



РЕШЕНИЕ

№ Ц-11
от 01.05.2024 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.05.2024 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 11.04.2024 г. за утвърждаване на цена за месец май 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, доклад с вх. № Е-ДК-526 от 18.04.2024 г., както и събраните данни от проведено на 29.04.2024 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 11.04.2024 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец май 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. май 2024 г. в размер на 57,50 лв./MWh (без цена за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,98 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,46 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и неупотребяем вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-10 от 11.04.2024 г.¹ За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-10#1 от 11.04.2024 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-105 от 12.04.2024 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-526 от 18.04.2024 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 109 от 22.04.2024 г., т. 1. Приетият от КЕВР доклад е публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 29.04.2024 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-526 от 18.04.2024 г., на което упълномощеният представител на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в приетия от КЕВР доклад.

С писмо с изх. № Е-15-20-10 от 24.04.2024 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи заверени копия на: извадка от изданието (...), удостоверяваща индекса TTF front month май 2024 г. в последния работен ден на м. април 2024 г.; подписано с „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ (Тотал) потвърждение за доставка на втечен природен газ;

¹ На основание чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията, съгласно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № 103 от 15.04.2024 г., по т. 1, в публикуваната версия на това решение, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на търговска тайна или друга, защитена по закон информация. Заличените данни са свързани с конкретни параметри (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна. Заличените данни са отбелязани с (...).

уведомление от Gastrade S.A. за окончателната стойност на ревизираната референтна тарифа, при наличие, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец май 2024 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-10 от 25.04.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е информирало КЕВР, че е получило писмо, заведено от дружеството под № ТТ-К-9 от 23.04.2024 г., с което Gastrade S.A. – операторът на терминала за втечен природен газ (ВПГ) в гр. Александруполис, Р Гърция, уведомява за промяна на датата на търговска експлоатация на терминала. Gastrade S.A. посочва, че поради възникнали технически проблеми тази дата ще настъпи между 20.05.2024 г. и 01.06.2024 г., което е след датата – 18.05.2024 г., на която Тотал е предвидило да достави количества ВПГ на терминала. В тази връзка, с писмо, заведено от „Булгаргаз“ ЕАД под № ТТ-97 от 25.04.2024 г., Тотал е уведомило обществения доставчик, че предвидената за 18.05.2024 г. доставка на ВПГ ще бъде отложена, като в случай че Тотал и „Булгаргаз“ ЕАД писмено не договорят нова дата на доставка до 17.05.2024 г., доставката ще бъде отменена.

Поради горните причини и с оглед осигуряване на необходимите количества природен газ за м. май 2024 г., „Булгаргаз“ ЕАД е направило искане до „Газов хъб Балкан“ ЕАД за организиране на месечен търг тип „аукцион“ на 30.04.2024 г. на платформата на дружеството при условия, публикувани на интернет страниците на „Булгаргаз“ ЕАД и оператора на организирания борсов пазар.

С писмо с вх. № Е-15-20-10 от 01.05.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. май 2024 г., а именно: извадка от изданието (...), удостоверяваща индекс TTF front month м. май 2024 г. от 30.04.2024 г., данни за актуалното количество природен газ за доставка през м. май 2024 г., както и резултати от проведения на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД търг. С посоченото писмо „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена за продажба на природен газ на крайните снабдителите и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. май 2024 г. в размер на 54,76 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 52,17 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,13 лв./MWh, или (...)% и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,46 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита стойността на индекса TTF front month за м. май 2024 г. в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 30.04.2024 г. в (...), както и че има промяна на количествата природен газ за м. май 2024 г., заявени от клиентите на регулирания и на свободния пазар.

След обсъждане и анализ на всички събрани данни и документи, Комисията приема за установено следното:

С Решение № Ц-5 от 01.04.2024 г. КЕВР е утвърдила за месец април 2024 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 58,84 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от 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 в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдителите и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените

при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обосновааност. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосновааните разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосноваани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Ценообразуващите елементи на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена са, както следва:

I. Компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар:

Със заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 11.04.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. май 2024 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)% . Впоследствие с писмо с вх. № Е-15-20-10 от 01.05.2024 г. общественият доставчик е посочил, че общото количество природен газ за вътрешния пазар за м. май 2024 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)% .

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: по договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), от (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ) и от (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

2. Цени по източници за доставка на природен газ за вътрешния пазар:

2.1. Доставка на количество природен газ по договор с азербайджанска компания

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. май 2024 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) от договора, а именно: цената се изчислява в USD/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) USD/MWh и елемент (...), равен на (...) USD/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на произчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанска компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите ТАР и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец май 2024 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,80304 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за II тримесечие 2024 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към цената се добавят разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB, които се заплащат съгласно подписано между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Споразумение от (...) за пренос на газ. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало по време на процедурата Open Season за газопровода IGB необходимите капацитетни продукти за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Капацитет от (...) MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с азербайджанска компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило чрез подписване на допълнително споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД. Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. май 2024 г. са в размер на 1 446 674,47 EUR или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходните месеци.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с азербайджанска компания за количествата природен газ от (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) USD/MWh или (...) лв./MWh и разходи за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислени като частно на горечитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. май 2024 г. – (...) MWh.

2.2. Покупка на количества природен газ от „Газов хъб Балкан“ ЕАД:

Поради промяна на датата на търговска експлоатация на терминала за ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция и с оглед осигуряване на необходимите количества природен газ за м. май 2024 г., „Булгаргаз“ ЕАД е направило искане до „Газов хъб Балкан“ ЕАД за организиране на месечен търг тип „аукцион“ на 30.04.2024 г. на платформата на дружеството при условия, публикувани на интернет страниците на „Булгаргаз“ ЕАД и оператора на организирания борсов пазар, както следва: количество природен газ, което може да бъде оферирано за продажба от един участник – минимално 1000 MWh/ден, максимално до 5440 MWh/ден; период на доставка: м. май 2024 г.; дата на провеждане на търга – 30.04.2024 г.; дати на доставка: от 07:00 часа на 01.05.2024 г. до 07:00 часа на 01.06.2024 г.; профил на доставките: равномерен – физическа доставка на природен газ, възлизаща на 100% от договорените количества, равномерно по дни; място на доставка: виртуална търговска точка (ВТТ) България; начална цена на търга, определена като: индекс TTF front month м. май 2024 г., публикуван в издание Argus European Natural Gas в последния работен ден, предхождащ датата на провеждането на търга, минус 3 евро/MWh; цена, по която ще бъде извършено фактурирането и разплащането, определена като: индекс TTF front month за м. май 2024 г., публикуван в последния работен ден на м. април 2024 г. в изданието Argus European Natural Gas минус 3 евро/MWh, минус постигнатата в рамките на търга отстъпка, ако има такава. В началната цена на търга са включени разходите за достъп и пренос на природния газ през газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ВТТ България.

С писмо с изх. № ГХБ-1353 от 30.04.2024 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД за резултатите от проведения на 30.04.2024 г. търг за покупка на природен газ, който да бъде доставян от „Булгаргаз“ ЕАД през м. май 2024 г., а именно: въз основа на търга са класирани офертите на (...) и (...) като с тези дружества „Булгаргаз“ ЕАД следва да сключи договори за покупко-продажба на природен газ.

2.2.1. Доставка на количество природен газ от (...):

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че през м. май 2024 г. ще закупи количества от (...) в размер на (...) MWh (31*(...) MWh/ден) по цена: индекс TTF front month за м. май 2024 г. минус 3 евро/MWh и допълнителна отстъпка от (...) лв./MWh, а именно: цена в размер на (...) лв./MWh.

2.2.2. Доставка на количество природен газ от (...):

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че през м. май 2024 г. ще закупи от (...) количества в размер на (...) MWh ($31 * (...) \text{ MWh/ден}$) по цена: индекс TTF front month за м. май 2024 г. минус 3 евро/MWh и допълнителна отстъпка от (...) лв./MWh, а именно: цена в размер на (...) лв./MWh. От посоченото количество природен газ, за доставка през м. май 2024 г. до клиенти на регулирания и свободния пазар, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва количество природен газ в размер от (...) MWh.

Предвид това че в началната цена на търга, проведен на 30.04.2024 г., са включени разходите за достъп и пренос на природния газ през газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ВТТ България, тези разходи следва да бъдат изключени от разходите, формиращи компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“. Посочените разходи са изчислени въз основа на цените за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, прилагани от „Булгартрансгаз“ ЕАД, а именно: средноаритметичната стойност на цените за достъп на входните точки на междусистемно свързване: Кулата/Сидирокастро, Стара Загора/Интерконектор Гърция – България и Странджа/Малкочлар, в размер на (...) лв./MWh, цена за пренос през газопреносната мрежа в размер на 0,4617 лв./MWh, включваща компонента пренос в размер на 0,2057 лв./MWh, технологична компонента в размер на 0,2908 лв./MWh и такса неутралност при балансиране в размер на „минус“ 0,0348 лв./MWh. Следователно, общият размер на разходите, които следва да бъдат изключени от разходите, формиращи компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“, е (...) лв.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 16.02.2024 – 31.03.2024 г., е в размер на 1,80304 лв. за 1 щатски долар.

Предвид изложените по-горе факти и обстоятелства, прогнозните разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи са в размер на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 52,11 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2024 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2024 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец май 2024 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 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. От приложената обосновка е видно, че поради необичайно високите температури, респективно намаленото от „Топлофикация София“ АД дневно договорено количество за м. април 2024 г., „Булгаргаз“ ЕАД ще разполага със значителни излишъци през м. април 2024 г., които само от цитираното намалено потребление са в прогнозен размер от (...) MWh. Подписаните между „Булгаргаз“ ЕАД и неговите доставчици договори не позволяват корекция на дневна и/или месечна база на договорените количества природен газ, съответно, заявителят, според техническите възможности на хранилището, следва да нагнети, съхрани и добие значителни количества природен газ, които надвишават разпределения му капацитет за съхранение по Плана за действие при извънредни ситуации – недостатъчен, за да бъдат нагнетени остатъчните количества природен газ. С оглед очакваните излишъци и през оставащите месеци, „Булгаргаз“ ЕАД е участвало в проведения от „Булгартрансгаз“ ЕАД търг за разпределение на свободния капацитет за съхранение, нагнетяване и добив на количества в ПГХ „Чирен“ извън количествата по Плана и е резервирало допълнително (...) интегрирани единици ((...) MWh капацитет за съхранение) на

обща стойност от (...) лв. В тази връзка от приложената обосновка е видно, че общественият доставчик планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана, поради което за м. май 2024 г. дружеството е прогнозирано променливи разходи в размер на (...) хил. лв. за съхранение на закупен годишен интегриран продукт от (...) интегрирани единици, извън Плана (съгласно приложена нотификация от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно закупените интегрирани единици и дължимата годишна сума). С оглед това, дружеството е представило прогнозен план за нагнетяване, добив и съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана, както и разходите за тяхното съхранение. При периодичното изменение на цената на природния газ през 2024 г. ще бъде отчитана разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение, извън тези по Плана.

Стойността на прогнозните променливи разходи за съхранение на закупен годишен интегриран продукт от (...) интегрирани единици, извън Плана е в размер на (...) хил. лв.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за дейността „обществена доставка“ за месец май 2024 г. е (...) хил. лв., изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец май 2024 г. е (...) хил. лв., а на възвръщаемостта на активите за периода – е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е 2,13 лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

III. Компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

В предложената за м. май 2024 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,46 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана).

На 28.03.2023 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е сключено Допълнително споразумение за удължаване срока на действие до 15 април 2024 г. на сключения между тях Договор за достъп и съхранение на природен газ № 5335 от 28.03.2022 г. Съгласно условията на споразумението, за газова година 2023/2024, на обществения доставчик са разпределени (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за услуги по достъп и съхранение в ПГХ „Чирен“, които са в размер на (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г. на КЕВР. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. март 2024 г. за разпределен капацитет за добив „за ден напред“ и добити/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; издадена от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактура № 0040000560 от 01.03.2024 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по План за м. март 2024 г.

Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ компонентата за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото се образува въз основа на обоснования прогнозен размер на разходите от наложеното задължение към обществото за съответната година и заявените прогнозни количества природен газ в енергийни единици за същата година.

На 18.03.2024 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е сключен Договор за достъп и съхранение на природен газ № 6602 от 15.03.2024 г. Съгласно условията на договора и Приложение № 1 към него, за газова година 2024/2025 на обществения доставчик са разпределени (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за услуги по достъп и

съхранение в ПГХ „Чирен“. Разпределеният капацитет за съхранение е в размер на (...) MWh. За изчисляване на прогнозните разходи за съхранение на количествата природен газ по Плана, дружеството е разделило предвиденото за нагнетяване количество природен газ пропорционално за месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване.

Очакваните разходи за съхранение, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ ще бъдат коригирани ежемесечно, в зависимост от действително фактурираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи за съхранение.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. май 2024 г. е в размер на 0,46 лв./MWh.

Въз основа на извършения по-горе анализ, Комисията приема за установено следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. май 2024 г. по договорите за доставка на природен газ, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 52,11 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец май 2024 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = \mathbf{52,11 \text{ лв./MWh}}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец май 2024 г. е в размер на 2,13 лв./MWh:

$$\mathbf{52,11 + 2,13 = 54,24 \text{ лв./MWh}}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец май 2024 г. е в размер на 0,46 лв./MWh:

$$\mathbf{54,24 + 0,46 = 54,70 \text{ лв./MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец май 2024 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 54,70 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е в размер на 10,609 kWh/m³ – стойността на представителната калоричност на природния газ за м. май 2024 г.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

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

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.05.2024 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 54,70 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 52,11 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,13 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,46 лв./MWh;

2. 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./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 Банкси и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				80,54	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		80,54	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	72,81	81,17				
	до 1057 MWh/год., вкл.	71,75	80,30				
	до 2113 MWh/год., вкл.	70,69	79,44				
	до 4226 MWh/год., вкл.	69,62	78,56				
	до 6339 MWh/год., вкл.	68,99	78,05				
	до 8452 MWh/год., вкл.	68,55	77,69				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	68,20	77,40				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	67,12	76,51				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	66,47	75,97				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	66,00	75,58				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	65,64	75,29				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	65,06	74,80				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	64,43	74,28				
над 105 650 MWh/год.	63,68	73,64					
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		67,04					
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		66,41					
метанстанции над 10 565 MWh/год.		65,23					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		55,95					
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				87,93		
	до 106 MWh/год.	78,80	84,97				
	до 211 MWh/год.	77,85	83,33				
	до 528 MWh/год.	76,15	81,79				
	до 1056 MWh/год.	74,58	81,14				
	до 2112 MWh/год.	73,92	80,25				
	до 5281 MWh/год.	73,03	79,60				
	до 10 562 MWh/год.	72,37	78,83				
над 10 562 MWh/год.	67,80	76,63					
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				91,48		
	до 106 MWh/год.	79,20	88,84				
	до 211 MWh/год.	77,98	87,00				
	до 528 MWh/год.	76,96	85,92				
	до 1056 MWh/год.	76,14	83,22				
	до 2112 MWh/год.	75,02	80,61				
	до 5281 MWh/год.	74,00	79,22				
	до 10 562 MWh/год.	72,58	77,71				
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		73,41					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	69,06						
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	66,14						
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				81,50		
	до 211 MWh/год.	72,23					
	от 211 до 527,5 MWh/год.	71,26					
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	69,75					
	от 1055 до 2110 MWh/год.	68,76					

	от 2110 до 5275 MWh/год.	67,13				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	64,08				
	над 10 550 MWh/год.	61,97				
	до 52,75 MWh/год.		79,33			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		77,47			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		76,53			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		74,81			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		72,14			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		71,22			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		71,02			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	79,53	79,93		80,60	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено- административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
			лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				92,86	
	до 400 MWh/год. вкл.	84,64				
	над 400 MWh/год.	81,24				
	до 50 MWh/год. вкл.		89,36			
	над 50 MWh/год.		87,38			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				81,21	
	до 1055 MWh	69,38				
	до 4220 MWh	66,42				
	до 211 MWh		69,51			
	до 1055 MWh		68,40			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				126,79	
	до 2500 MWh вкл.	109,33				
	над 2500 MWh	102,38				
	до 250 MWh вкл.		121,10			
	над 250 MWh		117,46			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				128,60	
	до 250 MWh/год. вкл.	124,78				
	над 250 MWh/год. вкл.	124,01				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		74,56		70,59	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	64,71				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	64,56				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				101,04	
	до 20 000 m ³ /год.*****	97,65				
	до 50 000 m ³ /год.*****	91,97				
	до 100 000 m ³ /год.*****	89,10				
	до 250 000 m ³ /год.*****	84,67				
	до 500 000 m ³ /год.*****	82,18				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	81,65				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	79,07				
12	"Арсгаз" ЕАД – община Сопот	64,50	75,49		81,85	13,93
13	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	65,87	74,73		81,72	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков				85,18	
	до 1055 MWh	72,54				
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	66,32				
	над 10 546 MWh	63,81				
	до 1055 MWh		84,33			
	от 1055 MWh до 2109 MWh		80,22			
	над 2109 MWh		79,46			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	68,52	71,98		74,46	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		69,70		72,45	
	до 50 000 MWh	65,90				
	над 50 000 MWh	56,88				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	67,80	81,38		93,18	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				86,11	
	до 105,5 MWh вкл.	76,81	80,79			
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	65,24	79,56			
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	61,68				
	над 10 550 MWh	59,86				
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	68,99	77,04		78,35	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	76,26	92,02		79,98	
21	"Правецгаз I" АД – община Правец	63,97	71,62		74,41	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				75,82	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	75,13				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	69,35				
	над 10 000 MWh/год.	65,54				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово		82,00		82,64	5,12
	до 1000 MWh/год.	79,65				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	70,90				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	67,35				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	66,22				
	над 50 000 MWh/год.	65,23				
24	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	78,78	85,22		90,91	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		76,98		77,20	
	до 5000 MWh/год. вкл.	72,32				
	над 5000 MWh/год. вкл.	71,41				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		79,23		78,42	5,57
	до 1000 MWh/год.	77,61				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	73,17				
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		77,82		78,07	6,90

27	до 1000 MWh/год.	77,20			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	75,87			
	над 5000 MWh/год.	74,00			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				78,48
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		73,26		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		77,42		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		69,34		
	над 100 000 m ³ /год., вкл.*****		62,65		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	64,49			
29	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	63,48			
	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	74,34	84,22		97,09

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. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.

4. *** 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.

5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг и Белене, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,690 kWh/m³.

8. 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.

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 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА