluderea in tarif de catre ANRE tuturor cheltuielilor privind pierderi in retelele de distributie / Финансовые отклонения (убытки) от Невключение в тариф всех затрат по расходу газа на технологические нужды	mii lei /тыс.лей	-133772,8	-145,00			X
16	Devieri financiare exclus din tarif din 01.10.2011 ca venit suplimentar p/u 9 luni 2011.	mii lei /тыс.лей	-62181,3	-67,40			X
17	Venit prognost / Прогнозируемый доход	mii lei /тыс.лей	5313160,1	X	7841356,1	X	X
17.1.	de la furnizarea gazelor naturale consumatorilor finali / от поставки газа конечным потребителям	mii lei /тыс.лей	5225344,3	5664	7736973,3	8386	X
17.2.	de la furnizarea gazelor naturale altor consumatori de la SDG / от поставки другим потребителям на ГПС	mii lei /тыс.лей	87815,7	5043	104382,8	5994	X

Proiectul tarifului de transport pentru anul 2015

Nr/o	Indicatori	Unitate de măsură	Simbol	2015 (proiect)	inclusiv	
					Tranzit	RM
1	2	3	4	5	6	7
Parametrii de calcul						
1	Volumul gazelor naturale transportate de catre operatorul de transport	mil.m3	GTn	20005,52	19015,00	990,52
2	Volumul gazelor naturale transportate p/ u necesitatile Republicii	mil.m3	GTMn	990,52		990,52
3	Volumul gazelor naturale transportate in alte tari	mil.m3	GTHn	19015,00	19015	
4	Consumul tehnologic si pierderile de gaze naturale reglementate in retelele de transport a gazelor naturale in anul "n"	mil.m3	PTn	55,60	32,577	23,023
5	Tariful final de furnizarea gazelor naturale in zona de intrare in retelele de transport a gazelor naturale	lei/1000m3	TFFit/n	5003,11	5003,11	5003,11
Calculul tarifului de transport						
1	Venitul reglementat al operatorului de retele de transport		VTn	1070601,72	417027,60	653574,11
2	Consumuri si cheltuieli reglementate ale operatorului retelei de transport	mii. lei	CRTn	784763,63	362535,34	422228,29
2.1.	Uzura mijloacelor fixe si amortizarea activelor	mii. lei	Uan	171681,4	76260,9	95420,5
2.2.	Consumurile de materiale	mii. lei	CMn	35184,8	15847,4	19337,4
2.3.	Consumurile privind remunerarea muncii	mii. lei	CRMn	142980,2	21352,3	121627,9
2.4.	Cheltuieli de intretinere si exploatare a mijloacelor fixe si a activelor nemateriale	mii. lei	CIEn	108222,9	41482,6	66740,3
2.5.	Costul gazelor naturale procurate in anul "n" p/ u acoperirea consumului tehnologic si a pierderilor reglementate	mii. lei	CPGn	278172,9	162986,3	115186,6

2.6.	Costul energiei electrice consumata in anul "n"	mii.lei	Cen	27619,6	26170	1449,6
2.7.	Cheltuieli comerciale, generale si administrative ale operatorului de transport	mii.lei	CCGAN	18822,1	17920,1	902,0
	Remunerarea muncii	mii.lei		12057,6	11479,8	577,8
	Alte cheltuieli administrative	mii.lei		6764,5	6440,3	324,2
2.8.	Impozitele, taxele si alte plati justificate si necesare a fi achitate de operatorul retelei de transport	mii.lei	Tn	975,2		975,2
2.9.	Cheltuielile aferente fondului de rulment necesar p/u desfasurarea activitatii reglementate in anul "n"	mii.lei	CFRn	1104,6	515,8	588,8
3	Profitul necesar de a fi obtinut de operatorul de transport	mii.lei	PTn	122345,1	54492,3	67852,8
3.1.	Rentabilitatea a activelor existente nete, date in exploatare pina in anul 2003	mii.lei	Rren	11758,5	3143,3	8615,2
3.1.1.	Rata de rentabilitate a activelor existente nete, date in exploatare pina in anul 2003	%	Rren	5	5	5
3.1.2.	Valoarea neta in anul "n" a mijloacelor fixe si a activelor nemateriale date in exploatare pina-n 2003 (inclusiv)	mii.lei	VNAEn	235170,0	62865,6	172304,4
	Valoarea de bilant la inceputul anului de reglementare "n" a mijloacelor fixe si activelor nemateriale ale operatorului retelei de transport a gazelor naturale, Date in exploatare pina-n anul 2003	mii.lei	VBAEn-1	1713237,5	457982,649	1255254,85
	Coefficient de majorarea valorii de bilant a mijloacelor fixe si activelor nemateriale	mii.lei	K	7,29	7,29	7,29
	Valoarea de bilant dupa reevaluarea a mijloacelor fixe date in exploatare pina-n anul 2003 (reevaluarea efectuata in anul 2009)	mii.lei	VBAEd	1713237,5	457982,6	1255254,9
	Valoarea de bilant pina la reevaluarea efectuata in anul 2009 a mijloacelor fixe date in exploatare pina-n anul 2003 (la data de 31.12.2008)	mii.lei	VBAEp	235170	62865,6	172304,4
3.2.	Rentabilitatii a activelor noi, date in exploatare incepind cu anul 2004	mii.lei	Rrin	110586,57	51348,98	59237,59
3.2.1.	Valoarea neta a activelor noi date in exploatare in urma investitiilor efectuate, incepind cu anul 2004	mii.lei	VNAAni	993469,7	461300,6	532169,1

	Valoarea de intrare a activelor noi, date in exploatare incepind cu anul 2004 si pina la inceputul anului "j"	mii.lei	VNAIn	1028188,8	479247,7	548941,1
	Valoarea de intrare a activelor noi, date in exploatare incepind cu anul 2004	mii.lei		917872,6	440637,0	477235,6
	Valoarea de intrare a activelor noi, date in exploatare in anului "j-1" inclusiv act de audit ANRE	mii.lei		110316,2	38610,7	71705,53
	Valoarea de intrare a activelor noi, date in exploatare inceputul anului "j-1"	mii.lei		7306,2	3776,8	3529,40603
	Uzura activelor noi acumulata din perioada de la dare in exploatare si pina la inceputul anului "j"	mii.lei	UAIn-1	34719,1	17947,0	16772,0681
	Uzura activelor noi date in exploatare in anului "j", inclusiv Act de audit ANRE	mii.lei		7984,8	2794,7	5190,1
	Uzura activelor noi date in exploatare in anului "j"	mii.lei		7984,80	2794,68	5190,12
	Uzura activelor noi neacceptate de catre ANRE	mii.lei				
3.2.2.	Rata reglementata a rentabilitatii in anul "n" a activelor noi, date in exploatare incepind cu anul 2004	%	Rrin	11,13	11,13	11,13
4	Devieri tarifare ale operatorului retelei de transport a gazelor naturale create	mii.lei	Dev n-1	163493,0	0,0	163493,0
4.1.	Total Devieri financiare pentru perioada 2011-2014	mii.lei		653972,1		653972,1
4.2.	Perioada de rambursare	ani		4,0	4,0	4,0
5	Tariful de transport	lei/1000 m.c.	TTn	53,52	21,93	659,83

Calculul Tarifului de furnizare pentru anul 2015

Nr/o	Indicatori	Unitate de măsură	Simbol	2015 (proiect)
1	2	3	4	5
Parametrii de calcul				
1	Volumul gazelor naturale distribuite de catre furnizor	mil.m3	GDn	990,521
Calculul tarifului de furnizare				
1	Venitul reglementat al operatorului	mii.lei	VDn	157620,80
2	Consumuri si cheltuieli reglementate ale operatorului	mii.lei	CRDn	75575,66
2.1.	Uzura mijloacelor fixe si amortizarea activelor	mii.lei	Uan	1400,0
2.2.	Consumurile de materiale	mii.lei	CMn	0,0
2.3.	Cheltuieli de intretinere si exploatare a mijloacelor fixe si a activelor nemateriale	mii.lei	CIEn	0,0
2.4.	Consumurile privind remunerarea muncii	mii.lei	CRMn	40921,4
2.5.	Cheltuieli de distribuire și administrative	mii.lei	CCGAn	28913,60
2.6.	Impozitele, taxele si alte plati justificate si necesare a fi achitate de operatorul rețelei de distribuție	mii.lei	Tn	2000,00
2.7.	Cheltuielile aferente fondului de rulment necesar p/u desfasurarea activitatii reglementate in anul "n"	mii.lei	CFRn	129,7
	Necesitatea de fonduri de rulment in anul "n", exprimat in zile	zile	6	6
	Rata de rentabilitate a activelor	%	Rdn	10,98
2.8.	Cheltuieli privind plata dobinzilor aferente creditelor bancare și împrumuturile primite pentru achitarea gazelor naturale procurate din import în anul de reglementare	mii.lei	CDn	0,00
2.9.	Cheltuieli pentru convertirea valutei	mii.lei	CCVn	2211,00
3	Rentabilitatea reglementată a furnizorului de gaze naturale în anul de reglementare	mii.lei	RFn	45866,9
3.1.	Costul gazelor naturale procurate în anul de reglementare	mii.lei	CGPn	5241932,6
3.2.	Rata de rentabilitate a furnizorului de gaze naturale	%	Rrn	3,5
3.3.	Rata de divizare a ratei de rentabilitate			0,25
4	Devieri tarifare ale furnizorului de gaze naturale create	mii.lei	Dev n-1	36178,23
4.1.	Total Devieri financiare pentru perioada 2011-2014	mii.lei		144712,91
4.2.	Perioada de rambursare	ani		4,00
5	Tariful de furnizare	lei/1000 m.c.	TTn	159,13

Calculul Tarifului de distributie pentru anul 2015

Nr/o	Indicatori	Unitate de măsură	Simbol	2015 (proiect)
1	2	3	4	5
Parametrii de calcul				
1	Volumul gazelor naturale distribuite de catre operatorul de distributie	mil.m3	GDn	922,571
2	Consumul tehnologic si pierderile de gaze naturale reglementate in rețelele de distributie a gazelor naturale in	mil.m3		49,302
4	Tariful final mediu de furnizarea gazelor naturale in zona de iesire din rețelele de transport a gazelor naturale	lei/1000m3	TFFet/n	5993,84
Calculul tarifului de distributie				
1	Venitul reglementat al operatorului		VDn	1935959,75
2	Consumuri si cheltuieli reglementate ale operatorului	mii.lei	CRDn	1627850,37
2.1.	Uzura mijloacelor fixe si amortizarea activelor	mii.lei	Uan	169728,8
2.2.	Consumurile de materiale	mii.lei	CMn	161274,2
2.3.	Cheltuieli de intretinere si exploatare a mijloacelor fixe si a activelor nemateriale	mii.lei	CIEn	140470,5
2.4.	Consumurile privind remunerarea muncii	mii.lei	CRMn	704381,1
2.5.	Cheltuieli de distribuire și administrative	mii.lei	CCGAN	152010,70
2.6.	Costul gazelor naturale pentru acoperirea consumului tehnologic și al pierderilor tehnice reglementate de gaze naturale în rețelele de distribuție	mii.lei	CPGn	295508,506
2.7.	Impozitele, taxele si alte plati justificate si necesare a fi achitate de operatorul rețelei de distribuție	mii.lei	Tn	1849,50
2.8.	Cheltuielile aferente fondului de rulment necesar p/u desfasurarea activitatii reglementate in anul "n"	mii.lei	CFRn	2627,1
	Necesitatea de fonduri de rulment in anul "n", exprimat in zile	zile	6	6
	Rata de rentabilitate a activelor	%	Rdn	10,98
3	Profitul necesar de a fi obtinut de operatorul	mii.lei	RDn	136863,1
3.1.	Rentabilitatea a activelor existente nete, date in exploatare pina in anul 2003	mii.lei	Rren	12712,5
3.1.1.	Rata de rentabilitate a activelor existente nete, date in exploatare pina in anul 2003	%	Rren	5,0
3.1.2.	Valoarea neta in anul "n" a mijloacelor fixe si a activelor nemateriale date in exploatare pina-n 2003 (inclusiv)	mii.lei	VNAEn	254250,0
3.2.1.	Valoarea de bilant la inceputul anului de reglementare "n" a mijloacelor fixe si activelor nemateriale ale operatorului rețelei de transport a gazelor naturale, Date in exploatare pina-n anul 2003	mii.lei	VBAEn-1	1576357,6
	Coeficient de majorarea valorii de bilant a mijloacelor fixe si activelor nemateriale	mii.lei	K	6,2
	Valoarea de bilant dupa reevaluarea a mijloacelor fixe date in exploatare pina-n anul 2003 (reevaluarea efectuata in anul 2009)	mii.lei	VBAEd	1576357,6
3.2.2.	Valoarea de bilant pina la reevaluarea efectuata in anul 2009 a mijloacelor fixe date in exploatare pina-n anul 2003 (la data de 31.12.2008)	mii.lei	VBAEp	254250,0
3.2.	Rentabilitatii a activelor noi, date in exploatare incepind cu anul 2004	mii.lei	Rrnj	124150,59

Nr/o	Indicatori	Unitate de măsură	Simbol	2015 (proiect)
1	2	3	4	5
3.2.1.	<i>Valoarea neta a activelor noi date in exploatare in urma investitiilor efectuate, incepind cu anul 2004</i>	<i>mii.lei</i>	<i>VNA_{ni}</i>	<i>1115324,0</i>
	Valoarea de intrare a activelor noi, date in exploatare incepind cu anul 2004 si pina la inceputul anului "j"	mii.lei	VNA _{In}	1185343,4
	<i>Valoarea de intrare a activelor noi, date in exploatare incepind cu anul 2004</i>	<i>mii.lei</i>		<i>1070799,4</i>
	<i>Valoarea de intrare a activelor noi, date in exploatare in anului "j-1" inclusiv act de audit ANRE</i>	<i>mii.lei</i>		<i>114544,0</i>
	Valoarea de intrare a activelor noi, date in exploatare inceputul anului "j-1"	mii.lei		7306,2
	Valoarea de intrare a activelor noi neacceptate de catre ANRE	mii.lei		
	Uzura activelor noi acumulata din perioada de la dare in exploatare si pina la inceputul anului "j"	mii.lei	UA _{In-1}	70019,5
	<i>Uzura activelor noi date in exploatare in anului "j", inclusiv Act de audit ANRE</i>	<i>mii.lei</i>		<i>10244,4</i>
	<i>Uzura activelor noi date in exploatare in anului "j"</i>	<i>mii.lei</i>		<i>10244,4</i>
	<i>Uzura activelor noi neacceptate de catre ANRE</i>	<i>mii.lei</i>		
3.2.2.	Rata reglementata a rentabilitatii in anul "n" a activelor noi, date in exploatare incepind cu anul 2004	%	R _{rin}	11,13
4	Devieri tarifare ale operatorului rețelei de distributie si furnizare a gazelor naturale create	mii.lei	Dev n-1	171246,29
4.1.	Total Devieri financiare pentru perioada 2011-2014	mii.lei		684985,14
4.2.	Perioada de rambursare	ani		4,00
5	Tariful dedistributie	lei/1000 m.c.	TT_n	2098,44

2098,44

Calculul Tarifului de furnizare pentru anul 2015

Nr/o	Indicatori	Unitate de măsură	Simbol	2015 (proiect)	inclusiv	
					Întreprinderile dependente SA Moldovagaz	SA Moldovagaz
1	2	3	4	5=6+7	6	7
Parametrii de calcul						
1	Volumul gazelor naturale distribuite de catre furnizor	mil.m3	GDn	922,571	323,61	598,96
Calculul tarifului de distributie si furnizare						
1	Venitul reglementat al operatorului		VDn	263878,03	143864,54	120013,49
2	Consumuri si cheltuieli reglementate ale operatorului	mii.lei	CRDn	127334,34	96615,92	30718,42
2.1.	Uzura mijloacelor fixe si amortizarea activelor	mii.lei	Uan	8583,9	8183,9	400,0
2.2.	Consumurile de materiale	mii.lei	CMn	2119,2	2119,2	0,0
2.3.	Cheltuieli de intretinere si exploatare a mijloacelor fixe si a activelor nemateriale	mii.lei	CIEn	12736,8	12736,8	0,0
2.4.	Consumurile privind remunerarea muncii	mii.lei	CRMn	55548,1	44242,4	11305,7
2.5.	Cheltuieli de distribuire și administrative	mii.lei	CCGAn	28861,30	12781,20	16080,10
	Remunerarea muncii	mii.lei		10967,30	10967,3	0,0
	Alte cheltuieli comerciale	mii.lei		17894,00	1813,9	16080,1
2.6.	Impozitele, taxele si alte plati justificate si necesare a fi achitate de operatorul rețelei de distribuție	mii.lei	Tn	5518,90	2640,90	2878,00
2.7.	Cheltuielile aferente fondului de rulment necesar p/u desfasurarea activitatii reglementate in anul "n"	mii.lei	CFRn	166,1	111,5	54,6
	Necesitatea de fonduri de rulment in anul "n", exprimat in zile	zile	6	6	6	6

Nr/o	Indicatori	Unitate de măsură	Simbol	2015 (proiect)	Întreprinderile dependente SA Moldovagaz	SA Moldovagaz
1	2	3	4	5=6+7	6	7
	Rata de rentabilitate a activelor	%	Rdn	10,98	10,98	10,98
2.8.	Cheltuieli privind plata dobinzilor aferente creditelor bancare și împrumuturile primite pentru achitarea gazelor naturale procurate din import în anul de reglementare	mii.lei	CDn	13800,00	13800,00	
2.9.	Cheltuieli pentru convertirea valutei	mii.lei	CCVn			
3	Rentabilitatea reglementată a furnizorului de gaze naturale în anul de reglementare	mii.lei	RFn	121151,9	42496,7	78655,3
3.1.	Costul gazelor naturale procurate în anul de reglementare	mii.lei	CGPn	4615311,5	1618920,7	2996390,7
3.2.	Rata de rentabilitate a furnizorului de gaze naturale	%	Rrn	3,5	3,5	3,5
3.3.	Rata de divizare a ratei de rentabilitate			0,75	0,75	0,75
4	Devieri tarifare ale furnizorului de gaze naturale create	mii.lei	Dev n-1	15391,76	4751,95	10639,81
4.1.	Total Devieri financiare pentru perioada 2011-2014	mii.lei		61567,05	19007,81	42559,24
4.2.	Perioada de rambursare	ani		4,00	4,00	4,00
5	Tariful de furnizare	lei/1000 m.c.	TTn	286,02	444,56	200,37

286,02