



## ПРОТОКОЛ

№ 109

София, 28.06.2019 година

Днес, 28.06.2019 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 10.06.2019 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за III тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,  
Грета Дечева, Михаела Андреева, Красимира Лазарова,  
Сирма Денчева, Ваня Василева, Емилия Тренева

**По т. 1.** Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-331 от 12.06.2019 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 10.06.2019 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за **утвърждаване на цена за III тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа**, както и събраните данни от проведено на 25.06.2019 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 10.06.2019 г., съдържащо искане за утвърждаване на цена за III тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната

мрежа, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, съгласно чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата) и компонента за дейността „обществена доставка“, съгласно чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че в заявлението и приложенията към него се съдържа чувствителна търговска информация. В тази връзка заявителят предоставя и неверителен вариант на заявлението ведно с приложенията към него, заведено с вх. № Е-15-20-19 от 10.06.2019 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-110 от 10.06.2019 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-331 от 12.06.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 100 от 17.06.2019 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 25.06.2019 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът отразява обективно изходните данни, съдържащи се в подаденото заявление за утвърждаване на цена за III тримесечие на 2019 г. и документите към него и съответно няма забележки по доклада.

На откритото заседание е присъствал представител на „Граждански контрол“ и движение „ДЕН“. В тази връзка в КЕВР е постъпило и възражение с вх. № Е-110-00-5 от 25.06.2019 г., в което представителят възражава срещу намалението на цената на природния газ с под 1%. Твърди, че това намаление е необяснимо предвид намалението на цената на петрола, като посочва конкретни стойности на цената за определени дни от м. 06.2018 г., м. 10.2018 г. и м. 06.2019 г. и прилага извадка от средство за масово осведомяване. Счита, че това обстоятелство следва да се отрази в по-голямо намаление на цената на природния газ на обществения доставчик.

В КЕВР е постъпило и становище с вх. № Е-11Ц-00-6 от 24.06.2019 г. от Цветанка Цанева, в което е изложено несъгласие с предложената цена на природния газ. Твърди се, че при определянето на цената не е отчетено вярното и точно намаление на цените на алтернативните горива за последните девет месеца, тъй като в доклада липсва конкретна и точна информация от международните пазари за изменението на цените на тези горива и анализ как това оказва влияние върху определянето на цените на природния газ от 1 юли 2019 г.

Комисията счита гореизложените твърдения за неоснователни поради следните съображения:

Съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ, при образуване на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, се отчитат условията по договорите за доставка и за достъп и пренос на природен газ до българската граница. Според условията на договора за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, се отчита изменението на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, за предходните девет месеца преди прилагането на цените. В договора се съдържа точното съотношение на посочените алтернативни горива с тяхната тежест при изчисляване на цената на природния газ в долари. Информация относно алтернативните горива се публикува в „Platt's Oilgram Price Report“, в раздел „European marketscan“ (Italy), съдържаща средномесечни стойности на алтернативните на природния газ горива. Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД съдържа информация, представляваща търговска тайна, която не следва да се разгласява съгласно условията на този договор. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е спазило това задължение, като е обозначило част от представените към заявлението документи като такива, съдържащи информация, представляваща търговска тайна. Освен посочените фактори, влияние върху цените на природния газ оказват и осредненият валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ за период от четиридесет и пет дни,

предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, калоричността и количествата природен газ за съответното тримесечие.

Предвид гореизложеното КЕВР счита, че настоящото решение съдържа необходимата информация, осигуряваща публичност и прозрачност по отношение формирането на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

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

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 и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

С Решение № Ц-10 от 28.03.2019 г., КЕВР е утвърдила за II тримесечие на 2019 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 45,17 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за III тримесечие на 2019 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 44,90 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което представлява намаление с 0,27 лв./MWh или с 0,60% в сравнение с действащата цена.

Предложената от заявителя цена за продажба на природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,80 лв./MWh, който е 1,8110% от ценовата компонента – цена на входа на газопреносната мрежа, както и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 0,13 лв./MWh.

Общественият доставчик е представил доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за утвърждаване на цени преди подаване в Комисията на заявлението за утвърждаване на цени, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за III тримесечие на 2019 г.

**I. По отношение на предложената за утвърждаване цена за III тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа:**

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложените документи се установи, че цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като ценова компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи е изчислена от обществения доставчик, при отчитане на следните фактори:

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

преди прилагането на цените. Информацията относно алтернативните горива се публикува в „Platt’s Oilgram Price Report”<sup>1</sup>, в раздел „European marketscan” (Italy).

Осреднените стойности на алтернативните горива за III тримесечие на 2019 г. спрямо осреднените стойности на алтернативните горива, формирали доставните цени за II тримесечие на 2019 г., се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1%, намалява с 1,19%;
- за газьол със съдържание на сяра 0,1%, намалява с 3,04%.

Влиянието на цените на алтернативните горива е в резултат на договорното условие за индексирание на доставните цени на база цените на същите горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане. В договора се съдържа точното съотношение на горепосочените алтернативни горива с тяхната тежест при изчисляване на цената на природния газ в долари. По данни на „Булгаргаз“ ЕАД, цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за III тримесечие на 2019 г., бележат намаление в сравнение със същите, формирали доставните цени за II тримесечие на 2019 г. Осреднените цени на алтернативните горива съгласно горесцитирания договор, които ще формират доставните цени на природния газ за III тримесечие на 2019 г., са с около 2% по-ниски от осреднените за същия период цени, формирали доставните цени за II тримесечие на 2019 г. При определяне на очакваните доставни цени е отчетена динамиката на цените на алтернативните горива на международните пазари. Като резултат, през III тримесечие на 2019 г. очакваните доставни цени на природния газ са с около 1,7% по-ниски от доставните цени, прилагани през II тримесечие на 2019 г.

**2.** Съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ, очакваните доставни цени в щатски долари за III тримесечие на 2019 г. са преизчислени в енергийни единици, като е приложен коефициент за преобразуване за всяка точка на предаване (ГИС „Негру вода 1“ и ГИС „Негру вода 2, 3“), определен въз основа на среднопретеглена горна граница на топлина на изгаряне по данни на оператора на газопреносните мрежи за тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението за утвърждаване цена за III тримесечие на 2019 г.

**3.** 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 (17.04.2019 г. – 31.05.2019 г.), е в размер на 1,74833 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, се увеличава с 1,6%.

**4.** „Булгаргаз” ЕАД е формирало в енергийни единици прогнозните количества природен газ за доставка през III тримесечие на 2019 г. въз основа на заявените прогнозни количества от крайните снабдители и клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, съгласно приложен към заявлението списък. Заявеното от дружеството количество природен газ за доставка от внос за III тримесечие на 2019 г. е 5 503 905 MWh, от които (...) MWh по договора с ООО „Газпром экспорт” и (...) MWh по договора с „Kolmar NL B.V.“. Съгласно Договор № 925 от 22.05.2019 г. за покупко-продажба на природен газ, сключен между „Kolmar NL B.V.“ и „Булгаргаз” ЕАД, е договорена доставка на количества природен газ, съобразно приложени програми, с точка на доставка – виртуалната търговска точка на националната газопреносна мрежа. Срокът на действие на договора е до (...) г., като в него е посочена доставната цена на природния газ. Същата е по-ниска от очакваната цена до българска граница по договора с ООО „Газпром экспорт” с около (...)%, което е отчетено при определяне на продажната цена на природния газ за III тримесечие на 2019 г.

Общото количество от внос намалява с 1 344 901 MWh спрямо количеството природен газ за доставка за предходното тримесечие. „Булгаргаз” ЕАД не прогнозира количества природен газ от местно добивно предприятие и добив от ПГХ „Чирен“ за III тримесечие на 2019 г.

---

<sup>1</sup> <https://www.spglobal.com/platts/en/products-services/oil/oilgram-price-report>

5. Транзитната такса за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за III тримесечие на 2019 г. е прогнозирана от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) лв. В приложената обосновка дружеството заявява, че разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния са формирани съгласно договорите, сключени с „Трансгаз“ С.А., след провеждане на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод „Исакча–Негру вода 1“. Търговете се провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет – RBP, при условия и тарифи, одобрени за 2018/2019 газова година от румънския регулатор. Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Република Румъния, които заявителят очаква да заплати за III тримесечие на 2019 г., отчитат резервирания годишен капацитет за 2018/2019 газова година.

Съгласно чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, върху цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи, като ценова компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, се изчислява 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 ал. 7 на посочената разпоредба, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-19 от 28.12.2018 г. на КЕВР условно-постоянни разходи (УПР) за 2019 г. в размер на 7411 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1853 хил. лв. за всяко тримесечие.

Съгласно чл. 17, ал. 10 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни 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.

„Булгаргаз“ ЕАД е предоставило и копие от Уведомление с вх. № 24-00-839/1 от 30.04.2019 г. за разпределен на обществения доставчик капацитет за нагнетяване и добив в ПГХ „Чирен“. В тази връзка е подписан Договор № 3984 от 30.04.2019 г. за пренос и съхранение на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, копие от който е приложено към заявлението. От приложенията към договора са видни разпределенията на обществения доставчик капацитет за съхранение на природен газ и количествата природен газ за съхранение в ПГХ „Чирен“, извън количествата по плана за действие при извънредни ситуации.

Първоначално планираният от „Булгаргаз“ ЕАД график за съхранение на количествата природен газ е предвиждал през 2019 г. нагнетяване на (...) млн. м<sup>3</sup> природен газ. Разходите по действащи цени за съхранение през 2019 г. са били разчетени, както следва: I тримесечие – (...) лв.; II тримесечие – (...) лв.; III тримесечие – (...) лв.; IV тримесечие – (...) лв. Окончателният график за нагнетяване се различава от първоначално планирания, както по общ обем – (...) млн. м<sup>3</sup>, така и по разпределението на количествата за нагнетяване по месеци, както следва: за м. май – (...) млн. м<sup>3</sup>, за м. юни – (...) млн. м<sup>3</sup>, за м. юли – (...) млн. м<sup>3</sup>, за м. август – (...) млн. м<sup>3</sup> и за м. септември – (...) млн. м<sup>3</sup>.

Разходите по окончателния график, по действащи цени за съхранение на природен газ, възлизат на (...) лв. и се увеличават с (...) лв. в сравнение с предварително планираните за 2019 г., като за II тримесечие на 2019 г. разходите възлизат на (...) лв., за III тримесечие – на (...) лв. и за IV тримесечие – на (...) лв.

При формиране на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ за II тримесечие на 2019 г. не са включени разходи за съхранение на природен газ по търговския договор. Съгласно чл. 17, ал. 10 от НРЦПГ, при периодичното изменение на цената на природния газ се отчита разликата между прогнозните и реално отчетените разходи за съхранение. В резултат на разпределения капацитет на обществения

доставчик, разходите за съхранение на природен газ за II и III тримесечия на 2019 г. са в размер на (...) лв. В обосновката към заявлението е посочена сума от (...) лв., използвана при изчисление на разходите за съхранение за двете тримесечия на 2019 г., която е включена при изчисляване на компонентата за дейността „обществена доставка“ за III тримесечие на 2019 г. „Булгаргаз“ ЕАД в писмо с вх. № Е-15-20-19 от 11.06.2019 г. заявява, че е допусната техническа грешка, като разликата между горепосочените суми ще бъде отразена при изчисляване на цената на природния газ през IV тримесечие на 2019 г.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на ценовата компонента – цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за III тримесечие на 2019 г. е в размер на 30 498 хил. лв. и е изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на среднопретеглената цена на капитала. С Решение № Ц-19 от 28.12.2018 г. КЕВР е утвърдила на обществения доставчик среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за 2019 г. в размер на 7,26%. Регулаторната база на активите за III тримесечие на 2019 г. е в размер на 31 620 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 2296 хил. лв.

Предложеният размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 0,80 лв./MWh и представлява 1,8110% от ценовата компонента – цена на вход на газопреносната мрежа, като е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ. Предвид утвърдените на обществения доставчик проценти за I и II тримесечия на 2019 г. и предложената стойност за III тримесечие на 2019 г., в годишен аспект компонентата остава в размер до 2,5 на сто, което е в съответствие с допустимия ѝ размер по чл. 17, ал. 6, изречение първо от НРЦПГ.

## **II. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:**

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за III тримесечие на 2019 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,13 лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации, одобрен от министъра на енергетиката (Плана). Планът съдържа описание на мерките, които трябва да бъдат предприети от страна на оператора на газопреносната мрежа. Съгласно т. 3.5 от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти.

Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно Плана, неравномерно е потреблението на клиенти, при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%.

Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. За обществения доставчик количеството природен газ, изчислено за 2019 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) MWh, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило писмо с вх. № 24-00-659/3 от 03.04.2019 г., с което „Булгартрансгаз“ ЕАД потвърждава представения от обществения доставчик нов график за нагнетяване и добив на природен газ в изпълнение на Плана, като разпределя капацитет за съхранение, нагнетяване и добив на количества природен газ по месеци в ПГХ „Чирен“ за газова година 2019/2020 г. В този график са посочени количествата по месеци за 2019 г., както следва: м. април – (...) млн. м<sup>3</sup>, м. май – (...) млн. м<sup>3</sup>, м. юни – (...) млн. м<sup>3</sup>, м. юли – (...) млн. м<sup>3</sup> и м. август – (...) млн. м<sup>3</sup>. В тази връзка, заявителят е приложил копие на Договор № БТГ 3969 от 15.04.2019 г. за пренос и съхранение на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се изчислява при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ, съхранявани по Плана и свързаните с това разходи. Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: график за съхранение на природен газ през 2019 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени отчетни данни за реализирани и нагнетени количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците февруари, март и април 2019 г. Общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените от него разходи: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500962 от 01.03.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500964 от 02.04.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура, както и фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500965 от 03.05.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

Разликите между прогнозните и отчетените количествата природен газ към 30.04.2019 г., съдържащи се в графика за съхранение по Плана, заплатената стойност за тяхното съхранение в ПГХ „Чирен“, както и реално доставените количества природен газ на клиенти, са взети под внимание при изчисляване на компонентата за III тримесечие на 2019 г. В резултат, получената за това тримесечие компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ е в размер на 0,13 лв./MWh, като остава непроменена спрямо предходното тримесечие.

**Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:**

Разходите за закупуване на природен газ за продажба на вътрешния пазар по договора с ОО „Газпром экспорт“ с включени транзитни такси през територията на Република Румъния и по договора за покупко-продажба на природен газ между

„Булгаргаз“ ЕАД и „Kolmar NL B.V.“ за III тримесечие на 2019 г. възлизат на 241 998 809 лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като ценова компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, е в размер на 43,97 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ в енергийни единици за III тримесечие на 2019 г.:

$$241\,998\,809 \div 5\,503\,905 = 43,97 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, към ценовата компонента – цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, която за III тримесечие на 2019 г. е в размер на 0,80 лв./MWh:

$$43,97 + 0,80 = 44,77 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената компонента се прибавя и компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за III тримесечие на 2019 г. е в размер на 0,13 лв./MWh:

$$44,77 + 0,13 = 44,90 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за III тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 44,90 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се изменят в съответствие с промяната на цената на вход на газопреносните мрежи.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,569 kWh/m<sup>3</sup>, като е взета предвид среднопретеглената калоричност на количествата природен газ за всяка точка на предаване (ГИС „Негру вода 1“ и ГИС „Негру вода 2, 3“).

Изказвания по т. 1.:

И. Н. Иванов даде думата на Р. Тахир с указание докладването да е основно върху предложенията, които са постъпили след откритото заседание. Да се отбележи кои от тях са отразени.

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад от 12.06.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 100 от 17.06.2019 г. На 25.06.2019 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът отразява обективно изходните данни, съдържащи се в заявлението за утвърждаване на цена на природния газ за III тримесечие на 2019 г. и документите към него и няма забележки по доклада. На откритото заседание е присъствал представител на „Граждански контрол“ и движение „ДЕН“, г-н Винаров, който е внесъл възражение с вх. № Е-110-00-5 от 25.06.2019 г. В него възражава срещу намалението на цената на природния газ с под 1%. Приложил е извадки от средства за масово осведомяване, като е посочил цена на петрола за конкретни дни – м. 06.2018 г., м. 10.2018 г. и м. 06.2019 г. Счита, че намалението трябва да е по-голямо. Постъпило е и становище от Цветанка Цанева, която изразява несъгласие с предложената цена на природния газ. Твърди, че не е отчетено вярното и точно



намалението на цените на алтернативните горива и липсва конкретна и точна информация, която да оказва влияние върху определянето на цените от 1 юли 2019 г. Работната група счита, че изложените твърдения са неоснователни и аргументите са описани подробно.

Р. Тахир отбелязва, че освен влиянието на алтернативните горива, които са в различно съотношение и с различна тежест във формулата по договора с ООО „Газпром экспорт“, влияние оказва валутният курс, който спрямо предходното тримесечие се увеличава, влияние има калоричността, която е по-висока спрямо предходното тримесечие, и количествата, които са с приблизително 1345 хил. по-малко, отколкото предишното тримесечие. В тази връзка работната група счита, че настоящото решение съдържа необходимата информация, осигуряваща публичност и прозрачност по отношение на формирането на цената на природния газ, по която общественият доставчик да продава на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа. Останалата част от проекта на решение отразява доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба за регулиране на цените на природния газ, работната група предлага Комисията да реши:

*I. Утвърждава, считано от 01.07.2019 г.:*

*1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 44,90 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 43,97 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,80 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,13 лв./MWh.*

*2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи.*

Р. Тахир уточни, че междуременно са били приети цени на „Газинженеринг“ ООД в MWh, така че са отразени в този проект на решение.

*II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.*

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

И. Н. Иванов обобщи, че посочената цена 44,90 лв./MWh е с 27 ст. по-ниска от цената за миналото тримесечие, която е била 45,17 лв./MWh, което прави понижение с 0,6% спрямо предното тримесечие.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, предложен от работната група и прочетен от Р. Тахир.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, 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

### РЕШИ:

*I. Утвърждава, считано от 01.07.2019 г.:*

*1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 44,90 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 43,97 лв./MWh, компонента за дейността*

„обществена доставка” в размер на 0,80 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,13 лв./MWh.

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдителни 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./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг"				70,29	3,03	
	до 5000 m <sup>3</sup> /год., (до 53 MWh) вкл.		70,29	3,03			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., (до 528 MWh) вкл.	61,88	69,59				
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., (до 1057 MWh) вкл.	60,91	68,86				
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., (до 2114 MWh) вкл.	59,96	68,14				
	до 400 000 m <sup>3</sup> /год., (до 4228 MWh) вкл.	59,01	67,43				
	до 600 000 m <sup>3</sup> /год., (до 6341 MWh) вкл.	58,44	67,00				
	до 800 000 m <sup>3</sup> /год., (до 8455 MWh) вкл.	58,04	66,69				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 10 569 MWh) вкл.	57,73	66,46				
	до 2 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 21 138 MWh) вкл.	56,75	65,71				
	до 3 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 31 707 MWh) вкл.	56,17	65,26				
	до 4 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 42 276 MWh) вкл.	55,75	64,95				
	до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 52 845 MWh) вкл.	55,41	64,68				
	до 7 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 73 983 MWh) вкл.	54,89	64,28				
	до 10 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 105 690 MWh) вкл.	54,32	63,83				
	над 10 000 000 m <sup>3</sup> /год., (над 105 690 MWh)	53,63	63,27				
	метанстанции до 400 000 m <sup>3</sup> /год., (до 4228 MWh) вкл.		56,80				
метанстанции над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., (до 10 569 MWh) вкл.		56,21					
метанстанции над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год. (над 10 569 MWh)		55,11					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		46,15					
2	"Арсгаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Гърговиче и Омуртаг*****				70,33		
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	63,93	68,47				
	от 10 001 до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	63,13	67,24				
	от 20 001 до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	61,77	66,00				
	от 50 001 до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	60,38	65,51				
	от 100 001 до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	59,87	64,78				
	от 200 001 до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	58,64	64,24				
	от 500 001 до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	58,21	63,59				
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	54,61	61,76				
					73,05		
3	"Арсгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина*****						
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	63,93	71,62				
	от 10 001 до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	62,93	70,10				
	от 20 001 до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	62,11	69,25				
	от 50 001 до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	61,60	67,04				
	от 100 001 до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	60,52	64,86				
	от 200 001 до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	59,60	63,66				
	от 500 001 до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	58,48	62,62				
	от 1 000 001 до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*** за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*** за стопански клиенти с неравномерно потребление	55,43	59,02				
над 5 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	52,91						
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен*****				69,25		
	до 211 MWh/год.	60,81					
	от 211 до 527,5 MWh/год.	59,93					
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	58,56					
	от 1055 до 2110 MWh/год.	57,66					
	от 2110 до 5275 MWh/год.	56,18					
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	53,42					
	над 10 550 MWh/год.	51,51					
	до 52,75 MWh/год.		67,21				
	от 52,75 до 211 MWh/год.		65,53				
	от 211 до 527,5 MWh/год.		64,69				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		63,12				
	от 1055 до 2110 MWh/год.		60,71				
	от 2110 до 5275 MWh/год.		59,88				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		59,74					
	Енергийни предприятия	Промислени клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти		
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла*****				74,56		
	до 500 MWh/год., вкл.	60,56					
	над 500 MWh/год.	57,60					
	до 50 MWh/год., вкл.		70,27				
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		64,95				
над 500 MWh/год.		61,42					
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа				71,42		
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	59,62					
	до 400 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.	56,75					
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.		59,77				
до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.		58,66					
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев				79,00		
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***	59,14					

	до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.***	58,30			
	до 400 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.***	57,17			
	над 400 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.***	56,40			
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.***		72,34		
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.***		69,48		
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.***		65,23		
	над 50 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.***		63,59		
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград				111,69
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	97,74			
	до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	95,92			
	над 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	93,20			
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****		104,30		
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****		102,62		
	над 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****		100,26		
9	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене		85,14		82,92
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	77,60			
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	75,84			
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.****	72,60			
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.****	66,71			
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово				91,78
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год.****	88,34			
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год.****	82,60			
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год.****	79,69			
	до 250 000 м <sup>3</sup> /год.****	75,20			
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год.****	72,69			
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.****	72,15			
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.****	69,55			
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сонот	55,40	66,72		81,58
12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	56,74	67,97		82,08
13	"Комекес" АД – община Самоков*****				69,24
	до 1054,599 MWh	60,25			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	54,79			
	над 10 546,000 MWh	52,62			
	до 52,729 MWh		69,46		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		69,31		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		67,95		
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		66,07		
	над 2109,200 MWh		64,57		
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	56,77	63,95		61,98
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	54,89	57,66		68,00
16	"Примагаз" АД – кмгетва "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна*****	56,71	68,96		76,80
					71,45
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник*****				
	до 105,5 MWh	57,69			
	до 1055 MWh	56,19			
	до 10 550 MWh	55,70			
	до 105,5 MWh		61,49		
	до 1055 MWh		60,08		
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	50,63	65,29		64,38
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	55,31	62,63		72,25
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	53,77	61,12		62,92
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				65,41
	до 20 хм <sup>3</sup> /год., вкл.	55,14			
	от 20 хм <sup>3</sup> до 200 хм <sup>3</sup> /год., вкл.	53,60			
	от 200 хм <sup>3</sup> до 1000 хм <sup>3</sup> /год., вкл.	52,38			
	над 1000 хм <sup>3</sup> /год.	51,47			
	метанстанции	52,12			
	до 5 хм <sup>3</sup> /год., вкл.		64,28		
	от 5 до 20 хм <sup>3</sup> /год., вкл.		62,82		
от 20 до 100 хм <sup>3</sup> /год., вкл.		59,15			
	над 100 хм <sup>3</sup> /год.		55,75		
22	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово*****		69,46		70,29
	до 1000 MWh/год.****	67,39			
	от 1000 до 5000 MWh/год.****	59,47			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.****	56,28			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.****	55,26			
	над 50 000 MWh/год.****	54,62			
23	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	64,05	69,09		72,82
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		61,45		61,79
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	57,13			
	над 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.	55,58			
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	54,03	64,10		69,24
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Гутракан, Главиница и Ситово		66,73		69,40
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год.	65,68			
	от 10 000 до 100 000 м <sup>3</sup> /год.	61,71			
	от 100 000 до 500 000 м <sup>3</sup> /год.	56,22			
	от 500 000 до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	53,90			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		66,01		68,83
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год.	65,66			
	от 10 000 до 100 000 м <sup>3</sup> /год.	64,43			
	от 100 000 до 500 000 м <sup>3</sup> /год.	59,31			
	от 500 000 до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.	58,24			
	от 1 000 000 до 5 000 000 м <sup>3</sup> /год.	56,25			
28	"Си Ен Джи Марша" ООД – община Чепеларе				68,95
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.***		63,67		
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.***		67,88		
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.***		59,70		
	над 100 000 м <sup>3</sup> /год.***		52,94		
	до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.***	54,80			
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.***	53,77			

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 на природния газ в енергийни единици са изчислени при коефициент на преобразуване 10,569 kWh/m<sup>3</sup>.
4. \*\*\* в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
5. \*\*\*\* в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. \*\*\*\*\* към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел бая следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
7. При утвърждаване от КЕВР 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.
8. \*\*\*\*\* цените, групите и подгрупите са утвърдени в енергийни единици.

**II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД.**

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**Приложение:**

1. Решение на КЕВР № Ц-16/28.06.2019 г. – заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 10.06.2019 г., подадено от „Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цена за III тримесечие на 2019 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(В. Владимиров)

.....  
(Г. Златев)

.....  
(Е. Харитонова)

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)