

РЕШЕНИЕ

№ Ц-63
от 30.12.2009 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.12.2009 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-30/09.12.2009 г. от “Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за Г^{BO} тримесечие на 2010 г., доклад с вх. № Е-ДК-501/16.12.2009 г., както и събраните данни на проведено на 22.12.2009 г. открито заседание за разглеждане на подаденото заявление, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-30/09.12.2009 г. общественият доставчик “Булгаргаз” ЕАД е поискало от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране да му бъдат утвърдени цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за Г^{BO} тримесечие на 2010 г., в съответствие с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които обществения доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

Съгласно чл. 30, ал. 4 от Закона за енергетиката цените на природния газ, предоставен от енергийните предприятия, не подлежат на регулиране от ДКЕВР при установяване от нея на наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия за съответната дейност в енергетиката. Комисията счита, че на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което следва да регулира горепосочените цени, съответно да се произнесе по подаденото заявление.

С писмо изх. № Е-15-20-27/05.11.2009 г. на ДКЕВР от “Булгаргаз” ЕАД е изискана необходимата информация във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за Г^{BO} тримесечие на 2010 г. С писмо с вх. № Е-15-20-30/09.12.2009 г. дружеството е подало заявление, към което са приложени: (Справка №1, Справка №2, Справка №3) за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за Г^{BO} тримесечие на 2010 г, цени на алтернативните горива, осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 09.11- 08.12.2009 г.; (Справка № 4) за заявените и реализирани количества природен газ за периода м. Септември – м. Декември 2009 г.; (Справка № 5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.09.2009 г. – 30.11.2009 г. и прогнозни данни за м. Декември 2009 г.; (Справка № 6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.09.2009 г. – 30.11.2009 г. и прогнозни данни за м. Декември 2009 г.; (Справка № 7) с данни за периода 01.09.2009 г. – 30.11.2009 г. и прогнозни данни за м. Декември 2009 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (Справка №8) за разходи по дейности за периода 01.09.2009 г. – 31.10.2009 г. и прогнозни данни за м. Ноември и м. Декември 2009 г.; (Справка № 9) за капитал и капиталова структура; аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен; справка за заявени от потребителите количества природен газ за Г^{BO} тримесечие на 2010 г.; копия от фактури за закупен природен газ за III^{-TO} и IV^{-TO} тримесечие на 2009 г.; платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

С подаденото заявление “Булгаргаз” ЕАД предлага за утвърждаване цената за Г^{во} тримесечие на 2010 г. при продажбата от дружеството на потребители присъединени към газопреносната мрежа да е **437,80 лв./1000 м³ без ДДС или увеличение, спрямо действащата цена с 17,02 %.**

В представените от дружеството документи е отчетена динамиката на изменение на основните фактори, формиращи равнището на цената на природния газ, а именно цените на алтернативните на природния газ горива на международните пазари и курса на лева към щатския долар, който за периода е **1,30820**.

Общото заявено количество от “Булгаргаз” ЕАД за доставка на природен газ на потребители за първо тримесечие е **1 013 199 хил.м³**, като за доставка на природен газ по съответните договори от внос за първото тримесечие е **676 401 хил.м³**.

Във връзка с подаденото от “Булгаргаз” ЕАД заявление ДКЕВР трябва да вземе предвид и обстоятелството, че на 30.12.2009 г. е прието Постановление № 325/30.12.2009 г. на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на природния газ /НРЦПГ/, приета с Постановление № 131 на Министерски съвет от 2004 г. (обн., ДВ, бр. 55 от 2004 г.; изм. и доп., бр. 64 от 2007 г.). С това ПМС се изменя чл. 17 от НРЦПГ, който касае начина на определяне на цените при продажба на природен газ от обществения доставчик. Също така, съгласно § 4 от Преходните и заключителни разпоредби на цитираното ПМС, заварените при влизането в сила на постановлението незавършени производства по утвърждаване на цени се довършват като комисията служебно съобразява подадените заявления с въведените с това постановление правила. От друга страна, § 5 от ПЗР на Постановление № 325/30.12.2009 г. на Министерския съвет регламентира, че при утвърждаването на цените на обществения доставчик за първото тримесечие на 2010 година, за преходен период по чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ се приема 2009 година, като се вземат предвид осреднените стойности на ценообразуващите елементи на утвърдените цени за 2009 година, а корекцията се извършва въз основа на данните, с които комисията разполага. Съгласно § 6 от ПЗР на Постановление № 325/30.12.2009 г. на Министерския съвет, същото влиза в сила на 30.12.2009 г.

Предвид изложените аргументи, цените при продажба на природен газ от обществения доставчик следва да бъдат определени от ДКЕВР съгласно разпоредбите на Постановление № 325/30.12.2009 г. на Министерския съвет за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на природния газ, съответно съобразно чл. 17, ал. 1- ал. 9 от нея.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, Комисията установи, че цената на входа на газопреносната мрежа за Г^{во} тримесечие на 2010 г., предложена от “Булгаргаз” ЕАД е образувана при отчитане на следното:

1. В договорите за доставка на природен газ до българската граница, ценообразуващ елемент на газа са средноаритметичните стойности на месечните котировки на алтернативните горива за преходните девет месеца, които са се изменили, както следва:

- За мазут със съдържание на сяра 1 % увеличават се с 19,97 %;
- За мазут със съдържание на сяра 3.5 % увеличават се с 21,44 %;
- За газьола със съдържание на сяра 0.2 % увеличават се с 13,44 %.

2. Цените на природния газ по договорите за внос и местен добив се изменят както следва:

- Увеличават се с 18,30 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД – чл. 2.1;
- Увеличават се с 18,95 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;
- Увеличават се с 18,84 % по договора с ООО “ГАЗЭКСПОРТ” за потребителите от Югозападна България;

- Увеличават се с 37,80 % по договор № 2 сключен между "ОБЕРГАЗ ИНК." АД и "Булгаргаз" ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3 ;
- Намаляват с 0,27 % - транзитните такси по договорите за транзитиране на природен газ през територията на Румъния за Република България.

3. Количествата, заявени от "Булгаргаз" ЕАД за доставка на природен газ по данни от потребителите са 1 013 199 хил.м³ и се увеличават с 68 220 хил.м³ (7,22%) в сравнение със заявените 944 979 хил.м³ за предходното тримесечие.

Количествата, заявени от "Булгаргаз" ЕАД по контрагенти са както следва:

- Намаляват с 93 500 хил.м³, т.е. с 31,86 % по договора с "ОБЕРГАЗ ИНК." АД – чл.2.1;
- Намаляват с 20 000 хил.м³, т.е. с 16,67 % по договора с WINTERSHALL ERDGAS HANDELSHAUS ZUG AG;
- Увеличават се с 2 000 хил.м³, т.е. с 0,56 % по договор №2 сключен между "ОБЕРГАЗ ИНК." АД и "Булгаргаз" ЕАД за доставка на природен газ за Република България –чл.2.3;
- Намаляват с 2 373 хил.м³, т.е. с 10,42 % по договора с ООО "Газекспорт" за потребителите от югозападна България.

4. Валутният курс на лева към щатския долар за период от 30 дни, предхождащ внасянето на предложението отчита намаление от 1,36918 лв. на 1,30820 лв. за един щатски долар, т.е. с 4,45 %.

По данни от обществения доставчик за I^{во} тримесечие на 2010 г. се предвижда да бъдат добити количества от ПГХ Чирен в размер на 290 000 хил.м³ по среднопретеглена цена 410 лв./1000 нм³. При образуването на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа се включват и тези количества, като от среднопретеглената цена се приспада таксата за пренос.

Като взе предвид всички изложени по-горе факти и обстоятелства Комисията констатира, че коригираните разходи за закупуване на природен газ от внос с включени транзитни такси по договорите за транзитиране на природен газ през територията на Република Румъния са в размер на 376 407 294 лв. Също така, разходите са коригирани с 11 307,2 хил.лв надвзет приход за 2009 г., съобразно разпоредбата на чл. 17, ал. 8 от НРПЦГ във връзка с § 5 от ПЗР на Постановление № 325/30.12.2009 г. на Министерския съвет, с което се приемат нейните изменения и допълнения.

С оглед посочените разпоредби на чл. 17, ал. 8 от НРПЦГ, във връзка с § 5 от ПЗР на Постановление № 325/30.12.2009 г. на Министерския съвет и Указанията за определяне на цената на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители присъединени към газопреносната мрежа за I-во тримесечие на 2010 г., се определя осреднен размер на надвзетия/недовзетия приход от четирите тримесечия от предходната 2009 г., на база отчетни данни представени от „Булгаргаз“ ЕАД. Надвзетият приход определен в размер на 11 307,2 хил.лв. е изчислен на база стойностите на надвзетия/недовзетия приход за всяко едно тримесечие:

- За I^{во} тримесечие на 2009 г. – недовзет приход в размер на 6 935 хил. лв.
- За II^{во} тримесечие на 2009 г. – надвзет приход в размер на 23 404 хил. лв.
- За III^{то} тримесечие на 2009 г. – надвзет приход в размер на 17 443 хил. лв.
- За IV^{то} тримесечие на 2009 г. – надвзет приход в размер на 11 317 хил. лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 нм³ е в размер на 389,49 лв./ 1000 нм³ и е изчислена като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените за реализация количества природен газ за I^{во} тримесечие на 2010 г.:

$$376\ 407\ 294 : 966\ 401 = 389,49 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

Съгласно чл.17 ал. 6 от Наредбата за регулирането на цените на природния газ, върху цената е начислена надценка в размер на 4,43 лв./ 1000 нм³, която представлява 1,10 % от заявената от „Булгаргаз“ ЕАД цена на вход на газопреносната мрежа за I^{во} тримесечие на 2010 г.:

$$389,49 + 4,43 = 393,92 \text{ лв./ } 1000 \text{ нм}^3$$

При определяне на надценката съгласно чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, са взети предвид следните ценообразуващи елементи:

- Норма на възвръщаемост на капитала след данъчно облагане 5.00%
- Оборотен капитал определен в размер на 34 233 хил. лв.
- Общата сума на УПР и променливи разходи за I^{во} тримесечие на 2010 г. в размер на 2 561 хил. лв.

Към така определената цена в размер на 393,92 лв./ 1000 нм³ се добавя 19,73 лв./ 1000 нм³ (цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа). За количествата по Договор № 643/00157629/210299 за доставка на природен газ за потребители от Югозападна България не се начислява такса пренос.

Предвид всички изчисления, цената на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдители и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на 413,24 лв./1000 нм³ (без ДДС).

Увеличението на цената на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители за I^{во} тримесечие на 2010 г. спрямо IV^{то} тримесечие на 2009 г. е в размер на 39,11 лв./ 1000 нм³ или с 10,45 %.

Съгласно чл. 21 от НРЦПГ цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, както и цените, по които крайните снабдители продават природен газ на потребители, следва да бъдат изменени в съответствие с промяната на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа.

Цените за продажба на природен газ от крайните снабдители са образувани с действащите цени за пренос и снабдяване на природен газ по газоразпределителните мрежи, собственост на съответните дружества.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 30, ал. 1, т. 5, т. 5а и т. 6а от Закона за енергетиката, чл. 17 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ, във връзка с чл. 21, т. 6 от Закона за енергетиката и чл. 26в от Наредбата за регулиране на цените на природния газ,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ **Р Е Ш И:**

Утвърждава, считано от 01.01.2010 г.:

1. Пределна цена на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдители и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на

413,24 лв./1000 нм³ (без ДДС)

2. Пределна цена на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към мрежи ниско налягане, собственост на “Булгартрансгаз” ЕАД, в размер на

420,96 лв./1000 нм³ (без ДДС)

3.Пределни цени за продажба на природен газ от крайните снабдители:

№	Газоразпределително предприятие	Пределна продажна цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и снабдяване лв./1000 м ³ [без ДДС]					
		Стопански потребители с равномерно потребление	Стопански потребители с неравномерно потребление		Обществено-административни и потребители:учебни, здравни, социални и културни заведения	Битови потребители	
				Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]*			Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]*
1	"Овергаз Север" АД					606,09	2,70
	до 5 000 м3/год, вкл.		606,09	2,70			
	до 50 000 м3/год, вкл.	567,41	604,73				
	до 100 000 м3/год, вкл.	557,93	598,53				
	до 200 000 м3/год, вкл.	548,45	592,31				
	до 400 000 м3/год, вкл.	538,96	586,10				
	до 600 000 м3/год, вкл.	533,40	582,45				
	до 800 000 м3/год, вкл.	529,46	579,86				
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	526,40	577,85				
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	504,13	563,17				
	до 10 000 000 м3/год, вкл.	494,32	556,64				
над 10 000 000 м ³ /год	488,45	552,67					
2	"Овергаз Изток" АД					607,15	2,64
	до 5 000 м3/год, вкл.		607,15	2,64			
	до 50 000 м3/год, вкл.	573,90	604,81				
	до 100 000 м3/год, вкл.	561,19	595,73				
	до 200 000 м3/год, вкл.	548,48	586,64				
	до 400 000 м3/год, вкл.	535,76	577,55				
	до 600 000 м3/год, вкл.	528,32	572,23				
	до 800 000 м3/год, вкл.	523,03	568,45				
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	518,92	565,51				
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	489,06	544,07				
над 5 000 000 м3/год.	475,90	534,54					
3	"Овергаз Запад" АД - община Банско и Разлог					752,30	
	до 100 000 м3/год, вкл.	573,42					
	над 100 000 м3/год	544,78					
	до 5 000 м3/год, вкл.		752,30				
	до 10 000 м3/год, вкл.		630,03				
	до 100 000 м3/год, вкл.		598,03				
над 100 000 м3/год, вкл.		561,19					
4	"Софиягаз" ЕАД					638,66	2,74
	до 5 000 м3/год, вкл.		638,66	2,74			
	до 50 000 м3/год, вкл.	539,25	614,08		606,23		
до 100 000 м3/год, вкл.	533,64	606,63		600,78			

	до 200 000 м3/год, вкл.	528,03	599,18		595,30		
	до 400 000 м3/год, вкл.	522,40	591,70		582,62		
	до 600 000 м3/год, вкл.	519,09	587,31				
	до 800 000 м3/год, вкл.	516,72	584,19				
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	514,88	581,75				
	над 1 000 000 м3/год, вкл.	501,13	563,72				
	"Овергаз Запад" АД - общ. Мездра				595,63	617,47	2,86
	до 5 000 м3/год, вкл.		617,47	2,86			
	до 50 000 м3/год, вкл.	552,65	601,93				
	до 100 000 м3/год, вкл.	551,34	600,04				
	до 200 000 м3/год, вкл.	550,24	598,87				
	до 400 000 м3/год, вкл.	548,21	597,79				
	до 600 000 м3/год, вкл.	546,18	597,15				
	до 800 000 м3/год, вкл.	544,15	596,69				
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	542,13	596,33				
5	над 1 000 000 м3/год, вкл.	501,62	593,68				
	"Овергаз Запад" АД - общ. Монтана					624,24	2,89
	до 5 000 м3/год, вкл.		624,24	2,89			
	до 50 000 м3/год, вкл.	543,49	576,45		573,24		
	до 100 000 м3/год, вкл.	534,77	573,38		570,51		
	до 200 000 м3/год, вкл.	526,04	570,31		567,78		
	до 400 000 м3/год, вкл.	517,29	567,21		561,43		
	до 600 000 м3/год, вкл.	512,16	565,39				
	до 800 000 м3/год, вкл.	508,50	564,08				
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	505,66	563,06				
6	над 1 000 000 м3/год, вкл.	484,66	555,19				
	"Овергаз Юг" АД					633,74	2,83
	до 5 000 м3/год, вкл.		633,74	2,83			
	до 50 000 м3/год, вкл.	560,50	628,04		614,39		
	до 100 000 м3/год, вкл.	551,36	620,25		606,84		
	до 200 000 м3/год, вкл.	542,21	612,44		599,29		
	до 400 000 м3/год, вкл.	533,06	604,63		581,72		
	до 600 000 м3/год, вкл.	527,71	600,06				
	до 800 000 м3/год, вкл.	523,90	596,81				
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	520,94	594,28				
	до 5 000 000/ над 1 000 000 м3/год, вкл./	499,46	575,92				
7	над 5 000 000 м3/год, вкл.	489,99					
	"Газоснабдяване Нови Пазар" АД				556,14	590,37	2,90
	до 5 000 м3/год, вкл.		590,37	2,90			
	до 50 000 м3/год, вкл.	553,13	596,75				
	до 100 000 м3/год, вкл.	542,73	583,85				
	до 200 000 м3/год, вкл.	532,32	570,95				
	до 400 000 м3/год, вкл.	521,90	558,03				
	до 600 000 м3/год, вкл.	515,80	550,47				
8	до 800 000 м3/год, вкл.	511,46	545,09				

	до 1 000 000 м3/год, вкл.	508,09	540,92				
	до 5 000 000/ над 1 000 000 м3/год, вкл./	483,56	510,60				
	над 5 000 000 м3/год, вкл.	472,68					
	"Варнагаз"ЕАД					658,00	2,33
	до 5 000 м3/год, вкл.		658,00	2,33			
	до 50 000 м3/год, вкл.	578,26	647,51		643,45		
	до 100 000 м3/год, вкл.	567,08	643,93		634,69		
	до 200 000 м3/год, вкл.	555,89	640,34		625,91		
	до 400 000 м3/год, вкл.	544,69	636,74		605,55		
	до 600 000 м3/год, вкл.	538,11	634,61				
	до 800 000 м3/год, вкл.	533,43	633,09				
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	529,81	631,91				
9	над 1 000 000 м3/год, вкл.	503,12	622,88				
	"Овергаз Запад"АД - общ. Петрич				639,42	691,76	2,70
	до 5 000 м3/год, вкл.		691,76	2,70			
	до 50 000 м3/год, вкл.	565,58	684,81				
	до 100 000 м3/год, вкл.	558,84	669,68				
	до 200 000 м3/год, вкл.	552,49	654,92				
	до 400 000 м3/год, вкл.	546,19	640,23				
	до 600 000 м3/год, вкл.	542,51	631,64				
	до 800 000 м3/год, вкл.	539,91	625,55				
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	537,88	620,81				
10	над 1 000 000 м3/год, вкл.	523,38	586,81				
	"Овергаз Запад"АД - общ. Кюстендил					630,32	2,62
	до 5 000 м3/год, вкл.		630,32	2,62			
	до 50 000 м3/год, вкл.	545,64	629,46		617,23		
	до 100 000 м3/год, вкл.	541,59	619,33		608,12		
	до 200 000 м3/год, вкл.	537,53	609,20		599,00		
	до 400 000 м3/год, вкл.	533,47	599,06		577,84		
	до 600 000 м3/год, вкл.	531,09	593,13				
	до 800 000 м3/год, вкл.	529,39	588,91				
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	528,08	585,64				
11	над 1 000 000 м3/год, вкл.	518,44	561,89				
Газоразпределително предприятие		Промислени потребители	Обществено-административни и търговски потребители		Битови потребители		
				Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]*			Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]
	"Черноморска технологична компания" АД- р. Добруджа					699,89	
	до 20 хил.м3	577,38					
	до 200 хил.м3	537,13					
	до 1000 хил.м3	511,35					
	над 1000 хил.м3	484,47					
12	до 10 хил.м3		639,75				

	до 50 хил.м3		619,97				
	до 100 хил.м3		595,62				
	над 100 хил м3		582,06				
	"Черноморска технологична компания" АД- гр. Търговище					681,39	
	до 20 хил.м3	577,38					
	до 200 хил.м3	554,89					
	до 1000 хил.м3	504,78					
	над 1000 хил.м3	488,98					
	до 10 хил.м3		645,22				
	до 50 хил.м3		621,76				
	до 100 хил.м3		599,91				
13	над 100 хил м3		584,33				
	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия					698,50	
	до 20 000 м ³	585,15					
	до 200 000 м ³	551,38					
	до 1 000 000 м ³	532,81					
	до 5 000 000 м ³	503,68					
	над 5 000 000 м ³	479,82					
	до 10 000 м ³		646,03				
	до 50 000 м ³		631,09				
	до 100 000 м ³		603,01				
14	над 100 000 м ³		584,69				
15	"Комекес" АД- гр. Самоков	457,44	579,72			696,01	
16	"Балкангаз- 2000" АД- гр. Ботевград	451,56	477,65			547,87	
17	"Севлиевогаз- 2000" АД- гр. Севлиево	476,38	508,06			561,55	
18	"Примагаз" АД-гр. Варна	484,56	554,70			659,09	
	"Каварнагаз" ООД- гр. Каварна					649,96	
	до 10 000 м3/год, вкл.	540,92					
	до 50 000 м3/год, вкл.	521,75					
	до 200 000 м3/год, вкл.	502,27					
	над 200 000 м3/год, вкл.	484,70					
	до 5 000 м ³		615,73				
	до 20 000 м ³		571,09				
	до 100 000 м ³		542,83				
19	над 100 000 м ³		495,31				
	"Газинженеринг" ООД- гр. Долни Дъбник					612,45	
	до 10 000 м3/год, вкл.	510,06					
	до 100 000 м3/год, вкл.	478,03					
	над 100 000 м3/год, вкл.	467,47					
	до 10 000 м3/год, вкл.		544,39				
20	над 10 000 м3/год, вкл.		522,49				

21	"Камено-газ" ЕООД- гр. Камено	476,48	528,86			682,93
22	"Кнежагаз" ООД - гр. Кнежа	476,04	524,34			644,13
23	"Добруджа газ" АД	487,98	550,81			651,53
24	"Правецгаз 1" АД	477,69	530,22			640,56
25	"Костинбродгаз"ООД	452,96	493,15			695,41
	"Сити газ България"ЕАД - Регион Тракия		620,41			629,30
	до 10 000 м ^{3**}	616,25				
	до 100 000 м ^{3**}	576,86				
	до 500 000 м ^{3**}	524,93				
	до 1 000 000 м ^{3**}	503,86				
	до 5 000 000 м ^{3**}	487,89				
26	над 5 000 000 м ^{3**}	482,49				
27	"Рилагаз" АД	512,13	550,52			615,05
	"Промишлено газоснабдяване" ООД		483,32			706,43
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	496,52				
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	479,35				
28	над 1 000 000 м ³ /год	444,56				
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД		509,98			538,92
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	481,98				
29	над 1 000 000 м ³ /год	445,88				

* - колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за потребител на месец (лева/потребител на месец)

** - цените се отнасят за консумация в рамките на посочения интервал

Решението подлежи на обжалване в 14 (четиринадесет) дневен срок пред Върховния административен съд.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/А. Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/инж. А. Илиева/