



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

РЕШЕНИЕ

№ Ц-27
от 01.10.2024 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.10.2024 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.09.2024 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 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-1043 от 16.09.2024 г., както и събраните данни от проведено на 26.09.2024 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.09.2024 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец октомври 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. октомври 2024 г. в размер на 63,87 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,81 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,47 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и неповерителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-24 от 11.09.2024 г.¹ За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-24#1 от 11.09.2024 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-241 от 13.09.2024 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1043 от 16.09.2024 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 268 от 19.09.2024 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 26.09.2024 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-1043 от 16.09.2024 г., на което изпълнителният директор на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в приетия от КЕВР доклад.

С писмо с изх. № Е-15-20-24 от 25.09.2024 г. КЕВР е изискала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи заверени копия на извадка от изданието (...), удостоверяваща индекса TTF front month октомври 2024 г. в последния работен ден на м. септември 2024 г.; подписано с „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ потвърждение за доставка на втечен природен газ; счетоводен документ, доказващ отчетната цена на нагнетените в подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ през м. август 2024 г. количества природен газ, при наличие, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец октомври 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 № 259 от 12.09.2024 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-15-20-24 от 01.10.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. октомври 2024 г., а именно: извадка от изданието (...), удостоверяваща индекс TTF front month м. октомври 2024 г. от 30.09.2024 г; Потвърждение за доставка на количеството ВПГ за м. октомври 2024 г., подписано с Тотал; нотификации от Regional Booking Platform – RBP за резервиран месечен капацитет за съхранение на количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през м. октомври 2024 г., актуализирани прогнозни графици за нагнетяване и добив от ПГХ „Чирен, както и справка за изчисление на променливите разходи за м. октомври 2024 г.

С посоченото писмо „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена за продажба на природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. октомври 2024 г. в размер на 63,72 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 61,36 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,89 лв./MWh и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,47 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита: стойността на индекса TTF front month за м. октомври 2024 г. в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 30.09.2024 г. в (...); промяната в цената за добив на количества от ПГХ „Чирен“; промяната в прогнозния график за нагнетяване и добив от ПГХ „Чирен, както и изменението на променливите разходи на дружеството за м. октомври 2024 г.

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

С Решение № Ц-23 от 30.08.2024 г. КЕВР е утвърдила за месец септември 2024 г. цена, 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, в размер на 61,91 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 снабдители 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 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 обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосноваваните 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:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. октомври 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 „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ (Тотал) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с „Шениер Маркетинг Интернешънъл“ ЛЛП (Шениер) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и от добив от подземно газово хранилище (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 през м. октомври 2024 г. по договора с азербайджанска компания да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh за месеца, 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 октомври 2024 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,78475 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за IV 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 по време на процедурата Open Season за газопровода IGB „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало 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. октомври 2024 г. са в размер на (...) EUR или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR.

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. октомври 2024 г. – (...) MWh.

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

През м. октомври 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количество ВПГ в размер на (...) MWh, доставено от Тотал. Дружеството е посочило, че за осигуряване на заявки на негови клиенти през газова година 2024/2025 е организирано търгове за доставка на ВПГ, в терминала за ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция. Въз основа на проведен търг за изпълнител на доставката за м. октомври 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е избрало Тотал, което е предложило оферта с параметри, както следва: количеството ВПГ за доставка в размер на (...) MWh, с място на доставка: основен терминал – плаващ терминал за съхранение и регазификация на ВПГ Александруполис, Р Гърция ((...) MWh $\pm 2\%$) и алтернативен терминал в Турция ((...) MWh $\pm 5\%$), график за доставка (...) и цена – TTF front month Argus за месеца на доставка, (...) EUR/MWh.

По отношение на оферирания от Тотал количества ВПГ в размер на (...) MWh, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че през м. октомври 2024 г. дневното доставено количество от терминала в Александруполис ще бъде (...) MWh/ден за период от 27 дни, поради прекъсване на капацитета във входна точка Амфитрити от гръцката газопреносна мрежа на ДЕСФА вследствие на планирани ремонтни дейности в периода 15.10. – 18.10.2024 г. или общо количество за м. октомври в размер на (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количеството природен газ, надхвърлящо предвидените за доставка през м. октомври 2024 г. – (...) MWh природен газ, ще бъде прието през м. ноември 2024 г.

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цена на количествата ВПГ от Тотал в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, като е взело предвид стойността на индекса TTF front month м. октомври 2024 г. в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, публикувана на 30.09.2024 г. в изданието (...), (...) EUR/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД ще достави количествата ВПГ от Тотал въз основа на Рамково споразумение от (...) (Рамково споразумение от (...)), сключено между двете дружества. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-15-20-24 от 01.10.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на подписано с Тотал на (...) Потвърждение № (...) от (...) за доставка на количества ВПГ за м. октомври 2024 г. към Рамковото споразумение от (...) с горепосочените параметри.

„Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Gastrade S.A. Споразумение № (...) от (...) за ползване на терминала за втечен природен газ (LNG) Александруполис (Споразумение № (...) от (...)). Споразумението е със срок десет години от датата на започване на услугите – датата на въвеждане в експлоатация на терминала. В тази връзка, Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че датата на търговска експлоатация на терминала ще бъде 01.10.2024 г. Заявителят е посочил, че е съгласувал с Gastrade S.A. програма за доставка на ВПГ, която предвижда за газова година 2024/2025 доставка на (...) товара ВПГ от (...) MWh всеки, при следните разпределени дати за разтоварване: (...), (...), (...), (...) и (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е резервирало капацитет по Споразумение № (...) от (...), който е определен в Приложение № (...) към споразумението, изменено със Споразумение за изменение № (...) от (...). За срока на Споразумение № (...) от (...) резервираният от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет е в размер на (...) MWh/ден.

Според чл. (...) от Споразумение № (...) от (...) „Булгаргаз“ ЕАД дължи месечно плащане за капацитет, което се изчислява по следната формула:

(...),

където:

(...)

Според чл. (...) на Споразумение № (...) от (...) (...).

С писмо с № (...) от (...) Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, на основание чл. 8.11. от Тарифния кодекс на терминала, че актуализираната референтната тарифа, приложима за първата договорна година, е определена в размер на (...) €/kWh/ден/година.

Прилагайки горните формули, разходите за резервирания капацитет по Споразумение № (...) от (...) за количеството ВПГ от Тотал в размер на (...) MWh възлизат на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

За покриване на технологични разходи и загуби, чл. (...) от Споразумение № (...) от (...) предвижда право за Gastrade S.A. преди регазификация на разтоварен на терминала товар

ВПГ да извършва прогнозно удържане на пропорционален дял от съответния товар. Според чл. (...) от Споразумение № (...) от (...) прогнозното удържане е (...). Предвид това, съгласно чл. (...) от Споразумение № (...) от (...) сметката на ползвателя на терминала – „Булгаргаз“ ЕАД, ще бъде (...).

Във връзка с горното, Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че през първата договорна година, прогнозното удържане е равно на (...) % от количествата ВПГ, които ще бъдат получени от терминала през м. октомври 2024 г. Предвид това, от количествата ВПГ по договора с Тотал за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори в размер на (...) MWh, Gastrade S.A. ще удържи количество ВПГ за м. октомври 2024 г. в размер на (...) MWh или (...) MWh/ден (за период от 27 дни). С оглед това, при изчисляване на цената на природния газ за м. октомври 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е включило разход в размер на (...) лв. за количеството ВПГ, което ще бъде удържано по Споразумение № (...) от (...), който разход дружеството е определило въз основа на цената, по която ще купува ВПГ от Тотал.

За пренос на количеството природен газ в размер на (...) MWh до българската граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва следните резервирани от него капацитетни продукти в гръцката газопреносна мрежа на ДЕСФА: (...) капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити (точка на присъединяване на терминала на Gastrade S.A. към гръцката газопреносна мрежа), който е с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и (...) капацитетен продукт в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро (изходна точка на гръцката на газопреносната мрежа), който е с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Предвид гореизложеното, цената, формирана въз основа на общите прогнозни разходи за доставка на количествата природен газ от Тотал в размер на (...) MWh, е (...) лв./MWh.

2.3. Доставка на природен газ, съхраняван на територията на Р Турция, закупен от Шениер:

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда за нуждите на клиентите на регулирания пазар и по двустранни договори през м. октомври 2024 г. да достави количества природен газ в размер на (...) MWh, които са част от количествата, закупени през м. април 2023 г. от Шениер по цена (...) лв./MWh и се съхраняват в Р Турция. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е представило аналитична обратна ведомост за синтетична сметка/подсметка от счетоводната система „Ажур L“ за периода 01.04.2023 – 30.09.2024 г., от която се установява, че закупените от Шениер количества природен газ през м. април 2023 г. са заприходени в счетоводната система на „Булгаргаз“ ЕАД на цена (...) лв./MWh.

Това количество природен газ ще бъде доставено от (...) в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с (...) Споразумение от 30.12.2022 г., според което през всеки ден на доставка продавачът осигурява в точката на доставка – точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа, а купувачът има право да закупи количество в размер до дневното договорено количество (ДДК). ДДК за 2024 г. по Споразумението от 30.12.2022 г. е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) USD, което се умножава по ДДК. Съгласно Споразумението от 30.12.2022 г. цената на природния газ не е включена в сумата на дневното плащане.

Крайната цена за количествата природен газ (...) MWh, предвидени за доставка от Турция, е в размер на (...) лв./MWh и включва цената на природния газ, закупен от Шениер, и разходите по Споразумението от 30.12.2022 г.

Доставката на тези количества природен газ е планирана, поради липса на обявен от „Булгартрансгаз“ ЕАД капацитет за добив и несигурността за виртуален добив на количества природен газ от ПГХ „Чирен“.

2.4. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

Със заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.09.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. октомври 2024 г. да добие количество природен газ от ПГХ „Чирен“ от партида „Търговски количества“ в размер на (...) MWh, при прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh.

С писмо с вх. № Е-15-20-24 от 01.10.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е информирало за промяна в прогнозния график за нагнетяване и добив от ПГХ „Чирен“, която отчита добитите

количества природен газ в размер на (...) MWh и нагнетените количества природен газ в размер на (...) MWh през м. септември 2024 г., поради липсата на достатъчен капацитет за виртуален добив, с оглед намалено нагнетяване през месеца поради висока запълняемост на хранилището. Измененията водят до промяна в цената за добив на предвидените за м. октомври 2024 г. (...) MWh, като тя намалява и е заложена от дружеството в размер на (...) лв./MWh.

Тази цена е формирана като среднопретеглена от количествата природен газ, нагнетени в ПГХ „Чирен“: към 30.04.2024 г. в размер на (...) MWh с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. май 2024 г. в размер на (...) MWh с цена в размер на (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. юни 2024 г. в размер на (...) MWh с цена в размер на (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. юли 2024 г., в размер на (...) MWh с цена в размер на (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. август 2024 г. в размер на (...) MWh, с прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh – за което е представена от „Булгаргаз“ ЕАД прогнозна справка; през м. септември 2024 г. в размер на (...) MWh с прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh – за което е представена от „Булгаргаз“ ЕАД прогнозна справка. Среднопретеглената прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh отчита също: добитите от ПГХ „Чирен“ количества природен газ през месеците юли и август 2024 г.; предвидените за добив количества природен газ през месеците септември и октомври 2024 г., както и разходите за пренос през входно/изходна точка Газоизмервателна станция (ГИС) „Чирен“: в размер на (...) лв./MWh, изчислени при прилагане на цената за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2023/2024, формирана от компонента пренос в размер на (...) лв./MWh; технологична компонента в размер на (...) лв./MWh и такса неутралност при балансиране в размер на (...) лв./MWh и в размер на (...) лв./MWh, изчислени при прилагане на цената за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2024/2025, формирана от компонента пренос в размер на (...) лв./MWh; технологична компонента в размер на (...) лв./MWh и такса неутралност при балансиране 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: 18.07.2024 – 31.08.2024 г., е в размер на 1,78475 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 61,36 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 октомври 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 общественият доставчик планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана.

В писмо с вх. № Е-15-20-24 от 01.10.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че се променя прогнозния размер на променливите разходи в резултат на закупен допълнителен месечен капацитет за съхранение за м. октомври 2024 г. в размер от (...) MWh на стойност (...) лв., видно от приложени нотификации от RBP. В тази връзка, дружеството е прогнозирило променливи разходи за м. октомври 2024 г. в размер на (...) лв., в това число за съхранение на закупени годишен интегриран продукт от (...) интегрирани единици, месечен капацитет за съхранение за м. октомври 2024 г., както и прогнозни разходи за добив през м. октомври 2024

г. за прекъсваем продукт виртуален добив „ден напред“ в размер от (...) лв. съгласно приложена таблица. 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 октомври 2024 г. възлиза на (...) 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 октомври 2024 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 1,89 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. октомври 2024 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,47 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана).

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 № 1А, 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. „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: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2024 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. август 2024 г. за разпределен капацитет за нагнетяване и добив „за Ден напред“, „в рамките на деня“ и нагнетени/добити/съхранени количества природен газ по Договор № 6602 от 15.03.2024 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000658 от 02.08.2024 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана, за период 01.08. – 31.08.2024 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. октомври 2024 г. е в размер на 0,47 лв./MWh.

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. октомври 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 61,36 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец октомври 2024 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 61,36 \text{ лв./MWh}$$

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 октомври 2024 г. е в размер на 1,89 лв./MWh:

$$61,36 + 1,89 = 63,25 \text{ лв./MWh}$$

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 октомври 2024 г. е в размер на 0,47 лв./MWh:

$$63,25 + 0,47 = 63,72 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец октомври 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 63,72 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 10,838 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. юни – август 2024 г. за точки Странджа/Малкочлар, Кулата/Сидирокастро, Стара Загора и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“ за м. октомври 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

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.10.2024 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 63,72 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 61,36 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,89 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,47 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./клиент на месец)*	(лв./клиент на месец)*	
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				89,56	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		89,56	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	81,83	90,19			
	до 1057 MWh/год., вкл.	80,77	89,32			
	до 2113 MWh/год., вкл.	79,71	88,46			
	до 4226 MWh/год., вкл.	78,64	87,58			
	до 6339 MWh/год., вкл.	78,01	87,07			
	до 8452 MWh/год., вкл.	77,57	86,71			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	77,22	86,42			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	76,14	85,53			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	75,49	84,99			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	75,02	84,60			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	74,66	84,31			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	74,08	83,82			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	73,45	83,30			
над 105 650 MWh/год.	72,70	82,66				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		76,06				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		75,43				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		74,25				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		64,97				
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				96,95	
	до 106 MWh/год.	87,82	93,99			
	до 211 MWh/год.	86,87	92,35			
	до 528 MWh/год.	85,17	90,81			
	до 1056 MWh/год.	83,60	90,16			
	до 2112 MWh/год.	82,94	89,27			
	до 5281 MWh/год.	82,05	88,62			
	до 10 562 MWh/год.	81,39	87,85			
над 10 562 MWh/год.	76,82	85,65				
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				100,50	
	до 106 MWh/год.	88,22	97,86			
	до 211 MWh/год.	87,00	96,02			
	до 528 MWh/год.	85,98	94,94			
	до 1056 MWh/год.	85,16	92,24			
	до 2112 MWh/год.	84,04	89,63			
	до 5281 MWh/год.	83,02	88,24			
	до 10 562 MWh/год.	81,60	86,73			
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		82,43				
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	78,08					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	75,16					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				90,52	
	до 211 MWh/год.	81,25				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	80,28				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	78,77				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	77,78				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	76,15				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	73,10				
	над 10 550 MWh/год.	70,99				
	до 52,75 MWh/год.		88,35			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		86,49			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		85,55			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		83,83			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		81,16			
от 2110 до 5275 MWh/год.		80,24				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		80,04				
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	88,55	88,95		89,62	
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)*	
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				101,88	
	до 400 MWh/год., вкл.	93,66				
	над 400 MWh/год.	90,26				
	до 50 MWh/год., вкл.		98,38			
над 50 MWh/год.		96,40				
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				90,23	
	до 1055 MWh	78,40				
	до 4220 MWh	75,44				
	до 211 MWh		78,53			
до 1055 MWh		77,42				
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				135,81	
	до 2500 MWh вкл.	118,35				
	над 2500 MWh	111,40				
до 250 MWh вкл.		130,12				
над 250 MWh		126,48				
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				137,62	
	до 250 MWh/год. вкл.	133,80				
над 250 MWh/год. вкл.	133,03					
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		83,58		79,61	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	73,73				
над 10 000 MWh/год. вкл.	73,58					
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	108,12	119,86		125,90	
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	73,52	84,51		90,87	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	74,89	83,75		90,74	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков				94,20	
	до 1055 MWh	81,56				
от 1055 MWh до 10 546 MWh	75,34					

	над 10 546 MWh	72,83			
	до 1055 MWh		93,35		
	от 1055 MWh до 2109 MWh		89,24		
	над 2109 MWh		88,48		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	77,54	81,00	83,48	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		78,72	81,47	
16	до 50 000 MWh	74,92			
	над 50 000 MWh	65,90			
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	76,82	90,40	102,20	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			95,13	
	до 105,5 MWh вкл.	85,83	89,81		
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	74,26	88,58		
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	70,70			
	над 10 550 MWh	68,88			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	78,01	86,06	87,37	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	85,28	101,04	89,00	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	72,99	80,64	83,43	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			84,84	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	84,15			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	78,37			
	над 10 000 MWh/год.	74,56			
	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово		91,02	91,66	5,12
	до 1000 MWh/год.	88,67			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	79,92			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	76,37			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	75,24			
	над 50 000 MWh/год.	74,25			
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	87,80	94,24	99,93	
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		86,00	86,22	
	до 5000 MWh/год. вкл.	81,34			
	над 5000 MWh/год. вкл.	80,43			
	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		88,25	87,44	5,57
	до 1000 MWh/год.	86,63			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	82,19			
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		86,84	87,09	6,90
	до 1000 MWh/год.	86,22			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	84,89			
	над 5000 MWh/год.	83,02			
	"Си Ен Джи Марница" ООД – община Чепеларе**			87,17	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		82,03		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		86,13		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		78,15		
	над 100 000 m ³ /год.*****		71,56		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	73,37			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	72,37			
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	83,36	93,24	106,11	

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 10,838 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 газопрееносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопрееносните 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