



РЕШЕНИЕ

№ Ц-5
от 01.04.2024 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.04.2024 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-8#1 от 11.03.2024 г. за утвърждаване на цена за месец април 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-321 от 18.03.2024 г., както и събраните данни от проведено на 28.03.2024 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-8#1 от 11.03.2024 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец април 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. април 2024 г. в размер на 58,84 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,37 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,45 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и неупълномощен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-8 от 11.03.2024 г.¹ За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-8#1 от 11.03.2024 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-64 от 12.03.2024 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-321 от 18.03.2024 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 79 от 21.03.2024 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 28.03.2024 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-321 от 18.03.2024 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-15-20-8 от 27.03.2024 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи заверени копия на: извадка от изданието (...), удостоверяваща индекса TTF front month април 2024 г. в последния работен ден на м. март 2024 г.; сертификат, доказващ конкретния размер на разтовареното на 27.03.2024 г. количество втечен природен газ, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец април 2024 г.

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 № 72 от 14.03.2024 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 (...).

С писмо с вх. № Е-15-20-8 от 01.04.2024 г. дружеството е предоставило актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. април 2024 г., а именно: извадка от изданието (...), удостоверяваща индекс TTF front month м. април 2024 г. от 28.03.2024 г.; предварителен сертификат от SGS относно разтовареното на 27.03.2024 г. количество от „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ (Тотал) в регазификационен терминал, както и аналитична оборотна ведомост към 29.02.2024 г. за количества от ПГХ „Чирен“.

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. април 2024 г. в размер на 58,84 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 57,02 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,37 лв./MWh, или (...) % и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,45 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита стойността на индекса TTF front month за м. април 2024 г. в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 28.03.2024 г. в (...). „Булгаргаз“ ЕАД е посочило също, че поради искане за намаление на количествата природен газ за доставка през м. април 2024 г. има промяна на заявените количества природен газ за м. април 2024 г. за клиентите по свободно договорени цени, както и промяна в доставените количества природен газ от Тотал и от добив от подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“).

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

С Решение № Ц-4 от 01.03.2024 г. КЕВР е утвърдила за месец март 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 57,59 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. 6бб 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 снабдителите 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 обосновани 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-15-20-8#1 от 11.03.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. април 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-15-20-8 от 01.04.2024 г. общественият доставчик е посочил, че общото количество природен газ за вътрешния пазар за м. април 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); по договор с Тотал – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и от добив от ПГХ „Чирен“ – (...) 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. април 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 преизчисляване 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 април 2024 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,80662 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. април 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 горецитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. април 2024 г. – (...) MWh.

2.2. Доставка на втечен природен газ (ВПП) от Тотал:

През м. април 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПП, които са доставени от Тотал през м. март 2024 г., въз основа на сключените между „Булгаргаз“ ЕАД и Тотал Рамково споразумение от (...) за покупко-продажба за спот продажби на ВПП (Рамково споразумение от (...)) и Потвърждение № (...) от (...) за доставка на количеството ВПП за м. март 2024 г. към Рамковото споразумение от (...) (Потвърждение от (...)). Според условията на Потвърждението от (...), количеството ВПП за доставка е в размер на 1 000 000 MWh $\pm 5\%$, с място на доставка DES терминал Ревитуса в Гърция, график за доставка 27 март 2024 г. и цена – TTF front month (...) м. март 2024 г. минус (...) EUR/MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. март 2024 г. с Решение № Ц-4 от 01.03.2024 г. на КЕВР е включено количество природен газ за доставка в размер на (...) MWh по Рамковото споразумение от (...) и Потвърждението от (...) между „Булгаргаз“ ЕАД и Тотал, при цена по договора с Тотал в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. За доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. април 2024 г., „Булгаргаз“ ЕАД ще използва останалото количество природен газ по договора с Тотал в размер на (...) MWh, представляващо разликата между общото доставено на 27.03.2024 г. количество природен газ от (...) MWh по предварителен сертификат № GR2430-024 от 27 – 28.03.2024 г. и количеството природен газ за доставка през м. март 2024 г. в размер на (...) MWh по Решение № Ц-4 от 01.03.2024 г. на КЕВР. Цената на количеството природен газ в размер на (...) MWh е (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и е изчислена в мотивите на посоченото решение на КЕВР.

„Булгаргаз“ ЕАД използва за количествата ВПП от Тотал резервиран от обществения доставчик слот за 27.03.2024 г. на терминал Ревитуса, Гърция, след участие в процедура с наддаване. Стойността на слота е в размер на (...) EUR. Периодът за регазификация е 18 дни. Единичната стойност на разходите за слота е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и е изчислена, като стойността на слота е разделена на броя на дните за регазификация и на количеството за регазификация на ден в периода за съхранение: $(...) \div (...) \div 18 = (...) \text{ EUR/MWh}$. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило уведомление, получено от оператора на гръцката преносна мрежа – ДЕСФА, относно сумите, които „Булгаргаз“ ЕАД следва да заплати за слотовете за регазификация и съхранение. „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило прогнозните оперативни разходи на терминала в Ревитуса, Гърция в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

С оглед спецификата на доставките на ВПП, при които регазифицираното и съхранено количество следва да бъде получено в рамките на осигурения слот, т.е. максимум 19 дни, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че ще извърши суапова сделка с (...), чрез която да осигури равномерна доставка през м. март и м. април 2024 г. Общественият доставчик е посочил, също, че договорената дължима такса за суаповата сделка е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

За пренос до българска граница на количествата природен газ, доставени от Тотал, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервиран от него в ИТ Кулата/Сидирокастро твърд годишен капацитетен продукт в размер на (...) MWh (30 дни по (...) MWh/ден), при заложена стойност на разходите за пренос от (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh). „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за пренос на останалото количество природен газ от Тотал при необходимост ще закупува дневен капацитет, като възникналите в тази връзка допълнителни разходи ще бъдат отразени в

представяната на КЕВР месечна отчетна информация на дружеството.

Цената на количества природен газ в размер на (...) MWh, доставяни от Тотал, е в размер на (...) лв./MWh.

2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

За доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. април 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД ще използва добити от ПГХ „Чирен“ количества природен газ в размер на (...) MWh. Заложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена за количества в размер на (...) MWh е (...) лв./MWh, формирана въз основа на (...). Недостигащите за покриване на заявените от клиенти количества природен газ, в размер от (...) MWh са планирани като добив ПГХ „Чирен“ по цена (...) в размер от (...) лв./MWh., видно от приложена аналитична обратна ведомост за синтетична сметка/подсметка за периода от 01.02.2024 г. до 29.02.2024 г.

За количествата природен газ, предвидени за добив през м. април 2024 г. в размер на (...) MWh „Булгаргаз“ ЕАД е добавило и разходи за пренос на тези количества в размер на (...) лв./MWh.

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: 16.01.2024 – 29.02.2024 г., е в размер на 1,80662 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното и предвид сключените от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ на българския пазар, общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 57,02 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 април 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 „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана, поради което за м. април 2024 г. дружеството е прогнозирано променливи разходи в размер на (...) хил. лв. за съхранение на закупен годишен интегриран продукт от (...) интегрирани единици, извън Плана. В тази връзка, 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.

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 април 2024 г. възлиза на (...) хил. лв. и е 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 април 2024 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 1,37 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. април 2024 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,45 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 ще 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. февруари 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 № 0040000543 от 05.02.2024 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по План за м. февруари 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 този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага с подписан с „Булгартрансгаз“ ЕАД договор за достъп и съхранение на природен газ за газова година 2024/2025. През м. февруари 2024 г. общественият доставчик е участвал в обявената от преносния оператор процедура за разпределение на капацитет за съхранение, нагнетяване и добив за количества природен газ в ПГХ „Чирен“ по Плана за газова година 2024/2025. Видно от приложените: писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД с изх. № БТГ24-00-365-(1) от 26.02.2024 г. и Приложение № 1А „График за разпределение на капацитет за нагнетяване и добив на природен газ по газови месеци в рамките на годишен интегриран продукт“ (Приложение) от 28.02.2024 г., разпределеният на „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ по Плана за газова година 2024/2025 е в размер на (...) годишни интегрирани продукти за добив, нагнетяване и съхранение на природен газ. Разпределеният капацитет за съхранение е в размер на (...) MWh. В тази връзка, заявителят е посочил, че след приключване на добивния сезон на газова година 2023/2024 ще разполага в ПГХ „Чирен“ с прогнозно количество природен газ в размер на (...) MWh, а за запълване на разпределения му съгласно Приложението капацитет, следва да нагнети (...) MWh ((...) MWh – (...) 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. април 2024 г. е в размер на 0,45 лв./MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявлението с вх. № Е-15-20-8#1 от 11.03.2024 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. април 2024 г. по договорите за доставка на природен газ и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, 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 57,02 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец април 2024 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 57,02 \text{ лв./MWh}$$

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 април 2024 г. е в размер на 1,37 лв./MWh:

$$57,02 + 1,37 = 58,39 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец април 2024 г. е в размер на 0,45 лв./MWh:

$$58,39 + 0,45 = 58,84 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец април 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 58,84 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 изчислен в размер на 10,850 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. декември 2023 г. – февруари 2024 г. за ГИС Стара Загора, ГИС Кулата/Сидирокастро, както и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“.

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 01.04.2024 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 58,84 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 57,02 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,37 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,45 лв./MWh;

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

№	Енергийни предприятия	Предели 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	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" ****					84,68	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.			84,68	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	76,95	85,31				
	до 1057 MWh/год., вкл.	75,89	84,44				
	до 2113 MWh/год., вкл.	74,83	83,58				
	до 4226 MWh/год., вкл.	73,76	82,70				
	до 6339 MWh/год., вкл.	73,13	82,19				
	до 8452 MWh/год., вкл.	72,69	81,83				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	72,34	81,54				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	71,26	80,65				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	70,61	80,11				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	70,14	79,72				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	69,78	79,43				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	69,20	78,94				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	68,57	78,42				
	над 105 650 MWh/год.	67,82	77,78				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.						71,18	
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.						70,55	
метанстанции над 10 565 MWh/год.						69,37	
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"						60,09	
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****					92,07	
	до 106 MWh/год.	82,94	89,11				
	до 211 MWh/год.	81,99	87,47				
	до 528 MWh/год.	80,29	85,93				
	до 1056 MWh/год.	78,72	85,28				
	до 2112 MWh/год.	78,06	84,39				
	до 5281 MWh/год.	77,17	83,74				
	до 10 562 MWh/год.	76,51	82,97				
над 10 562 MWh/год.	71,94	80,77					
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****					95,62	
	до 106 MWh/год.	83,34	92,98				
	до 211 MWh/год.	82,12	91,14				
	до 528 MWh/год.	81,10	90,06				
	до 1056 MWh/год.	80,28	87,36				
	до 2112 MWh/год.	79,16	84,75				
	до 5281 MWh/год.	78,14	83,36				
	до 10 562 MWh/год.	76,72	81,85				
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление						77,55	
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	73,20						
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	70,28						
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					85,64	
	до 211 MWh/год.	76,37					
	от 211 до 527,5 MWh/год.	75,40					
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	73,89					
	от 1055 до 2110 MWh/год.	72,90					
	от 2110 до 5275 MWh/год.	71,27					
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	68,22					
	над 10 550 MWh/год.	66,11					
	до 52,75 MWh/год.		83,47				
	от 52,75 до 211 MWh/год.		81,61				
	от 211 до 527,5 MWh/год.		80,67				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		78,95				
	от 1055 до 2110 MWh/год.		76,28				
	от 2110 до 5275 MWh/год.		75,36				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		75,16					
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	83,67	84,07			84,74	
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**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*		
"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла					97,00		

6	до 400 MWh/год., вкл.	88,78			
	над 400 MWh/год.	85,38			
	до 50 MWh/год., вкл.		93,50		
	над 50 MWh/год.		91,52		
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				85,35
	до 1055 MWh	73,52			
	до 4220 MWh	70,56			
	до 211 MWh		73,65		
8	до 1055 MWh		72,54		
	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				130,93
	до 2500 MWh вкл.	113,47			
	над 2500 MWh	106,52			
9	до 250 MWh вкл.		125,24		
	над 250 MWh		121,60		
	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				132,74
	до 250 MWh/год. вкл.	128,92			
10	над 250 MWh/год. вкл.	128,15			
	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		78,70		74,73
	до 10 000 MWh/год. вкл.	68,85			
	над 10 000 MWh/год. вкл.	68,70			
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				104,50
	до 20 000 m ³ /год.*****	101,16			
	до 50 000 m ³ /год.*****	95,56			
	до 100 000 m ³ /год.*****	92,73			
	до 250 000 m ³ /год.*****	88,36			
	до 500 000 m ³ /год.*****	85,91			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	85,39			
над 1 000 000 m ³ /год.*****	82,85				
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	68,64	79,63		85,99 13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	70,01	78,87		85,86 13,62
14	"Комексес" АД – община Самоков				83,18
	до 1054,599 MWh	74,19			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	68,73			
	над 10 546,000 MWh	66,56			
	до 52,729 MWh		83,40		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		83,25		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		81,89		
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		80,01			
над 2109,200 MWh		78,51			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	72,66	76,12		78,60
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		73,84		76,59
17	до 50 000 MWh	70,04			
	над 50 000 MWh	61,02			
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	71,94	85,52		97,32
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				90,25
18	до 105,5 MWh вкл.	80,95	84,93		
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	69,38	83,70		
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	65,82			
	над 10 550 MWh	64,00			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	73,13	81,18		82,49
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	80,40	96,16		84,12
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	68,11	75,76		78,55
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				79,96 3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	79,27			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	73,49			
	над 10 000 MWh/год.	69,68			
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракня", общини Кърджали, Велинград, Павел Бани, Гурково, Твърдица и Брацигово		86,14		86,78 5,12
	до 1000 MWh/год.	83,79			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	75,04			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	71,49			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	70,36			
над 50 000 MWh/год.	69,37				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	82,92	89,36		95,05
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		81,12		81,34
	до 5000 MWh/год. вкл.	76,46			
	над 5000 MWh/год. вкл.	75,55			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		83,37		82,56 5,57
	до 1000 MWh/год.	81,75			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	77,31			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		81,96		82,21 6,90
	до 1000 MWh/год.	81,34			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	80,01			
	над 5000 MWh/год.	78,14			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				82,27
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		77,13		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		81,22		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		73,26		
	над 100 000 m ³ /год.*****		66,67		
до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	68,48				
до 1 000 000 m ³ /год.*****	67,48				
29	"ЕМИ" ООД – община Средец****	78,48	88,36		101,23

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 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,850 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