

РЕШЕНИЕ

№ Ц-66
от 20.12.2012 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 20.12.2012 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-33/10.12.2012 г., подадено от “Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени на природния газ при продажба от Обществения доставчик на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за I^{то} тримесечие на 2013 г., доклад с вх. №Е-Дк-836/13.12.2012 г., както и събраните данни на проведено на 20.12.2012 г. открито заседание за разглеждане на доклада, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-33/10.12.2012 г., Обществения доставчик „Булгаргаз” ЕАД е поискал от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията) да му бъдат утвърдени цени на природния газ при продажба от Обществения доставчик на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа за I^{во} тримесечие на 2013 г., в съответствие с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които Общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар.

Съгласно чл. 30, ал. 2 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-15-20-31/08.11.2012 г. на ДКЕВР от „Булгаргаз” ЕАД е изискана необходимата информация във връзка с образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за I^{во} тримесечие на 2013 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-33/10.12.2012 г. дружеството е подало заявление, към което са приложени: (Справка № 1) за цени и количества за внос и местен добив на природния газ за вътрешния пазар за I^{то} тримесечие на 2013 г., цени на алтернативните горива (Справка № 2), осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 10.11.2012 г. – 09.12.2012 г. (Справка №3); (Справка №4) за заявените и реализирани количества природен газ за периода от месец септември 2012 г. до месец ноември 2012 г. и прогнозни данни за месец декември 2012 г.; (Справка №5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.09.2012 г. – 30.11.2012 г. и прогнозни данни за месец декември 2012 г.; (Справка № 6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.09.2012 г.-30.11.2012 г. и прогнозни данни за месец декември 2012 г.; (Справка № 7) с данни за периода 01.09.2012 г. – 30.11.2012 г. и прогнозни данни за месец декември 2012 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (Справка № 8) за разходи по дейности за месец септември и месец октомври 2012 г. и прогнозни данни за месец ноември и месец декември 2012 г.; (Справка № 9) за капитал и капиталова структура към 31.10.2012 г. и прогноза към 30.11.2012 г.; аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ Чирен за периодите: 01.07.2012 г. – 30.09.2012 г. и от 01.10.2012 г. до 31.10.2012 г.; Справка за количествата природен газ, собственост на „Булгаргаз” ЕАД, съхранявани в ПГХ Чирен

към 30.11.2012 г. и прогнозни данни за месец декември 2012 г.; Справка за заявени от клиентите количества природен газ за I^{BO} тримесечие на 2013 г.; Справка за прогнозния размер на недовзет приход за IV^{TO} тримесечие на 2012 г.; копия от постъпили фактури за закупен природен газ за месеците ноември и декември на 2012 г.; платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ; Справка - прогноза за стойността на активите към 30.11.2012 г.; Справка - прогноза за разходи по дейности за 2013 г.; Справка за договорени и реализирани количества природен газ за 2012 г. - реализацията за месец декември е прогнозна и Справка за договорен капацитет за нагнетяване и добив на природен газ по газови месеци за 2012 – 2013 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-33/11.12.2012 г. на ДКЕВР от „Булгаргаз“ ЕАД са изискани допълнителни данни и документи: актуален договор и подписани анекси за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО ”Газпром экспорт” Русия; актуален договор и подписани анекси за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и ”Мелроуз Рисорсиз” ООД; актуален договор и подписани анекси /ако има такива/ за транзитиране на природен газ през територията на Република Румъния; актуален договор и подписани анекси /ако има такива/ за транзитиране на природен газ през територията на Република Румъния – приемане в пункт Негру Вода; заверено копие на фактура за окончателно плащане на закупен природен газ за месец ноември 2012 г. от ВИНТЕРСХАЛ по договор. Дружеството е представило изисканата информация с писмо вх. № Е-15-20-33/14.12.2012 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-33/13.12.2012 г. на ДКЕВР от „Булгаргаз“ ЕАД са изискани допълнителни данни за клиентите на дружеството, които не са подали прогнозни заявки за доставка на природен газ през I^{BO} тримесечие на 2013 г. Общественият доставчик представи изисканата информация в определения от Комисията срок с писмо вх. № Е-15-20-33/14.12.2012 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 36а от Закона за енергетика, на 12.11.2012 г. „Булгаргаз“ ЕАД е публикувало прес съобщение в средствата за масово осведомяване, в което се посочва, че предстои подписването на договор за доставка на природен газ, в сила от началото на 2013 г., чиито условия ще се отразят в цената на природния газ за I^{BO} тримесечие на 2013 г.

В Комисията са постъпили сигнали от клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, от които е видно че в предложените проекти на договорите за доставка на природен газ за 2013г. се съдържат клаузи, които според клиентите биха затруднили дейността им. В резултат на множеството сигнали и на проведени обсъждания с „Булгаргаз“ ЕАД, Обществения доставчик е предложил промени на клаузите в проекта на договора за доставка, валидни за периода януари-март 2013г. Промените се изразяват в подобрен начин на плащане на заявените и доставени количества природен газ, както и в предоставената възможност плащанията да бъдат извършени в щатски долари, като по този начин Обществения доставчик е предоставил възможност на своите клиенти да управляват валутния риск и да минимизират разходите си от курсови разлики.

Въпреки изложеното по-горе, Комисията счита, че Общественият доставчик не следва в договорите за доставка на природен газ да поставя условия, включително за плащания и за обезпечения на плащанията, чието изпълнение би довело до увеличаване на финансовата тежест и до допълнителни разходи извън тези, по отношение плащането на цената на природен газ. Подобни условия в крайна сметка биха повлияли негативно върху цялостното финансово икономическо състояние на крайните снабдители и топлофикационните дружества. В случай, че Общественият доставчик поставя по-неблагоприятни условия на посочените по-горе клиенти, това би рефлектирало към затруднение при изпълнението на лицензионната му дейност, по отношение на сигурността на снабдяването с природен газ на клиентите. Изхождайки от принципите, законово регламентирани в чл. 23, т.4 и т.5 от ЗЕ за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите и за осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и между видовете

клиенти, Комисията счита, че в предлаганите от Обществения доставчик договори за доставка на природен газ не следва да бъдат поставяни по-неблагоприятни от досегашните условия.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага за утвърждаване цена за Γ^{BO} тримесечие на 2013 г. при продажба от дружеството на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на **660,64 лв./1000 nm^3 без акциз и ДДС**, с включена надценка в размер на **2%** - 12,42 лв./1000 nm^3 или намаление спрямо действащата цена с **9,30%**. Дружеството предлага Комисията да утвърди предложената по-горе цена с включен недовзет приход за предходни ценови периоди в размер на **7,58 лв./1000 nm^3** в съответствие с чл. 17, ал. 8 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата).

Съгласно чл. 17, ал. 8 от Наредбата, при утвърждаване на периодичните изменения цените при продажба на природен газ от Обществения доставчик на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, могат да бъдат коригирани от Комисията въз основа на недовзет/надвзет приход, дължащ се на разлика между прогнозни и отчетени стойности на ценообразуващи елементи от предходен/предходни период/периоди. Дружеството е предоставило отчетни данни за месец октомври и ноември IV^{TO} тримесечие на 2012 г. и прогнозни данни за декември 2012 г. На основание чл. 17, ал. 9 от НРЦПГ при периодичното изменение на тези цени, за гарантиране на баланса между интересите на енергийните предприятия и клиентите и между отделните категории енергийни предприятия Комисията при условията на ал. 8 може да запази действащите цени или да разсрочи необходимото изменение на цените за следващите два периода.

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 10.11.2012 г. - 09.12.2012 г. е 1,51903.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на клиенти за Γ^{BO} тримесечие на 2013 г. е **897 264 хил.м³**, в т.ч.:

- по съответните договори от внос за първо тримесечие е **677 264 хил.м³**;
- по договори от местен добив **30 000 хил.м³**;
- добив от ПГХ Чирен в размер на **190 000 хил.м³**.

Анализ на данните от подаденото заявление за Γ^{BO} тримесечие на 2013 г.:

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, Комисията констатира, че цената на входа на газопреносната мрежа за Γ^{BO} тримесечие на 2013 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 предходните девет месеца, които са се изменили, както следва:

- За мазут със съдържание на сярна 1% се намаляват с 5,09%;
- За газьола със съдържание на сярна 0,1 % се намаляват с 1,76%.

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

- Намаляват се с 10,65% по договора с ООО „Газпром экспорт“;
- Намаляват се с 9,85% по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД.
- Увеличават се с 3,28% - транзитните такси по договорите за транзитиране на природен газ през територията на Румъния за Република България.

3. Количествата, заявени от „Булгаргаз“ ЕАД по контрагенти са както следва:

- Увеличават се с 655 288 хил.м³ по договора с ООО „Газпром экспорт“;
- Намаляват се с 60 000 хил.м³, т.е. с 9,19% по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ЕАД и „Мелроуз Рисорсиз“ ООД.

4. Общественият доставчик е предложил за утвърждаване от Комисията валутен курс на лева към щатския долар за период 30 дни от 10.11.2012 г. до 09.12.2012 г. Същият, съпоставен с утвърдения от ДКЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период отчита намаление от 1,56872 лв. на 1,51903 лв. за един щатски долар, т.е. с 3,17 %.

„Булгаргаз“ ЕАД притежава Лицензия за извършване на дейността обществена доставка на природен газ. За изпълнение условията на тази Лицензия, дружеството е длъжно да осъществява дейността по най-ефективен начин, в съответствие с нормативните изисквания, европейските директиви и приложимата практика на подобни компании. В конкретния случай, валутният курс е един от факторите, който оказва влияние върху общата промяна на цената на входа на газопреносната мрежа за I^{во} тримесечие на 2013 г., спрямо предходното тримесечие. Ефективното корпоративно управление на валутния риск дава възможност за прилагане на инструменти за неговото елиминиране или минимизиране на влиянието му, което от своя страна е предпоставка за намаляване на цената на входа на газопреносната мрежа.

От друга страна, при изпълнението на регулаторните си правомощия Комисията, съгласно изискванията на чл. 23 във връзка с чл. 31 от Закона за енергетиката (обн. ДВ бр.107/2003 г., посл. изм. ДВ бр. 82/2012 г.) е длъжна да осигурява баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и между видовете клиенти, както и да създава стимули за енергийните предприятия за ефективност на регулираните дейности. Гарантирането на баланса между интересите на енергийните предприятия и клиентите и между отделните категории енергийни предприятия е заложено и в предвидената възможност в чл. 17, ал. 9 от НРЦПГ.

При отчитане на всичко гореизложено и при наблюдаваната динамика на курса на щатския долар, спрямо лева от началото на 2012 г., Комисията счита, че за целите на ценообразуването през настоящия период на изменение на цената, по-икономически обоснована ще е оценката на курса на щатския долар към лева за периода от 60 дни до датата, предхождаща подаването на заявлението или от 11.10.2012 г. до 09.12.2012 г. В съответствие с посоченото по-горе, осредненият курс на щатския долар по данни на БНБ е в размер на 1,51560 лв., т.е. намаление с 3,39%, спрямо утвърдения за предходния ценови период.

Съгласно чл. 17, ал. 5 от НРЦПГ Общественият доставчик формира количествата природен газ за доставка, съобразно принципа за най-ниски разходи при образуване на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа. Общо заявеното от дружеството количество природен газ за първо тримесечие на 2013 г. по договори за внос, добив от местни добивни предприятия и добив от ПГХ Чирен е в размер на **897 264** хил. м³.

След извършен анализ на представената от „Булгаргаз“ ЕАД информация и анализ на наличните данни за потреблението за предходни периоди и условията на реализация, Комисията счита, прогнозираните от дружеството количества природен газ за реализация са в съответствие със заявените количества природен газ от клиентите на дружеството.

Като взе предвид всички изложени по-горе факти и обстоятелства, Комисията установи, че разходите за закупуване на природен газ по договорите за внос с включени транзитни такси за транзитиране на природен газ през територията на Република Румъния и договорите с местни добивни предприятия и добив на природен газ от ПГХ Чирен са в общ размер на **556 178 074 лв.**

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 nm^3 е в размер на **619,86 лв./1000 nm³** и е изчислена като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените за закупуване количества природен газ за I^{BO} тримесечие на 2013 г.:

$$556\ 178\ 074 : 897\ 264 = 619,86 \text{ лв./1000 nm}^3$$

Съгласно чл. 17, ал. 6 от Наредба за регулирането на цените на природния газ и приетите от ДКЕВР Указания с Протоколно решение № 168/30.12.2009 г. и изменени с Протоколно решение № 124/30.08.2010 г., е изчислена надценка върху цената в размер на $9,30 \text{ лв./1000 nm}^3$, която представлява $1,5 \%$ от цената на вход на газопреносната мрежа за I^{BO} тримесечие на 2013 г.:

$$619,86 + 9,30 = 629,16 \text{ лв./1000 nm}^3$$

Към така определената цена в размер на $629,16 \text{ лв./1000 nm}^3$ се добавя $19,73 \text{ лв./1000 nm}^3$ (цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа):

$$629,16 + 19,73 = 648,89 \text{ лв./1000 nm}^3$$

Към тази цена се добавя $7,58 \text{ лв./1000 nm}^3$ за покриване на посочения и искан от дружеството в заявлението недовзет приход, т.е.

$$648,89 + 7,58 = 656,47 \text{ лв./1000 nm}^3$$

Предвид всички изчисления, цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на **$656,47 \text{ лв./1000 nm}^3$** (без акциз и ДДС).

Намалението на цената на природния газ при продажба от Обществения доставчик на клиенти за I^{TO} тримесечие на 2013 г. спрямо IV^{TO} тримесечие на 2012 г., е в размер на $71,87 \text{ лв./1000 nm}^3$ или с $9,87\%$.

Съгласно чл. 21 от НРЦПГ цените, по които Общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, както и цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиентите, 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 разпределение и снабдяване на природен газ по газоразпределителните мрежи, собственост на съответните дружества.

На проведеното открито заседание на 20.12.2012 г. представителите на "Булгаргаз" ЕАД заявиха, че в доклада коректно са отразени количествата природен газ, които ще бъдат доставени на клиентите през I^{BO} тримесечие на 2013 г. Дружеството коментира отразените факти и обстоятелства в доклада, касаещи намаляването на надценката в размер на 2% , предложена от „Булгаргаз“ ЕАД на $1,5 \%$., както и приемането на курса на щатския долар към лева за периода от 60 дни до датата, предхождаща подаването на

заявлението. С оглед направените корекции, дружеството, отчита оперативната самостоятелност на Комисията при утвърждаване на цените на Обществения доставчик.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 8, чл. 30, ал. 1, т.7 и т. 8 от Закона за енергетиката, чл. 17, чл.21 и чл. 26в от Наредба за регулиране на цените на природния газ,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.01.2013 г.:

1. Пределна цена на природния газ при продажба от Обществения доставчик на крайните снабдителите и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на

656,47 лв./1000 м³ (70,56 лв./MWh) без ДДС

2. Пределна цена на природния газ при продажба от Обществения доставчик на клиенти, присъединени към мрежи ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на

664,19 лв./1000 м³ (71,39 лв./MWh) без ДДС

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

№	Газоразпределително предприятие	Пределни цени за продажба на природен газ от крайните снабдителите								
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление			Обществено-административни клиенти :учебни, здравни, социални и културни заведения		Битови клиенти	
		лв./1000 м ³	лв./MWh***	лв./1000 м ³	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./клиент на месец]*	лв./1000 м ³	лв./MWh***	лв./1000 м ³	лв./MWh***
	"Овергаз Изток"АД							869,04	93,40	2,64
	до 5 000 м ³ /год, вкл.			869,04	93,40	2,64				
	до 50 000 м ³ /год, вкл.	814,45	87,54	873,76	93,91					
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	804,84	86,50	865,42	93,02					
	до 200 000 м ³ /год, вкл.	795,24	85,47	857,10	92,12					
	до 400 000 м ³ /год, вкл.	785,62	84,44	848,75	91,22					
	до 600 000 м ³ /год, вкл.	780,00	83,83	843,87	90,70					
	до 800 000 м ³ /год, вкл.	775,99	83,40	840,40	90,33					
	до 1 000 000/над 1 000 000 м ³ /год, вкл.	772,89	83,07	837,71	90,04					
	до 5 000 000 м ³ /год, вкл.	750,30	80,64	818,07	87,93					
1	до 10 000 000 м ³ /год, вкл.	740,34	79,57							

	над 10 000 000 м3/год.	734,36	78,93										
	"Овергаз Запад" АД								874,48	93,99	2,85		
	до 5 000 м3/год, вкл.			874,48	93,99	2,85							
	до 50 000 м3/год, вкл.	798,38	85,81	863,38	92,80		858,56	92,28					
	до 100 000 м3/год, вкл.	790,29	84,94	857,09	92,12		850,01	91,36					
	до 200 000 м3/год, вкл.	782,18	84,07	850,78	91,44		841,46	90,44					
	до 400 000 м3/год, вкл.	774,06	83,20	844,45	90,76		821,60	88,31					
	до 600 000 м3/год, вкл.	769,29	82,68	840,73	90,36								
	до 800 000 м3/год, вкл.	765,90	82,32	838,08	90,08								
	до 1 000 000/над 1 000 000 м3/год, вкл.	763,27	82,04	836,03	89,86								
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	743,74	79,94	820,67	88,21								
2	над 5 000 000 м3/год.	734,72	78,97										
3	"Овергаз Север" АД								891,12	95,78	2,82		
	до 5 000 м3/год, вкл.			891,12	95,78	2,82							
	до 50 000 м3/год, вкл.	831,91	89,41	871,42	93,66								
	до 100 000 м3/год, вкл.	821,16	88,26	864,27	92,89								
	до 200 000 м3/год, вкл.	810,41	87,10	857,12	92,12								
	до 400 000 м3/год, вкл.	799,65	85,95	849,96	91,35								
	до 600 000 м3/год, вкл.	793,36	85,27	845,77	90,90								
	до 800 000 м3/год, вкл.	788,88	84,79	842,78	90,58								
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	785,40	84,42	840,46	90,33								
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	760,09	81,69	823,51	88,51								
	до 10 000 000 м3/год, вкл.	748,89	80,49	815,90	87,69								
	над 10 000 000 м3/год	742,13	79,76	811,25	87,19								
	метан станции до 400 000 м3/год, вкл.			789,73	84,88								
	метан станции до 1 000 000 м3/год, вкл.			773,38	83,12								
	метан станции над 1 000 000 м3/год, вкл.			744,38	80,01								
	"Овергаз Юг" АД								876,97	94,26	2,83		
	до 5 000 м3/год, вкл.			876,97	94,26	2,83							
	до 50 000 м3/год, вкл.	803,73	86,39	871,27	93,64		857,62	92,18					
	до 100 000 м3/год, вкл.	794,59	85,40	863,48	92,81		850,07	91,37					
	до 200 000 м3/год, вкл.	785,44	84,42	855,67	91,97		842,52	90,55					
	до 400 000 м3/год, вкл.	776,29	83,44	847,86	91,13		824,95	88,67					
	до 600 000 м3/год, вкл.	770,94	82,86	843,29	90,64								
	до 800 000 м3/год, вкл.	767,13	82,45	840,04	90,29								
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	764,17	82,13	837,51	90,02								
	до 5 000 000/над 1 000 000 м3/год, вкл.	742,69	79,82	819,15	88,04								
4	над 5 000 000 м3/год.	733,22	78,81										
	"Софиягаз" ЕАД								902,03	96,95	2,81		
	до 5 000 м3/год, вкл.			902,03	96,95	2,81							
	до 50 000 м3/год, вкл.	798,88	85,86	884,40	95,06								
	до 100 000 м3/год, вкл.	792,49	85,18	875,81	94,13								
	до 200 000 м3/год, вкл.	786,09	84,49	867,21	93,21								
	до 400 000 м3/год, вкл.	779,67	83,80	858,59	92,28								
	до 600 000 м3/год, вкл.	775,90	83,39	853,54	91,74								
	до 800 000 м3/год, вкл.	773,22	83,11	849,93	91,35								
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	771,13	82,88	847,13	91,05								
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	755,55	81,21	826,44	88,83								
	над 5 000 000 м3/год.	749,17	80,52										
	метан станции до 400 000 м3/год, вкл.			772,05	82,98								
	метан станции до 1 000 000 м3/год, вкл.			761,27	81,82								
5	метан станции над 1 000 000 м3/год, вкл.			741,79	79,73								

Газоразпределително предприятие	Промислени клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти			Битови клиенти			
	лв./1000 м3	лв./MWh***	лв./1000 м3	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./потребител на месец]*	лв./1000 м3	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./клиентна месец]	
6	"Черноморска технологична компания" АД- р. Добруджа					943,12	101,37		
	до 20 000 м3/год, вкл.	820,61	88,20						
	до 200 000 м3/год, вкл.	780,36	83,87						
	до 1000 000 м3/год, вкл.	754,58	81,10						
	над 1000 000 м3/год.	727,70	78,21						
	до 10 000 м3/год, вкл.			882,98	94,90				
	до 50 000 м3/год, вкл.			863,20	92,78				
	до 100 000 м3/год, вкл.			838,85	90,16				
над 100 000 м3/год.			825,29	88,70					
7	"Черноморска технологична компания" АД- Община Търговище					924,62	99,38		
	до 20 000 м3/год, вкл.	820,61	88,20						
	до 200 000 м3/год, вкл.	798,12	85,78						
	до 1000 000 м3/год, вкл.	748,01	80,40						
	над 1000 000 м3/год.	732,21	78,70						
	до 10 000 м3/год, вкл.			888,45	95,49				
	до 50 000 м3/год, вкл.			864,99	92,97				
	до 100 000 м3/год, вкл.			843,14	90,62				
над 100 000 м3/год.			827,56	88,95					
8	"Черноморска технологична компания" АД- регион Мизия и Общ. Бяла Слатина					941,73	101,22		
	до 20 000 м3/год, вкл.	828,38	89,03						
	до 200 000 м3/год, вкл.	794,61	85,41						
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	776,04	83,41						
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	746,91	80,28						
	над 5 000 000 м3/год.	723,05	77,71						
	до 10 000 м3/год, вкл.			889,26	95,58				
	до 50 000 м3/год, вкл.			874,32	93,97				
до 100 000 м3/год, вкл.			846,24	90,95					
над 100 000 м3/год.			827,92	88,99					
9	"Черноморска технологична компания" АД- Община Сопот			1117,90	120,15			1210,10	130,06
	до 100 000 м3/год, вкл.	1055,54	113,45						
	над 100 000 м3/год.	1027,92	110,48						
10	"Черноморска технологична компания" АД- Община Хисаря							1217,39	130,85
	до 20 000 м3/год, вкл.	1044,61	112,28						
	до 100 000 м3/год, вкл.			1180,77	126,91				
	над 100 000 м3/год, вкл.			1127,82	121,22				
			1097,70	117,98					

	"Комекес" АД- Община Самоков							918,58	98,73	
	до 20 000 м3/год, вкл.	828,22	89,02							
	до 100 000 м3/год, вкл.	784,37	84,30							
	до 1000 000 м3/год, вкл.	739,48	79,48							
	над 1000 000 м3/год.	726,49	78,08							
	до 5 000 м3/год, вкл.			907,61	97,55					
	до 20 000 м3/год, вкл.			887,20	95,36					
	до 100 000 м3/год, вкл.			868,35	93,33					
	до 200 000 м3/год, вкл.			854,68	91,86					
11	над 200 000 м3/год.			831,90	89,41					
12	"Балкангаз- 2000" АД - Община Ботевград	744,14	79,98	797,31	85,70			840,89	90,38	
13	"Севлиевогаз- 2000" АД - Община Севлиево	748,15	80,41	777,67	83,58			906,71	97,45	
14	"Примагаз" АД - Община Варна	745,44	80,12	841,71	90,47			915,29	98,38	
	"Каварнагаз" ООД- Община Каварна							893,19	96,00	
	до 10 000 м3/год, вкл.	784,15	84,28							
	до 50 000 м3/год, вкл.	764,98	82,22							
	до 200 000 м3/год, вкл.	745,50	80,13							
	над 200 000 м3/год.	727,93	78,24							
	до 5 000 м3/год, вкл.			858,96	92,32					
	до 20 000 м3/год, вкл.			814,32	87,52					
	до 100 000 м3/год, вкл.			786,06	84,49					
15	над 100 000 м3/год.			738,54	79,38					
	"Газинженеринг" ООД - Община Долни Дъбник							855,68	91,97	
	до 10 000 м3/год, вкл.	753,29	80,96							
	до 100 000 м3/год, вкл.	721,26	77,52							
	над 100 000 м3/год.	710,70	76,39							
	до 10 000 м3/год, вкл.			787,62	84,65					
16	над 10 000 м3/год.			765,72	82,30					
17	"Камено-газ" ЕООД- Община Камено	690,73	74,24	796,75	85,64			828,76	89,08	
	"Кнежагаз" ООД - Община Кнежа							911,99	98,02	
	до 100 000 м3/год, вкл.	737,33	79,25							
	до 400 000 м3/год, вкл.	716,77	77,04							
	до 20 000 м3/год, вкл.			788,16	84,71					
18	до 100 000 м3/год, вкл.			740,96	79,64					
19	"Добруджа газ" АД	752,50	80,88	792,32	85,16			913,34	98,17	
20	"Правецгаз 1" АД	733,77	78,87	793,76	85,31			837,81	90,05	
	"Костинбродгаз" ООД	719,44	77,33	794,94	85,44			872,04	93,73	
	до 2 999 999 м3/год, вкл.									
21	от 3 000 000 м3/год, вкл.									

22	"Ситигаз България" ЕАД - Регион Тракия, Общини Кърджали, Велинград, Павел Баян и Гурково			863,64	92,82			872,53	93,78
	до 10 000 м3/год, вкл.**	859,48	92,38						
	до 100 000 м3/год, вкл.**	820,09	88,14						
	до 500 000 м3/год, вкл.**	768,16	82,56						
	до 1 000 000 м3/год, вкл.**	747,09	80,30						
	над 5 000 000 м3/год, вкл.**	725,72	78,00						
23	"Рялгаз" АД	755,36	81,19	793,75	85,31			858,28	92,25
	"Промислено газоснабдяване" ООД							915,13	98,36
24	до 20 000 м3/год, вкл.	807,14	86,75						
	до 100 000 м3/год, вкл.	786,28	84,51						
	до 500 000 м3/год, вкл.	760,60	81,75						
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	736,97	79,21						
	над 1 000 000 м3/год.	717,55	77,12						
	до 10 000 м3/год, вкл.			872,38	93,76				
	до 50 000 м3/год, вкл.			850,24	91,38				
	до 100 000 м3/год, вкл.			833,19	89,55				
	над 100 000 м3/год.			804,04	86,42				
	25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ООД							781,02
до 10 000 м3/год, вкл.				761,73	81,87				
над 10 000 м3/год, вкл.				751,10	80,73				
до 100 000 м3/год, вкл.		737,50	79,27						
до 1 000 000 м3/год, вкл.		723,90	77,81						
26	над 1 000 000 м3/год.	689,94	74,16						
27	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД	752,98	80,93	859,33	92,36			913,73	98,21
	"Неврокоп-газ" АД - Община Гоце Делчев							1262,24	135,67
	до 100 000 м3/год, вкл.	1147,55	123,34						
	до 200 000 м3/год, вкл.	1139,71	122,50						
	до 400 000 м3/год, вкл.	1136,49	122,15						
	до 600 000 м3/год, вкл.	1128,20	121,26						
	над 600 000 м3/год.	1104,78	118,74						
	до 10 000 м3/год, вкл.			1219,12	131,03				
	до 20 000 м3/год, вкл.			1206,85	129,71				
	до 50 000 м3/год, вкл.			1196,33	128,58				
	над 50 000 м3/год.			1185,56	127,42				
28	"Ситигаз България" ЕАД - Общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан и Главиница			864,25	92,89			881,24	94,72
	до 10 000 м3/год, вкл.	860,81	92,52						
	до 100 000 м3/год, вкл.	821,09	88,25						
28	до 500 000 м3/год, вкл.	768,52	82,60						

	до 1 000 000 м3/год, вкл.	747,20	80,31						
	до 5 000 000 м3/год, вкл.	731,46	78,62						
	"Свиленград - Газ" АД - Община Свиленград						1253,40	134,72	
	до 50 000 м3/год, вкл.	1124,22	120,83						
	до 200 000 м3/год, вкл.	1117,03	120,06						
	до 500 000 м3/год, вкл.	1081,37	116,23						
	над 500 000 м3/год.	1044,50	112,26						
	до 20 000 м3/год, вкл.			1171,88	125,95				
	до 50 000 м3/год, вкл.			1154,93	124,13				
	до 100 000 м3/год, вкл.			1134,32	121,92				
29	над 100 000 м3/год.			1124,77	120,89				
	"Си Ен Джи Марица" ООД						1112,61	119,58	
	до 10 000 м3/год, вкл.			1056,86	113,59				
	до 50 000 м3/год, вкл.			1101,29	118,37				
	до 100 000 м3/год, вкл.			1014,89	109,08				
	над 100 000 м3/год.			943,40	101,40				
	до 200 000 м3/год, вкл.	963,02	103,51						
30	до 1 000 000 м3/год.	952,19	102,34						
	"ТЕЦЕКО" ЕООД			845,22	90,84		908,72	97,67	
	до 100 000 м3/год, вкл.	791,34	85,05						
	до 500 000 м3/год, вкл.	772,32	83,01						
	до 1 000 000 м3/год, вкл.	749,74	80,58						
31	над 1 000 000 м3/год.	701,49	75,40						
	"КарловоГаз" ООД						865,21	92,99	
	до 200 000 м3/год, вкл. ****	793,00	85,23						
	до 1 000 000 м3/год, вкл. ****	696,11	74,82						
	до 50 000 м3/год, вкл. ****			831,76	89,40				
	до 100 000 м3/год, вкл. ****			787,28	84,62				
32	над 100 000 м3/год. ****			748,04	80,40				

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС
2. * - колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец)
3. ** - цените се отнасят за консумация в рамките на посочения интервал
4. *** - цените са изчислени при калоричност на природния газ 8000 ккал/м3
5. **** - в цените не е включена ценова компонента до изграждане на връзката между газоразпределителната и газопреносната мрежа

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЕМИЛИЯ САВЕВА