

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц-7

от 25.03.2014 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 25.03.2014 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-9 от 07.03.2014 г., подадено от „Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа за П^{ро} тримесечие на 2014 г., доклад с вх. № Е-Дк-108 от 19.03.2014 г., както и събраните данни на проведено на 25.03.2014 г. открито заседание за разглеждане на доклада, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-15-20-9 от 07.03.2014 г. „Булгаргаз” ЕАД е поискало от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията) да му бъдат утвърдени цени, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа за П^{ро} тримесечие на 2014 г., в съответствие с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар. В тази връзка с оглед разглеждане на заявлението е сформирана работна група със Заповед № З-Е-96./14.03.2014 г. на председателя на ДКЕВР.

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от ДКЕВР на наличие на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Комисията счита, че на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което следва да бъде регулирана цената, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

„Булгаргаз” ЕАД е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 33 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (Наредбата), съгласно която в едномесечен срок преди подаване в комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, общественият доставчик и крайните снабдители оповестяват в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени.

С подаденото заявление „Булгаргаз” ЕАД предлага за утвърждаване цена за П^{ро} тримесечие на 2014 г. при продажбата от дружеството на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 612,80 лв./1000 м³ без акциз и ДДС. Цената включва компонента за дейността обществена доставка, в размер 10,71 лв./1000 м³ и корекция съгласно чл. 17, ал. 12 от Наредбата, в размер на 11,55 лв. /1000 м³.

При формирането на цената на природния газ дружеството е отчетло динамиката на изменение на основните фактори, формиращи цената на природния газ, а именно: цените на алтернативните на природния газ горива на международните пазари и курса на лева към щатския долар, за период от деветдесет дни, съгласно изискванията на чл. 17, ал. 3 от Наредбата, който за периода от 01.12.2013 г. – 28.02.2014 г. е 1,43232 лв.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ по договори за II^{po} тримесечие на 2014 г. е 558 001 хил.м³, разпределено по източници, както следва:

- по договор от внос – 526 501 хил.м³;
- по договор от местен добив – 31 500 хил.м³;

След анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, ДКЕВР констатира, че цената на входа на газопреносната мрежа за II^{po} тримесечие на 2014 г., предложена от „Булгаргаз“ ЕАД е образувана при отчитане на следните ценообразуващи елементи:

1. Месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца, съгласно договора за доставка на природен газ до българската граница, чието изменение е както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% - увеличава се с 0,13%;
- за газьол със съдържание на сяра 0,1% - увеличава се с 1,28%.

2. Цените на природния газ по договорите за внос и местен добив, които се изменят съответно:

- по договора с ООО „Газпром экспорт“ за покупка на природен газ се увеличават с 0,78%;
- по договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и "Петроkelтик" ООД се увеличават с 0,07%.

3. Валутен курс на лева към щатския долар за период от деветдесет дни, в съответствие с чл. 17, ал. 3 от Наредбата, който е в размер на 1,43232 лв. Същият, съпоставен с утвърдения от ДКЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период отчита намаление от 1,14%. За целите на ценообразуването предложеният от обществения доставчик курс на щатския долар към лева е в съответствие с нормативните изисквания.

Незначителното изменение на цената на външния доставчик, се дължи на промените в стойностите на основните ценообразуващи елементи, като отчитат и по-високата калоричност на доставения природен газ, надхвърляща 8 100 ккал/м³.

4. Прогнозни количества природен газ за второто тримесечие на 2014 г. по договори за внос и добив от местни добивни предприятия, заявени от дружеството, са в размер на 558 001 хил. м³. Общественият доставчик е прогнозировал тези количества въз основа на последно заявените прогнозни количества природен газ за доставка от крайните снабдители и от клиенти, присъединени към газопреносните мрежи, съгласно чл. 17, ал. 4 от Наредбата.

Заявените от обществения доставчик за предстоящото тримесечие количества природен газ – 558 млн.м³, сравнени с реализираните количества през предходните три години за същото тримесечие са съответно: през 2011 г. - 608 млн.м³, през 2012 г. – 564 млн.м³, през 2013 г.– 520 млн.м³.

Спрямо предходното тримесечие заявените от „Булгаргаз“ ЕАД количества природен газ се изменят, както следва:

- по договора с ООО „Газпром экспорт“ намаляват с 142 039 хил.м³;
- по договора с "Петроkelтик" ООД се увеличават с 1 000 хил.м³;

Разходите за закупуване на природен газ по договорите за внос с включени транзитни такси през територията на Румъния и договорите с местни добивни предприятия, възлизат на 318 510 хил. лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за 1000 м³ е в размер на 570,81 лв./1000 м³ и е изчислена като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за II^{po} тримесечие на 2014 г.:

$$318\ 510\ 250 : 558\ 001 = 570,81 \text{ лв./1000 м}^3$$

Компонентата за дейността „обществена доставка“, съгласно чл. 17, ал. 6 от Наредбата, се изчислява върху цената на входа на газопреносните мрежи в размер до 2 (две) на сто в годишен аспект от утвърдената средна покупна цена на природния газ. В нея се включват икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността обществена доставка, определени от Наредбата, и не се включват разходите на обществения доставчик за покупка на природен газ.

При изчисляването на тази компонента условно-постоянните разходи (УПР) са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1 943 хил. лв. По отчетни данни стойността на УПР не надвишават утвърдените прогнозни разходи.

Съгласно чл. 17, ал. 10 от Наредбата, в прогнозните променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от ДКЕВР. Предвид това, че обществения доставчик няма приета годишна програма за добив и нагнетяване на количества природен газ в ПГХ „Чирен“, работната група счита за целесъобразно приемането на предложения от дружеството размер на променливите разходи за второ тримесечие, а именно 440 хил.лв.

В съответствие с чл. 17, ал. 11 от Наредбата, възвръщаемостта за дейността обществена доставка се преизчислява за всеки период на изменение на цената на природния газ на входа в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и промяната на паричните разходи на Обществения доставчик. Оборотният капитал, който за второ тримесечие на 2014 г. е в размер на 40 105 хил.лв., е изчислен, като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията.

Предложената от дружеството норма на възвращаемост на капитала за дейността обществена доставка е 8,87%, изчислена съгласно формулата по чл. 13, ал. 2 от Наредбата. Нормата на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане е 10% , а пазарната норма на възвръщаемост на привлечения капитал е 7,5% . Лихвените проценти и обеми по дългосрочните кредити на БНБ за м. януари 2014 г. са в размер на 7,75%. Комисията счита, че икономически е обосновано да се приеме предложената от дружеството норма на възвръщаемост на капитала, в размер на 8,87%.

„Булгаргаз“ ЕАД е изпълнило нормативните изисквания при определяне стойността на компонентата за дейността обществена доставка.

При изчисляване цената на природния газ при продажба от обществения доставчик, върху цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа за II^{po} тримесечие на 2014 г. се прибавя и стойността на компонентата за дейността обществена доставка в размер на 10,71 лв./1000 м³ или **570,81 + 10,71 = 581,52 лв./1000 м³**.

На проведеното открито заседание на 25.03.2014 г., „Булгаргаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-20-12 от 25.03.2014 г. възразява по отношение на непризнаването като част от цената на сума в размер на 11.55 лв./1000 м³, формирана от с оглед възстановяване на разлики между прогнозни и отчетни разходи от предходни ценови периоди. Според дружеството евентуалното понижаване на цената ще наложи преоценка на съществуващия природен газ в ПХГ „Чирен“ съгласно международните счетоводни стандарти, както и ще доведе до липса на достатъчен финансов ресурс за закупуване на природен газ за възстановяване на резервите в газовото хранилище с оглед гарантиране сигурността на доставките. Комисията счита, че възражението на дружеството е основателно. Съгласно чл. 17, ал. 12 от Наредбата, при утвърждаване на периодичните изменения на цените на природния газ по които общественият

доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, при установяване на разлика между прогнозни и отчетени количества природен газ и съответните разходи за доставката му от предходен ценови период, могат да бъдат изменени с тази разлика през следващи ценови периоди. В тази връзка дружеството е представило отчетни данни за реално закупените количества природен газ, извършените разходи през месеците януари и февруари на 2014 г. и прогнозните такива за м. март 2014 г.

В резултат на горните аргументи към определената цена от 581,52 лв./1000 м³ се прибавят 11,55 лв./1000 м³ или **581,52 + 11,55 = 593,07 лв./1000 м³**.

Към така определената цена в размер на 593,07 лв./1000 м³ се добавя цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа - 19,73 лв./1000 м³:

$$593,07 + 19,73 = 612,80 \text{ лв./1000 м}^3$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа е **612,80 лв./1000 м³ (без акциз и ДДС)**.

Намалението на цената на природния газ при продажба от обществения доставчик на клиенти за П^{PO} тримесечие на 2014 г. спрямо Г^{BO} тримесечие на 2014 г., е в размер на 17,20 лв./1000 м³ или с 2,73%.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 7 от Закона за енергетиката, чл. 17, чл. 21 и чл. 32 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.04.2014 г.:

1. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 612,80 лв./1000 м³ (65,86 лв./MWh) без акциз и ДДС;

2. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 620,52 лв./1000 м³ (66,69 лв./MWh) без акциз и ДДС.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

БОЯН БОЕВ

и.д. ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

МАРИЕЛА ЦАНКОВА