

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 48
от 30.12.2015 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.12.2015 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-31 от 09.12.2015 г., подадено от „Булгаргаз” ЕАД, за утвърждаване на цена за I^{BO} тримесечие на 2016 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносна мрежа, както и събраните данни от проведено на 22.12.2015 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-31 от 09.12.2015 г. на „Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени за I^{BO} тримесечие на 2016 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

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

„Булгаргаз“ ЕАД е обосновоало предложените цени с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар, съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

Заявителят е представил доказателства за изпълнение на изискванията на разпоредбите на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ, съгласно които в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени. Представени са разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници, в които предложените за утвърждаване цени са оповестени в периода 10-12 ноември 2015 г. Видно от разпечатка от интернет страницата на дружеството, предложението на обществения доставчик за цени на природния газ за I^{BO} тримесечие на 2016 г., е оповестено на 10.11.2015 г.

Към момента е действаща утвърдената с Решение № Ц-33 от 30.09.2015 г. на КЕВР за IV^{TO} тримесечие на 2015 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносна мрежа, в размер на 415.20 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС).

За разглеждане и анализиране на данните и документите, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз” ЕАД заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-248 от 11.12.2015 г. на председателя на КЕВР. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-354 от 14.12.2015 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 275 от 17.12.2015 г., по т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от

НРЦПГ е проведено открито заседание на 22.12.2015 г. В тази връзка е постъпило възражение с вх. № Е-15-20-31 от 22.12.2015 г. от „Булгаргаз“ ЕАД. Общественият доставчик не приема предложената в доклада за утвърждаване цена на природния газ за I^{BO} тримесечие на 2016 г. Изложените аргументи на дружеството са следните:

1. Приложеният „Ценообразуващ модел на капиталови активи“ (Capital Asset Pricing Model – CAPM) противоречи на изискванията на чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, в частта достъп до финансиране, специфичен риск на предприятието, финансова политика и текущи финансови и икономически условия в страната.

2. За изчисленията на безрисковата премия в доклада е използвана норма на възвръщаемост на 10 годишни дългосрочни ценни книжа (ДЦК) на Р България за последните 12 месеца. „Булгаргаз“ ЕАД счита, че доходността по тези книжа е с най-ниски стойности, откакто се води статистика за ДЦК с матуритет над 10 г. Общественият доставчик посочва, че работи по дългосрочни договори за доставка (10 г. по договори с доставчици), 30 г. – лицензия и 3 г. срок за доставка към клиентите средномесечното ниво на доходност по 10 г. ДЦК за последните 12 месеца като желана възвръщаемост по безрискова премия не е релевантно към дейността на дружеството. Дружеството е предложило за изчисление на безрисковата премия да се вземе средната стойност на 10 г. ДЦК за последните 10 години, в размер на 4.6377%.

3. „Булгаргаз“ ЕАД твърди, че не е открило използвания в доклада коефициент β _(енергия), и предлага да се вземат коефициентите за сектор Oil/Gas Distribution, към който дружеството счита, че спада. Безлостовият коефициент (Unleveraged) за този сектор е 0.97, който след отчитане на капиталовата структура на дружеството се превръща в лостов (Leveraged) 1.12.

Предвид горните аргументи и въз основа на статистическите данни за пазарната рискова премия (8.66%) общественият доставчик е представил следните изчисления:

Вариант А: безрискова норма на възвръщаемост, изчислена на база средномесечна доходност по 10 г. ДЦК за период от 10 години – 4.6377% и лостов коефициент – 1.12.

$$\text{НВСК} 14.34\% = \text{Безрискова премия}_{(4.6377\%)} + \beta_{(1.12\%)} * \text{Пазарна рискова премия}_{(8.66\%)}$$

При тези изчисления нормата на възвръщаемост на собствения капитал е 14.34%.

Вариант В: безрискова норма на възвръщаемост, изчислена на база средномесечна доходност по 10 г. ДЦК за период от 12 месеца – 2.5721% и лостов коефициент - 1.12.

$$\text{НВСК} 12.28\% = \text{Безрискова премия}_{(2.5721\%)} + \beta_{(1.12\%)} * \text{Пазарна рискова премия}_{(8.66\%)}$$

При тези изчисления нормата на възвръщаемост на собствения капитал е 12.28%.

4. „Булгаргаз“ ЕАД заявява, че отчитайки и съобразявайки се с решението на министъра на енергетиката за оптимизиране на административните разходи с 10%, не оспорва направените корекции на условно-постоянните разходи, чийто дял е под 1% от общите разходи на дружеството.

Комисията счита за неоснователни аргументите на обществения доставчик, изложени по-горе по т. 1. Според чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, алтернативна цена на капитала, специфичен риск на предприятието, финансова политика и капиталова структура на предприятието, финансова история на предприятието, на основата на статистически данни за пазарните величини и/или официално публикувана прогнозна информация. Съгласно цитираната норма, отчитането на изброените фактори се извършва на основата на статистически данни за пазарните величини и/или официално публикувана прогнозна информация. В тази връзка, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Булгаргаз“ ЕАД са взети предвид актуални статистически данни за пазарните величини, като е отчетен и отрасловият коефициент бета, както и премията за специфичния за държавата риск.

Предвид горното, приложеният международно приет модел САРМ не противоречи на изискванията на чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ.

Комисията счита за неоснователни възраженията на обществения доставчик, изложени по-горе по т. 2, предвид прилагания метод на регулиране на неговите цени - „норма на възвръщаемост на капитала“. При прилагане на този метод на ценово регулиране Комисията, след проведен регулаторен преглед в края на всяка година утвърждава на обществения доставчик прогнозни условно-постоянни разходи и норма на възвръщаемост на капитала за следващата година. Следователно, периодът за който е изчислена безрисковата премия е съобразен с регулаторния период на дружеството (една календарна година).

Неоснователни са и възраженията на „Булгаргаз“ ЕАД, изложени по-горе по т. 3. Приложеният безлостов коефициент β (power) обобщава данните за сектор „Енергетика“, като в него е включен и газовият сектор. Предложеният от обществения доставчик безлостов коефициент за сектор Oil/Gas Distribution обхваща само дейността „разпределение“, съответно не е приложим към извършваната от „Булгаргаз“ ЕАД дейност „обществена доставка“ на природен газ.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, както и на постъпилото възражение, Комисията приема за установено следното:

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага за Γ^{BO} тримесечие на 2016 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ в размер 406.49 лв./1000 nm^3 (без акциз и ДДС), т.е. намаление в сравнение с действащата цена с 8.71 лв./1000 nm^3 или с 2.10%. Цената включва компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ в размер на 2.0762% - 7.87 лв./1000 nm^3 .

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за Γ^{BO} тримесечие на 2016 г.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложените документи, Комисията установи, че цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните ценообразуващи елементи:

1. Съгласно условията по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, ценообразуващ елемент са месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца. Осреднените стойности на алтернативните горива за Γ^{BO} тримесечие на 2016 г. спрямо посочените стойности в заявлението за утвърждаване на цената за IV^{TO} тримесечие на 2015 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% намаляват с 8.39%;
- за газбол със съдържание на сяра 0.1% намаляват с 5.37%.

В тази връзка, дружеството посочва, че за Γ^{BO} тримесечие на 2016 г. доставните цени на природния газ частично ще бъдат под влияние на по-ниските цени на алтернативните на природния газ горива на международните пазари - мазут със съдържание на сяра 1% и газбол със съдържание на сяра 0.1%. Това се дължи на намалението на цените на алтернативните горива през последните месеци. Това влияние е в резултат на договорното условие за индексирание на доставните цени, а именно на база равнището на цените на алтернативните горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане.

При отчитане на тези договорни условия, осреднените съгласно договора цени на алтернативните горива, които формират доставните цени на природния газ през Γ^{BO} тримесечие на 2016 г. ще са с около 3-5% по-ниски от осреднените за същия период цени, формирали доставните цени за IV^{TO} тримесечие на 2015 г. През Γ^{BO} тримесечие на 2016 г. очакваните доставни цени ще бъдат с около 4% по-ниски от действащите доставни цени.

2. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт” и „Булгаргаз” ЕАД са изчислени от дружеството при калоричност на природния газ 8 170 kcal/nm³.

Влияние върху доставните цени оказва и калоричността на природния газ, която в сравнение с калоричността през същия период на предходната година е по-висока. За сравнение, през месец октомври 2014 г. калоричността е била 8 196 kcal/nm³, м. ноември 2014 г. – 8 161 kcal/nm³, м. декември 2014 г. – 8 167 kcal/nm³. През същите месеци на 2015 г. калоричността на природния газ е съответно: през м. октомври – 8 228 kcal/nm³, м. ноември – 8 167 kcal/nm³. През I^{BO} тримесечие на 2015 г. калоричността на природния газ е 8 190-8 200 kcal/nm³, като очакванията на дружеството са калоричността през I^{BO} тримесечие на 2016 г. да се задържи около 8 170 kcal/nm³.

Комисията счита, че предложената от „Булгаргаз” ЕАД калоричност на природния газ е обоснована.

3. Предложените от „Булгаргаз” ЕАД цени за покупка на природния газ от внос за вътрешния пазар за I^{BO} тримесечие на 2016 г. по договора с ООО „Газпром экспорт” са по-ниски средно с 8.48% спрямо цените за предишното тримесечие.

4. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени (17.10.2015 г. - 30.11.2015 г.), е изчислен от дружеството в размер на 1.79804 лв. за 1 щатски долар. Същият, съпоставен с приетия от КЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период се увеличава с 2.22%. Предложението от обществения доставчик курс на лева към щатския долар е изчислен в съответствие с нормативните изисквания на чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

5. Дружеството е представило списък на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносна мрежа и заявените от тях прогнозни количества за доставка на природен газ през I^{BO} тримесечие на 2016 г., въз основа на които са формирани прогнозните количества, съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ.

Общото заявено от „Булгаргаз” ЕАД количество за доставка на природен газ за I^{BO} тримесечие на 2016 г. е в размер на 902 653 000 nm³. По договора с ООО „Газпром экспорт” за внос през газоизмервателни станции ГИС 1 Исакча и ГИС Негру вода № 2 и № 3 предвидените количества природен газ са 662 653 000 nm³, като се увеличават общо с 1 675 000 nm³ или средно с 1.48% спрямо предишното тримесечие. Останалите 240 000 000 nm³ природен газ, общественият доставчик предвижда да добие от подземно газохранилище ПГХ „Чирен”. За I^{BO} тримесечие на 2016 г. „Булгаргаз” ЕАД не заявява прогнозни количества природен газ, които да бъдат закупувани от местно добивно предприятие.

6. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Р Румъния за Р България е прогнозирана от „Булгаргаз” ЕАД в размер на 2 986 779 евро за I^{BO} тримесечие на 2016 г. В приложената обосновка, общественият доставчик заявява, че съгласно договореностите, годишният размер на разходите за пренос на природен газ през територията на Р Румъния е разпределен на равни месечни вноски. Прогнозираните от „Булгаргаз” ЕАД разходи за пренос през Р Румъния отчитат и очакваните разходи, които ще заплаща „Овергаз Инк” АД, съгласно действащото споразумение между двете дружества. В тази връзка, през отделните тримесечни периоди разходите за пренос са с различен размер, съответно тяхното влияние върху цената на входа на газопреносната мрежа е в различна степен.

На основание чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, върху цената на входа на газопреносните мрежи се начислява и компонента за дейността „обществена доставка” в размер до 2.5 на сто в годишен аспект от утвърдената средна покупна цена на природния газ. Съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка”, определени по реда на чл. 10 и 13 от наредбата.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка” „Булгаргаз” ЕАД е прогнозирано годишните разходи за 2016 г. по икономически елементи.

Те са разделени на две основни групи: условно-постоянни (УПР) и променливи. УПР включват разходи за: материали, външни услуги, амортизации, персонал, социално осигуряване и други разходи за дейността. Променливите разходи включват разходи за горивен газ и разходи за съхранение на природен газ.

Общата сума на прогнозните годишни разходи за 2016 г. е в размер на 10 303 хил. лв., от които УПР са 9 816 хил. лв., а променливите са 487 хил. лв.

Според представената от обществения доставчик обосновка предвиденото увеличение на годишните разходи през 2016 г. спрямо 2015 г. се дължи на по-високите разходи за външни услуги и разходи за амортизация. Увеличението на разходите за външни услуги се дължи основно на прогнозния размер на държавните такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания (2 500 хил. лв.), лицензионни такси (840 хил. лв.), разходи по договори за управление (400 хил. лв.) и застраховки (345 хил. лв.). Разходите за амортизация са разчетени от дружеството на база съществуващи активи и прогнозни инвестиции за 2016 г. Повишението на размера на дълготрайните материални активи в сравнение с 2015 г. се дължи на покупка на комуникационно и компютърно оборудване на стойност 2 080 хил. лв. през 2016 г. със срок на амортизация 2 години, както и на сървърна и мрежова инфраструктура на стойност 404 хил. лв. Оборудването е необходимо за обезпечаване на предписанията на Агенция „Митници“ и за дейността на обществения доставчик.

Условно-постоянните разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 2 454 хил. лв. за всяко тримесечие.

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 Комисията.

От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД не разполага с одобрен график за добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ за 2016 г. Съгласно Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, операторът на съоръжението за съхранение в срок от 30 (тридесет) календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение. Нагнетателният период за следващата година започва на 15.04.2016 г. Към настоящия момент „Булгаргаз“ ЕАД разполага с 276 млн. м³ нагнетен природен газ в ПГХ „Чирен“, от които 250 млн. м³ се съхраняват съгласно Плана за действие при извънредни ситуации.

Дружеството е прогнозирано общият размер на променливите разходи за 2016 г. да бъде 487 хил. лв., като за I^{во} тримесечие на годината разходите са в размер на 5 750 лв.

В представената обосновка „Булгаргаз“ ЕАД отбелязва, че осъществява своята дейност чрез собствен и привлечен капитал. Собственият капитал на дружеството към 31.10.2015 г. е в размер на 212 043 хил. лв. Според дружеството привлеченият капитал към същата дата е в размер на 225 774 хил. лв. и се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения. Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на 46 864 хил. лв., като основно са по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД, които са в размер на 42 943 хил. лв., както и по получен заем от „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) в размер на 3 844 хил. лв. Краткосрочните задължения на обществения доставчик към 31.10.2015 г. са в размер на 178 910 хил. лв. От тях 15 071 хил. лв. са по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 15 384 хил. лв. текущи задължения за пренос и съхранение към „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД дължи 390 хил. лв. на БЕХ ЕАД за просрочени задължения по договори за управление и контрол и 26 116 хил. лв. за получен краткосрочен заем. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 92 714 хил. лв. Всички просрочени задължения се олихвяват с ОЛП +10 пункта или в момента 10.01%.

Общественият доставчик е спазил изискването краткосрочните и дългосрочните просрочени задължения на дружеството да не бъдат включени при формирането на привлечения капитал. В тази връзка от справка № 10 към заявлението е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД е посочило прогнозен размер 216 043 хил. лв. на собствения капитал и привлечен капитал в размер на 34 637 хил. лв. към 31.12.2015 г.

Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена в размер на 10.18%, за дейността „обществена доставка“, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 10% и при норма на възвръщаемост на привлечения капитал 4.41%.

Дружеството не е представило информация за начина на изчисляване на предложения размер на нормата на възвръщаемост на собствения капитал.

Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал е изчислена като среднопретеглена стойност на привлечения капитал, в който са включени краткосрочен заем от БЕХ с остатъчен дълг в размер на 24 478 хил. лв. към 30.11.2015 г. при лихвен процент 4.49% и сключена сделка за покупко-продажба на природен газ при условията на обратно изкупуване с падеж 31.03.2016 г. на стойност 12 000 хил. лв. при лихвен процент 4.25%. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е представило Допълнително споразумение към Договор за заем № 470 от 01.12.2014 г., сключен с БЕХ ЕАД, относно изменение на срока за издължаване на предоставения на дружеството заем до 31.12.2016 г. Към заявлението е приложен Договор № 537 от 23.11.2015 г., сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД за покупко-продажба на природен газ при условията на обратно изкупуване с падеж 31.03.2016 г.

Комисията счита, че предложената от дружеството среднопретеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал е обоснована.

Общата сума на активите за 2016 г. е прогнозирана в размер на 2 564 хил. лв. Възвръщаемостта на активите за I^{BO} тримесечие на 2016 г. е в размер на 4 641 хил. лв.

В съответствие с чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ оборотният капитал за I^{BO} тримесечие на 2016 г. е прогнозиран в размер на 43 026 хил. лв. и е изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания, съгласно чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ.

Предложената от „Булгаргаз“ ЕАД стойност на компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 7.87 лв./1000 nm³, или 2.0762% от цената на входа на газопреносната мрежа.

С писмо с изх. № Е-15-20-31 от 11.12.2015 г. от обществения доставчик е изисквана допълнителна обосновка на разходите за 2016 г. по икономически елементи, както следва: прогнозни разходи за материали (перо „други материали“); прогнозни разходи за външни услуги (пера: „съдебни (държавни) такси“; „нотариални и други такси“; „експертни, консултантски и одиторски разходи“); прогнозни разходи за персонал (перо „заплати“); други разходи за дейността (пера: „командировки и представителни разходи“; „обучение и квалификация“). С писмо с вх. № Е-15-20-31 от 11.12.2015 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило допълнителна обосновка:

1. Увеличението на разходите за други материали се дължи на предвидени по-високи разходи за рекламни материали, с цел по-пълно задоволяване на потребностите на дружеството.

2. По отношение на прогнозираните разходи за външни услуги дружеството заявява, че към настоящия момент несъбраните вземания от клиентите са около 200 млн. лв., във връзка с което ще предприеме съдебни действия за събиране на част от дължимите суми през 2016 г. Събирането на вземания по съдебен ред е свързано с извършването на предварителни, не малки по размер разходи под формата на държавни такси за образуване на съответните съдебни производства. Затова прогнозният размер на съдебните държавни такси е 2 500 хил. лв. за 2016 г. Съгласно НРЦПГ през 2015 г. тези разходи не са признати като разход за целите на ценообразуването.

- Нотариални и други такси включват: такси съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, такси за Търговския регистър, нотариални такси, държавни и общински такси и други, както и резерв за евентуалното им повишаване;

- Предвидените експертни, консултантски и одиторски разходи са по-високи през 2016 г. в сравнение с 2015 г., основно заради извършване на консултации по програмни продукти, които ще се разработят, за да отговорят на изискванията, заложи в новите договори за доставка на природен газ с клиентите на дружеството.

3. Разходите за персонал и социално осигуряване са разчетени на база необходимия брой на работещите в дружеството, съобразен с очаквано увеличение на персонала през 2016 г., произтичащо от задълженията и отговорностите на дружеството, регламентирани с новите договори за доставка на природен газ на клиентите им в страната.

4. Прогнозираните разходи за командировка и представителни разходи се увеличават с 14 хил. лв. в сравнение с 2015 г. Причина за това са нееднократните командировки на служители на „Булгаргаз“ ЕАД във връзка с дело АТ39849-БЕХГаз, образувано от Главна дирекция „Конкуренция“ на Европейска комисия, както и командировки, свързани с проявен интерес от клиенти в съседни страни.

- Разходите за обучение и квалификация на персонала са по-високи с 6 хил. лв. през 2016 г. от предвидените през 2015 г., което се дължи на допълнително обучение на служителите на дружеството по новите програмни продукти, които ще се разработят.

5. Променливите разходи са прогнозирани за 2016 г. в размер на 487 хил. лв., в т.ч. 23 хил. лв. за горивен газ, предоставян от „Булгаргаз“ ЕАД за отопление на ГИС Исакча 1 и ГИС Негру вода 1, съгласно договора за транспортиране на природен газ през територията на Р Румъния, сключен с румънския газопреносен оператор „Трансгаз“ С.А. Останалите 464 хил. лв. са разход, свързан със съхранение на природен газ. За добив през 2016 г. са предвидени съхраняваните количества съгласно Плана за действие при извънредни ситуации, за които „Булгаргаз“ ЕАД не заплаща цената за съхранение.

Посоченото от дружеството разпределение на променливите разходи по тримесечия е следното:

- разходите за горивен газ са разпределени по 1/4 за всяко тримесечие на 2016 г.;

- разходи за съхранение са за: I^{во} тримесечие - 0 лв., II^{по} тримесечие - 0 лв., III^{то} тримесечие - 180 хил. лв. и за IV^{то} тримесечие - 284 хил. лв.

6. „Булгаргаз“ ЕАД подлежи на задължителна регистрация по чл. 57а от Закона за акцизите и данъчните складове (ЗАДС). Лицата, регистрирани по този член са длъжни да подават данни на компетентното митническо учреждение Агенция „Митници“. Съгласно чл. 32, ал. 3 от Наредба № Н-1 от 22.01.2014 г. за специфичните изисквания и контрола, осъществяван от митническите органи върху средствата за измерване и контрол на акцизни стоки, лицата, регистрирани по чл. 57а от ЗАДС, предоставят на компетентното митническо учреждение данните от средствата за търговско измерване посредством интернет връзка, за която е нужно изграждане на GPRS-система от устройства на точките на търговско измерване, както и задължителна „Интегрирана комуникационна система за наблюдение и контрол“ (ИКУНК), предаваща тези данни към Агенция „Митници“ чрез криптиран информационен поток. Съгласно § 77, ал. 2 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на ЗАДС (обн. ДВ, бр. 92 от 27.11.2015 г., в сила от 01.01.2016 г.), „Булгаргаз“ ЕАД е длъжен да приведе дейността си в съответствие с изискванията за задължителна регистрация по чл. 57а от ЗАДС, в срок до 30 юни 2016 г., което налага извършването на инвестиционни разходи за GPRS и ИКУНК оборудване на територията на цялата страна.

Въз основа на гореизложеното са извършени следните корекции:

1. Общата сума на условно-постоянните годишни разходи за 2016 г. е коригирана от 9 816 хил. лв. на 8 757 хил. лв., при извършени корекции:

- Разходите за материали са коригирани от 130 хил. лв. на 100 хил. лв., като разходите в перо „други материали“ са намалени с 30 хил. лв., при отчитане на представените прогнозно-отчетни данни за 2015 г.;

- Разходите за външни услуги са коригирани от 4 836 хил. лв. на 4 822 хил. лв., като разходите в перо „нотариални и други такси“ са намалени с 14 хил. лв., при отчитане на представените прогнозно-отчетни данни за 2015 г.;

- Разходите за персонал са коригирани от 3 125 хил. лв. на 2 250 хил. лв., като прогнозни разходи в перо „заплати“ са намалени със 700 хил. лв., предвид липсата на конкретни данни за прогнозираното увеличение на персонала, като в тази връзка прогнозните разходи в перо „социални разходи“ са намалени със 175 хил. лв.;

- Разходите за социално осигуряване са коригирани от 450 хил. лв. на 324 хил. лв. във връзка с направената корекция на прогнозните разходи в перо „заплати“;

- Другите разходи за дейността са коригирани от 234 хил. лв. на 220 хил. лв., като разходите в перо „командировки и представителни разходи“ са намалени с 14 хил. лв., при отчитане на представените прогнозно-отчетни данни за 2015 г.

При така извършените корекции, годишните условно-постоянни разходи за 2016 г. в размер на 8 757 хил. лв., разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ, възлизат на 2 189 хил. лв. за всяко тримесечие.

2. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала на дружеството е в размер на 8.94%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал – 8.70% и среднопретеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал – 4.41%. Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на прогнозна среднопретеглена цена на капитала.

За изчисляване на цената на собствения капитал, е приложен международно приетият „Ценообразуващ модел на капиталови активи“ (Capital Asset Pricing Model – CAPM).

$$\text{НВСК} = \text{Безрискова премия} + \beta * \text{Пазарна рискова премия}$$

За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е взет дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Р България. Премията е изчислена по данни на Българската народна банка в размер на 2.5721%, като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период ноември 2014 г. - октомври 2015 г.

Безлостовият β коефициент за енергия (power) през 2015 г. е 0.61 по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran - Stern School of Business¹. Безлостовият отраслов β коефициент след отчитане на капиталовата структура на дружеството се преобразува в лостов β коефициент – 0.7078.

Общата пазарна рискова премия за Р България е 8.66%, формирана като сума от базовата рискова премия за Европа (5.81%) и премията за специфичния за държавата риск (2.85%) по актуализирани данни от месец юли 2015 г. от цитирания по-горе сайт.

Вследствие на извършените корекции стойностите на оборотния капитал и на възвръщаемостта на активите са изменени, както следва:

- Оборотният капитал е изменен от 43 026 хил. лв. на 42 993 хил. лв., изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията.

- Възвръщаемостта на активите за Γ^{B0} тримесечие на 2016 г. е изменена от 4 641 хил. лв. на 4 073 хил. лв.

В резултат на гореописаните корекции, стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 6.94 лв./1000 nm³, или 1.8326% от цената на входа на газопреносната мрежа.

¹ <http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>

Въз основа на гореизложеното, Комисията приема, че разходите за закупуване на природен газ по договора за внос на природен газ за вътрешния пазар, с включени транзитни такси през територията на Р Румъния и разходите за добив, са 342 011 хил. лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 378.89 лв./1000 nm³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за I^{во} тримесечие на 2016 г., които са в размер на 902 653 000 nm³:

$$342\ 010\ 637 : 902\ 653 = 378.89 \text{ лв./1000 nm}^3$$

В съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, към цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка”, която е в размер на 6.94 лв./1000 nm³.

$$378.89 + 6.94 = 385.83 \text{ лв./1000 nm}^3$$

Към така изчислената цена в размер на 385.83 лв./1000 nm³ се добавя цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³.

$$385.83 + 19.73 = 405.56 \text{ лв./1000 nm}^3$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за I^{во} тримесечие на 2016 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 405.56 лв./1000 nm³ или 43.59 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Посочената по-горе цена на природния газ за I^{во} тримесечие на 2016 г. е по-ниска с 9.64 лв./1000 nm³, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-33 от 30.09.2015 г. на КЕВР цена за IV^{то} тримесечие на 2015 г., а именно: цената от 415.20 лв./1000 nm³ намалява на 405.56 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС), или намаление с 2.32%.

Към така определената цена 405.56 лв./1000 nm³, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ през I^{во} тримесечие на 2016 г. се добавя цена за пренос на природен газ по мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД, в размер на 7.72 лв./1000 nm³, или образуваната цена е в размер на 413.28 лв./1000 nm³ или 44.42 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдителите на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се изменят в съответствие с промяната на цената на вход на газопреносните мрежи. В случаите, когато крайният снабдител не купува природен газ от обществения доставчик, за целите на ценообразуването цената на природния газ не може да е по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.01.2016 г.:

1. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 405.56 лв./1000 m³ (43.59 лв./MWh) без акциз и ДДС;

2. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на клиенти, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 413.28 лв./1000 m³ или 44.42 лв./MWh (без акциз и ДДС);

3. Пределни цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи							
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление			Битови клиенти		
		лв./1000 m ³	лв./MWh***	лв./1000 m ³	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./клиент на месец]*	лв./1000 m ³	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./клиент на месец]*
1	"Овергаз Мрежи" АД на територията на Столична Община, СОР Банка и Община Божурище						651,12	69,98	2,81
	до 5 000 m ³ /год., вкл.			651,12	69,98	2,81			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.	547,97	58,90	633,49	68,09				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	541,58	58,21	624,90	67,16				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.	535,18	57,52	616,30	66,24				
	до 400 000 m ³ /год., вкл.	528,76	56,83	607,68	65,31				
	до 600 000 m ³ /год., вкл.	524,99	56,43	602,63	64,77				
	до 800 000 m ³ /год., вкл.	522,31	56,14	599,02	64,38				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	520,22	55,91	596,22	64,08				
	до 5 000 000 m ³ /год., вкл./над 1 000 000 m ³ /год., вкл.	504,64	54,24	575,53	61,86				
	над 5 000 000 m ³ /год.	498,26	53,55						
	метан станции до 400 000 m ³ /год., вкл.			521,14	56,01				
	метан станции до 1 000 000 m ³ /год., вкл.			510,36	54,85				
метан станции над 1 000 000 m ³ /год., вкл.			490,88	52,76					
2	"Овергаз Мрежи" АД за обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Ясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски						640,21	68,81	2,82
	до 5 000 m ³ /год., вкл.			640,21	68,81	2,82			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.	581,00	62,45	620,51	66,69				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	570,25	61,29	613,36	65,92				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.	559,50	60,14	606,21	65,16				
	до 400 000 m ³ /год., вкл.	548,74	58,98	599,05	64,39				
	до 600 000 m ³ /год., вкл.	542,45	58,30	594,86	63,94				
	до 800 000 m ³ /год., вкл.	537,97	57,82	591,87	63,61				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	534,49	57,45	589,55	63,37				
	до 5 000 000 m ³ /год., вкл.	509,18	54,73	572,60	61,54				
	до 10 000 000 m ³ /год., вкл.	497,98	53,52	564,99	60,73				
	над 10 000 000 m ³ /год.	491,22	52,80	560,34	60,23				
	метан станции до 400 000 m ³ /год., вкл.			538,82	57,91				
метан станции до 1 000 000 m ³ /год., вкл.			522,47	56,16					
метан станции над 1 000 000 m ³ /год., вкл.			493,47	53,04					

3	"Овергаз Мрежи" АД за територията на общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово ¹					669,57	63,97	3,44
	до 5 000 m ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			669,57	63,97	3,44		
	до 50 000 m ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	584,48	55,84	648,73	61,98			
	до 100 000 m ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	572,97	54,74	641,45	61,28			
	до 200 000 m ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	561,44	53,64	634,15	60,59			
	до 400 000 m ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	549,87	52,53	626,81	59,88			
	до 600 000 m ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	543,06	51,88	622,48	59,47			
	до 800 000 m ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	538,22	51,42	619,39	59,18			
	до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	534,44	51,06	616,97	58,94			
	до 2 000 000 m ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	522,58	49,93	609,34	58,22			
	до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	515,48	49,25	604,71	57,77			
	до 4 000 000 m ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	510,33	48,76	601,31	57,45			
	до 5 000 000 m ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	506,25	48,37	598,59	57,19			
	до 7 000 000 m ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	499,92	47,76	594,32	56,78			
	до 10 000 000 m ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	492,86	47,09	589,44	56,31			
	над 10 000 000 m ³ /год. (над 104 651 MWh)	484,25	46,26	583,30	55,73			
метанстанции до 400 000 m ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			535,72	51,18				
метанстанции до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			524,44	50,10				
метанстанции над 1 000 000 m ³ /год. (над 10 465 MWh)			503,53	48,11				
4	"Овергаз Мрежи" АД за общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог ¹					668,46	63,86	3,01
	до 5 000 m ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			668,46	63,86	3,01		
	до 50 000 m ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	584,22	55,82	650,66	62,16			
	до 100 000 m ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	572,66	54,71	638,13	60,97			
	до 200 000 m ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	561,08	53,60	625,58	59,77			
	до 400 000 m ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	549,40	52,49	612,93	58,56			
	до 600 000 m ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	542,51	51,83	605,47	57,85			
	до 800 000 m ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	537,56	51,36	600,13	57,34			
	до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	533,68	50,99	595,94	56,94			
	до 2 000 000 m ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	521,35	49,81	582,63	55,66			
	до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	513,77	49,08	574,50	54,89			
	до 4 000 000 m ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	508,17	48,55	568,49	54,31			
	до 5 000 000 m ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	503,62	48,12	563,63	53,85			
	до 7 000 000 m ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	496,37	47,42	555,91	53,11			
	до 10 000 000 m ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	490,44	46,86	549,49	52,50			
	над 10 000 000 m ³ /год. (над 104 651 MWh)	483,71	46,21	542,19	51,80			
метанстанции до 400 000 m ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			560,42	53,54				
метанстанции до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			542,59	51,84				
метанстанции над 1 000 000 m ³ /год. (над 10 465 MWh)			508,81	48,61				
5	"Овергаз Мрежи" АД за територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера ¹					665,02	63,53	2,98
	до 5 000 m ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			665,02	63,53	2,98		
	до 50 000 m ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	568,05	54,27	668,88	63,90			
	до 100 000 m ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	557,32	53,25	659,19	62,98			
	до 200 000 m ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	546,53	52,21	649,46	62,05			

	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	535,66	51,18	639,63	61,11		
	до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	529,21	50,56	633,79	60,55		
	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	524,57	50,12	629,59	60,15		
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	520,93	49,77	626,28	59,83		
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	509,27	48,65	615,67	58,82		
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	502,03	47,96	609,04	58,19		
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	496,60	47,44	604,05	57,71		
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	492,17	47,02	599,95	57,32		
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	486,98	46,53	595,28	56,87		
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	481,49	46,00	590,32	56,40		
	над 10 000 000 м ³ /год., (над 104 651 MWh)	475,24	45,40	584,68	55,86		
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			513,85	49,09		
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			513,25	49,04		
	метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			509,30	48,66		
6	"Черноморска технологична компания" АД - регион Добруджа и общините Търговище и Омуртаг					662,53	71,21
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****	599,78	64,46	645,36	69,36		
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****	592,35	63,67	633,11	68,05		
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	577,08	62,02	619,48	66,58		
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	562,98	60,51				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	558,74	60,05	608,43	65,39		
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	546,25	58,71				
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	541,99	58,25	596,90	64,16		
над 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	504,91	54,27	577,36	62,06			
7	"Черноморска технологична компания" АД - регион Мизия и Община Бяла Слатина					671,09	72,13
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****	589,98	63,41	659,41	70,87		
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****	580,98	62,44	645,38	69,37		
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	573,21	61,61	637,57	68,53		
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	568,42	61,09	617,24	66,34		
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	558,45	60,02	597,22	64,19		
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	547,76	58,87	586,19	63,00		
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	538,12	57,84	576,08	61,92		
до 5 000 000 м ³ /год., вкл.**** за стопански клиенти с равномерно потребление / над 1 000 000 м ³ /год.**** за стопански клиенти с неравномерно потребление	505,95	54,38	543,12	58,37			
над 5 000 000 м ³ /год., вкл.****	484,21	52,04					
8	"Газтрейд Сливен" ЕООД - Община Сливен					650,83	69,95
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	571,66	61,44				
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	561,34	60,33				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	547,40	58,83				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	539,59	58,00				
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	520,94	55,99				
	до 1 000 000 м ³ /год.	494,91	53,19				
	над 1 000 000 м ³ /год.	472,86	50,82				
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			640,20	68,81		
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			618,62	66,49		
	до 50 000 м ³ /год., вкл.			610,96	65,67		
	до 100 000 м ³ /год., вкл.			594,66	63,91		
	до 200 000 м ³ /год., вкл.			571,43	61,42		
	до 500 000 м ³ /год., вкл.			563,38	60,55		
до 1 000 000 м ³ /год.			557,62	59,93			
над 1 000 000 м ³ /год.			551,14	59,24			

Енергийни предприятия		Промислени клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти			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***	Цена за снабдяване, [лв./клиент на месец]
9	"Каварнагаз" ООД - Община Каварна						659,86	70,92	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.	538,97	57,93						
	от 10 000 м ³ до 50 000 м ³ /год., вкл.	517,31	55,60						
	от 50 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.	496,42	53,36						
	над 200 000 м ³ /год.	482,41	51,85						
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			623,63	67,03				
	от 5 000 до 20 000 м ³ /год., вкл.			573,64	61,66				
	от 20 000 до 100 000 м ³ /год., вкл.			546,26	58,71				
над 100 000 м ³ /год.			493,11	53,00					
10	"Кнезагаз" ООД - Община Кнежа						661,08	71,05	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	486,42	52,28						
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	465,86	50,07						
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			537,25	57,74				
до 100 000 м ³ /год., вкл.			490,05	52,67					
11	"Неврокоп-газ" АД - Община Гоце Делчев						656,37	70,55	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	528,49	56,80						
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	520,65	55,96						
	до 400 000 м ³ /год., вкл.****	517,43	55,61						
	до 600 000 м ³ /год., вкл.****	509,14	54,72						
	над 600 000 м ³ /год.****	485,72	52,21						
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****			599,54	64,44				
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****			587,27	63,12				
до 50 000 м ³ /год., вкл.****			576,75	61,99					
над 50 000 м ³ /год.****			565,98	60,83					
12	"Свиленград - Газ" АД - Община Свиленград						689,63	74,12	
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	560,15	60,21						
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	552,96	59,43						
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	517,30	55,60						
	над 500 000 м ³ /год.****	480,43	51,64						
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****			607,92	65,34				
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			590,97	63,52				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****			570,36	61,30				
над 100 000 м ³ /год.****			560,81	60,28					
13	"ТЕЦЕКО" ЕООД - Община Свищов			594,31	63,88		657,81	70,70	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	540,43	58,09						
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	521,41	56,04						
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	498,83	53,61						
над 1 000 000 м ³ /год.	450,58	48,43							
14	"КарловоГаз" ООД - Община Карлово						614,30	66,03	
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	542,09	58,26						
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	445,20	47,85						
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			580,85	62,43				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****			536,37	57,65				
над 100 000 м ³ /год.****			497,13	53,43					
15	"Черноморска технологична компания" АД - Община Сопот	516,51	55,51	636,24	68,38		793,17	85,25	
16	"Черноморска технологична компания" АД - Община Хисаря	530,74	57,04	649,32	69,79		798,57	85,83	
17	"Комекес" АД - Община Самоков						649,08	69,76	

	до 20 000 m ³ /год., вкл.	584,70	62,84					
	от 20 000 m ³ до 100 000 m ³ /год., вкл.	540,00	58,04					
	от 100 000 m ³ до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	494,02	53,10					
	над 1 000 000 m ³ /год.	473,60	50,90					
	до 5 000 m ³ /год., вкл.			643,23	69,13			
	от 5 000 m ³ до 20 000 m ³ /год., вкл.			637,59	68,53			
	от 20 000 m ³ до 100 000 m ³ /год., вкл.			620,75	66,72			
	от 100 000 m ³ до 200 000 m ³ /год., вкл.			608,49	65,40			
	над 200 000 m ³ /год.			581,28	62,48			
18	"Балкангаз - 2000" АД - Община Ботевград	533,58	57,35	611,17	65,69	589,40	63,35	
19	"Севлиевогаз - 2000" АД - Община Севлиево	511,15	54,94	540,39	58,08	649,71	69,83	
20	"Примагаз" АД - за територията на кметствата: "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	499,36	53,67	610,44	65,61	678,85	72,96	
21	"Газинженеринг" ООД - Община Долни Дъбник					622,80	66,94	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.	511,79	55,01					
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	476,26	51,19					
	над 100 000 m ³ /год.	463,18	49,78					
	до 10 000 m ³ /год., вкл.			552,11	59,34			
	над 10 000 m ³ /год.			526,57	56,60			
22	"Камено-газ" ЕООД - Община Камено	466,06	50,09	621,11	66,76	611,42	65,72	
23	"Добруджа газ" АД - Община Генерал Тошево	515,65	55,42	592,93	63,73	694,60	74,66	
24	"Правецгаз 1" АД - Община Правец	482,86	51,90	542,85	58,35	586,90	63,08	
25	"Костинбродгаз" ООД - Община Костинброд			544,03	58,47	621,13	66,76	
	до 2 999 999 m ³ /год., вкл.	476,34	51,20					
	от 3 000 000 m ³ /год., вкл.	448,13	48,17					
26	"Ситигаз България" ЕАД - Регион Тракия, общини: Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово			637,36	68,50	648,42	69,69	
	до 100 000 m ³ /год.	613,42	65,93					
	от 100 000 m ³ до 500 000 m ³ /год.****	536,49	57,66					
	от 500 000 m ³ до 1 000 000 m ³ /год.****	515,11	55,36					
	от 1 000 000 m ³ до 5 000 000 m ³ /год.****	501,06	53,85					
	над 5 000 000 m ³ /год.****	497,76	53,50					
27	"Рилагаз" ЕАД - за обособена територия "Запад"	558,56	60,03	637,73	68,54	671,29	72,15	
28	"Газо-енергийно дружество - Елин Пелин" ООД - Община Елин Пелин					530,11	56,98	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.			510,82	54,90			
	над 10 000 m ³ /год., вкл.			500,19	53,76			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	486,59	52,30					
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	472,99	50,84					
	над 1 000 000 m ³ /год.	439,03	47,19					
29	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД - Община Добрич	502,07	53,96	608,42	65,39	662,82	71,24	
30	"Ситигаз България" ЕАД - общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан и Главиница			613,34	65,92	630,33	67,75	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.	609,90	65,55					
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	570,18	61,28					
	до 500 000 m ³ /год., вкл.	517,61	55,63					
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	496,29	53,34					
	до 5 000 000 m ³ /год., вкл.	480,55	51,65					
31	"Си Ен Джи Марица" ООД - Община Чепеларе					659,74	70,91	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.****			603,99	64,92			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.****			648,42	69,69			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.****			562,02	60,41			

над 100 000 m ³ /год.****			490,53	52,72				
до 200 000 m ³ /год., вкл.****	510,15	54,83						
до 1 000 000 m ³ /год.****	499,32	53,67						

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 са изчислени при calorичност на природния газ 8000 kcal/m³
4. **** - в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ
5. ¹ - цените са изчислени при calorичност на природния газ 9000 kcal/m³
6. При утвърждаване от Комисията за енергийно и водно регулиране на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
РОСИЦА ТОТКОВА**