



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ Ц-5
от 01.02.2023 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.02.2023 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 2023 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, както и събраните данни от проведено на 27.01.2023 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец февруари 2023 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. февруари 2023 г. в размер на 135,38 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,15 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,30 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупореден вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-3 от 11.01.2023 г. За разглеждане и анализ на заявлението № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-17 от 12.01.2023 г. на председателя на КЕВР. С решение по Протокол № 19 от 12.01.2023 г., т. 7, КЕВР е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-3 от 11.01.2023 г., която съдържа търговска тайна и следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец февруари 2023 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.¹

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-76 от 17.01.2023 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 29 от 20.01.2023 г., т. 1. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 27.01.2023 г. е проведено открито заседание, на което

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 № 19 от 12.01.2023 г., по т. 7, публикуваната версия на това решение, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на търговска тайна или други защитени от закон тайни. Заличените данни са свързани с конкретни параметри (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна. Заличените данни са отбелязани с (...).

представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в доклада.

С писмо с изх. № Е-15-20-3 от 27.01.2023 г., от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да представи заверени копия на: извадка от изданието (...), удостоверяваща индекса (...) в последния работен ден на м. януари 2023 г.; извадка от бюлетин на (...), съдържаща средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари, за м. януари 2023 г.; подписан договор с (...); данни по отношение на формирането на цената на природния газ, добиван от ПГХ „Чирен“, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец февруари 2023 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-3 от 01.02.2023 г. дружеството е предоставило информация, както и актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. февруари 2023 г. Дружеството е представило и подписано с (...) рамково споразумение за покупко-продажба на втечен природен газ за спотови продажби на втечен природен газ от (...). В тази връзка, „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. февруари 2023 г. в размер на 124,35 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 122,02 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,03 лв./MWh, или (...)% и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,30 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита стойността на индекса (...), към 31.01.2023 г., в размер на (...) EUR/MWh, както и обменния курс за конвертиране на евро в щатски долари на (...), за м. януари 2023 г., в размер на (...).

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

С Решение № Ц-1 от 01.01.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец януари 2023 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 179,33 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 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 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:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. февруари 2023 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)% . Количествата на клиентите по двустранните договори са намалени в сравнение с данните от заявлението, които са били (...) MWh. Значително е намалението на количествата от (...), за което „Булгаргаз“ ЕАД е получило уведомление от дружеството за събитие от извънреден характер (форс мажор) за период от (...) дни. В тази връзка общото заявено количество от клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД намалява от (...) MWh на (...) MWh за м. февруари 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), договор с (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и от добив от Подземно газово хранилище „Чирен“ (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 AGSC

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. февруари 2023 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) на 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 TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец февруари 2023 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,85973 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за I тримесечие 2023 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 прогнозни 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 необходимите капацитетни продукти по време на процедурата Open Season за газопровода IGB 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. февруари 2023 г. са в размер на (...) EUR или (...) лв., при обменен курс от 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGV фактури за пренос на природен газ за месеците ноември и декември 2022 г.

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 горесцитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. февруари 2023 г. – (...) MWh.

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):

„Булгаргаз“ ЕАД е изложило факти и обстоятелства, както следва:

Дружеството е организирано тръжна процедура за доставка на ВПГ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г. Общественият доставчик е оценил подадените оферти съгласно заложената в тръжната процедура методика за определяне на комплексната оценка на офертите, а именно: на база минимална доставна цена за всеки месец на 2023 г., изчислена към датата на отваряне на офертите, както и предложен „начин на плащане“. За доставка на количество ВПГ до размера на обявеното количество за м. февруари 2023 г., дружеството е класирало и сключило договори със следните участници, разполагащи със слотове за доставка на терминала в Ревитуса, съгласно условията в подадените от тях в тръжната процедура оферти:

2.2.1. Доставка на количество ВПГ по договор с (...)

Условията на договора за покупко-продажба на природен газ с (...) предвиждат за доставяне през м. февруари 2023 г. количества природен газ в размер (...) MWh $\pm 5\%$; място на доставка: виртуална търговска точка (ВТТ) на националната газопреносна мрежа на Гърция; цена – ДК, в EUR/MWh, изчислявана по формулата (със закръгляване до четвъртия знак след десетичната запетая): (...), където:

(...)

Видно от договора с (...) количество за доставка през м. февруари 2023 г. е (...) MWh $\pm 5\%$, като за целите на ценообразуването е включено количество природен газ в размер на (...) MWh. Цената по договора с (...) е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и включва индекса (...), към 31.01.2023 г. – (...) EUR/MWh, минус отстъпка в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Общите разходи за слот на терминала в Ревитуса са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Оперативните разходи на терминала са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Разходите за пренос до точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро на количествата природен газ, закупени на ВТТ Гърция от (...), са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, при обменен курс от 1,95583 лв./EUR. За пренос на количествата природен газ до българска граница ще се използват (...) MWh от резервираните от „Булгаргаз“ ЕАД твърд годишен капацитетен продукт в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, който е в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh за м. февруари.

Крайната цена за (...) MWh по договора с (...) е (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh и

включва горесцитираните разходи и такси.

2.2.2. Доставка на количество ВПГ по договор с (...)

„Булгаргаз“ ЕАД е сключило с (...) от (...) за покупко-продажба на природен газ, при следните параметри: (...)

Крайната цена за (...) MWh по договора с (...) е (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и включва: цена – (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), изчислена на база (...), към 31.01.2023 г. в размер на (...) EUR/MWh, минус (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, плюс разход за пренос до ВТТ България в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh).

2.2.3. Доставка на количество ВПГ по договор с (...)

„Булгаргаз“ ЕАД е подписало с (...) Рамковото споразумение № (...) от (...) за покупко-продажба на втечен природен газ за спотови продажби на ВПГ, както и потвърждение от същата дата, при следните условия: (...)

„Булгаргаз“ ЕАД следва да заплати дължимите към ДЕСФА разходи за слот за разтоварване, регазификация и съхранение, както и вход Агиа Триада (вход от терминал Ревитуса към гръцката газопреносна мрежа). Заявителят посочва, че съгласно подадена от (...) предварителна информация, при прехвърляне на слота към „Булгаргаз“ ЕАД, дължимата сума към ДЕСФА е в размер от (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh). Заплащаните допълнително оперативни разходи на терминала на Ревитуса за количествата от (...), извън стойността на резервирания слот, са изчислени от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh). За количествата природен газ по договора с (...) – в размер на (...) MWh, с цел равномерно подаване на тези количества през целия месец февруари и предвид факта, че регазифицираното и съхранено количество природен газ следва да бъде получено в рамките на осигурения слот – най-много 14 дни, „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с (...) Споразумение за суапова сделка. Същото предвижда цена в размер (...) EUR/MWh.

През м. февруари 2023 г. за пренос до точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро на количествата по договора с (...) „Булгаргаз“ ЕАД ще използва следните капацитетни продукти: твърд годишен капацитет – (...) MWh, твърд месечен капацитет – (...) MWh и прекъсваем месечен капацитет – (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило Уведомления от Regional Booking Platform (RBP) за посочените месечни капацитетни продукти. Общото количество на тези капацитетни продукти е в размер на (...) MWh. Същото не покрива пълния обем на количествата природен газ по договора с (...), което е в размер на (...) MWh.

Видно от предоставеното Уведомление от RBP, резервираният от „Булгаргаз“ ЕАД месечен прекъсваем капацитет за м. февруари 2023 г. е в размер на (...) kWh/d/M или (...) MWh/d/M, което съставлява резервиран за м. февруари 2023 г. месечен прекъсваем капацитет в размер на (...) MWh. Разходите за този капацитет са в размер на (...) евро. Следователно, единичната цена за месечен прекъсваем капацитет за м. февруари 2023 г. е в размер на (...) EUR/MWh, която стойност следва да се приложи при ценообразуването на цената на обществения доставчик. В тази връзка, следва да се отбележи, че в писмо с вх. № Е-15-20-3 от 01.02.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД неправилно е посочило единичната цена на месечен прекъсваем капацитет в размер на (...) EUR/MWh.

При изчисляването на цената на природния газ за м. февруари 2023 г., са използвани следните стойности на капацитетните продукти до изходна точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро за: годишен капацитет в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh за количеството (...) MWh, твърд месечен капацитет в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh за количеството (...) MWh и за месечен прекъсваем капацитет в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh за количеството (...) MWh.

Изчислената цена за количествата от (...) MWh от (...) включва: цена – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислена на база (...), към 31.01.2023 г. в размер на (...) EUR/MWh, минус (...) EUR/MWh; такса за слот – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh;

оперативни разходи на терминал – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, както и среднопретеглената такса за пренос от трите вида капацитетни продукти до изходна точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Крайната цена на количествата природен газ от (...) в размер на (...) MWh е (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и включва горесцитираните разходи и такси.

2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

Първоначално заявените от „Булгаргаз“ ЕАД количества природен газ за добив от ПГХ „Чирен“ през м. февруари 2023 г., са в размер на (...) MWh при цена е (...) лв./MWh. С писмо с вх. № Е-15-20-3 от 01.02.2023 г. дружеството е намалило тези количества на (...) MWh. В тази връзка, прогнозните разходи на природния газ, добиван от ПГХ „Чирен“ през м. февруари 2023 г., се изчисляват въз основа на цена в размер на (...) лв./MWh и количества природен газ в размер на (...) MWh. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че към момента не разполага със счетоводен документ, доказващ окончателната цена за добив през зимния сезон 2022/2023 г.

3. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че е приспаднало разходите за входен капацитет във входна точка Стара Загора от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД за предвидените за доставка количества от (...) в размер на (...) MWh, които се доставят на ВТТ България. Разходите са изчислени съгласно тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос на природен газ, както следва: месечен капацитет на вход Стара Загора – (...) лв./MWh; компонента пренос – (...) лв./MWh; технологична компонента – (...) лв./MWh и такса неутралност при балансиране – минус (...) лв./MWh. Общо приспадналата сума е в размер на (...) лв. или (...) лв. за MWh.

4. 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: 17.11.2022 г. – 31.12.2022 г., е в размер на 1,85973 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, общите прогнозни разходи за доставка на природния газ до входа на газопреносните мрежи са в размер на (...) лв.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2022 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2023 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец февруари 2023 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец февруари 2023 г. за дейността „обществена доставка“ е в размер 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 февруари 2023 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв. В тази връзка, размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 2,03 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 стойността на утвърдената за м. януари 2023 г. компонента за дейността „обществена доставка“.

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

В предложената цена на природния газ за м. февруари 2023 г. е включена компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,30 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана).

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2022 г. по Плана и разходи за съхранение по него; прогнозен график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. декември 2022 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „ден напред“ и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000283 от 02.12.2022 г. за: годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за действие при извънредни ситуации; месечен продукт за съхранение – за м. декември 2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000293 от 02.12.2022 г. за: дневен капацитетен продукт за добив, дневен прекъсваем капацитетен продукт в режим виртуално нагнетяване, услуга по нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ за м. декември 2022 г. Заявителят е предоставил разпределение по фактури на сумите, заплатени за цитираните количества, а именно:

- фактура № 0040000283 от 02.12.2022 г., по която общата сума е в размер на (...) лв., от която стойността в размер на (...) лв. е разход за съхранените количества по Плана, а сумата в размер на (...) лв. е разход за съхранените търговски количества;

- фактура № 0040000293 от 02.12.2022 г., по която общата сума е в размер на (...) лв., от която сумата (...) лв. е разход за дневен твърд капацитетен продукт за добив на количествата по Плана; а сумата в размер на (...) лв. е разход за търговските количества.

Компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се изчислява при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ, съхранявани по Плана и свързаните с това разходи. Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди. Във връзка с горното, прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2023 г. са коригирани, като са намалени със (...) лв., представляващи разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за периода м. януари 2022 г. – м. декември 2022 г. В резултат на изчисленията, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. февруари 2023 г. в размер на 0,30 лв./MWh.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. След съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира прогнозния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани през 2023 г. по Плана, са изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количествата природен газ, които прогнозно планира да съхранява през 2023 г. по Плана, са в размер (...) 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 от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. февруари 2023 г. е в размер на 0,30 лв./MWh.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки Комисията приема за установено следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. февруари 2023 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 на (...) 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 122,01 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец февруари 2023 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 122,01 \text{ лв./MWh}$$

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 февруари 2023 г. е в размер на 2,03 лв./MWh:

$$122,01 + 2,03 = 124,04 \text{ лв./MWh}$$

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 февруари 2023 г. е в размер на 0,30 лв./MWh:

$$124,04 + 0,30 = 124,34 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец февруари 2023 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 124,34 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 10,903 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. октомври – декември 2022 г. за: ГИС „Кулата – Сидирокастро“ и ГИС „Стара Загора“, както и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“ за м. февруари 2023 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 01.02.2023 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 124,34 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 122,01 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,03 лв./MWh и компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,30 лв./MWh;

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

№	Енергийни предприятия	Предельни 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) ²	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец) ²	
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				150,18	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		150,18	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	142,45	150,81				
	до 1057 MWh/год., вкл.	141,39	149,94				
	до 2113 MWh/год., вкл.	140,33	149,08				
	до 4226 MWh/год., вкл.	139,26	148,20				
	до 6339 MWh/год., вкл.	138,63	147,69				
	до 8452 MWh/год., вкл.	138,19	147,33				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	137,84	147,04				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	136,76	146,15				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	136,11	145,61				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	135,64	145,22				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	135,28	144,93				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	134,70	144,44				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	134,07	143,92				
	над 105 650 MWh/год.	133,32	143,28				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		136,68					
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		136,05					
метанстанции над 10 565 MWh/год.		134,87					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		125,59					
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				157,57		
	до 106 MWh/год.	148,44	154,61				
	до 211 MWh/год.	147,49	152,97				
	до 528 MWh/год.	145,79	151,43				
	до 1056 MWh/год.	144,22	150,78				
	до 2112 MWh/год.	143,56	149,89				
	до 5281 MWh/год.	142,67	149,24				
	до 10 562 MWh/год.	142,01	148,47				
	над 10 562 MWh/год.	137,44	146,27				
	3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				161,12	
до 106 MWh/год.		148,84	158,48				
до 211 MWh/год.		147,62	156,64				
до 528 MWh/год.		146,60	155,56				
до 1056 MWh/год.		145,78	152,86				
до 2112 MWh/год.		144,66	150,25				
до 5281 MWh/год.		143,64	148,86				
до 10 562 MWh/год.		142,22	147,35				
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			143,05				
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление		138,70					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	135,78						
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				148,69		
	до 211 MWh/год.	140,25					
	от 211 до 527,5 MWh/год.	139,37					
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	138,00					
	от 1055 до 2110 MWh/год.	137,10					
	от 2110 до 5275 MWh/год.	135,62					
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	132,86					
	над 10 550 MWh/год.	130,95					
	до 52,75 MWh/год.		146,65				
	от 52,75 до 211 MWh/год.		144,97				
	от 211 до 527,5 MWh/год.		144,13				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		142,56				
	от 1055 до 2110 MWh/год.		140,15				
	от 2110 до 5275 MWh/год.		139,32				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		139,18					

5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	149,17	149,57	150,24		
	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				154,00	
	до 500 MWh/год., вкл.	140,00				
	над 500 MWh/год.	137,04				
	до 50 MWh/год., вкл.		149,71			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				150,85	
	до 1055 MWh	139,02				
	до 4220 MWh	136,06				
	до 211 MWh		139,15			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				196,43	
	до 2500 MWh вкл.	178,97				
	над 2500 MWh	172,02				
	до 250 MWh вкл.		190,74			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				198,24	
	до 250 MWh/год. вкл.	194,42				
	над 250 MWh/год. вкл.	193,65				
	до 250 MWh/год. вкл.					
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		144,20		140,23	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	134,35				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	134,20				
	до 10 000 MWh/год. вкл.					
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				169,78	
	до 20 000 m ³ /год.*****	166,46				
	до 50 000 m ³ /год.*****	160,89				
	до 100 000 m ³ /год.*****	158,07				
	до 250 000 m ³ /год.*****	153,72				
	до 500 000 m ³ /год.*****	151,29				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	150,76				
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	134,14	145,13		151,49	13,93
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	148,24				
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	135,51	144,37		151,36	13,62
	"Комекс" АД – община Самоков				148,68	
	до 1054,599 MWh	139,69				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	134,23				
	над 10 546,000 MWh	132,06				
	до 52,729 MWh		148,90			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		148,75			
от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		147,39				
14	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		145,51			
	над 2109,200 MWh		144,01			
	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	138,16	141,62		144,10	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		139,34		142,09	
	до 50 000 MWh	135,54				
	над 50 000 MWh	126,52				
	до 50 000 MWh					
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	136,15	148,40		156,24	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				150,89	
18	до 105,5 MWh	137,13				
	до 1055 MWh	135,63				
	до 10 550 MWh	135,14				
	до 105,5 MWh		140,93			
19	до 1055 MWh		139,52			
	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	138,63	146,68		147,99	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	145,90	161,66		149,62	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	133,61	141,26		144,05	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				145,46	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	144,77				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	138,99				
	над 10 000 MWh/год.	135,18				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бяна, Гурково, Гвърдица и Брацигово****		148,90		149,73	5,69
	до 1000 MWh/год.	146,83				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	138,91				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	135,72				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	134,70				
24	над 50 000 MWh/год.	134,06				
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	148,42	154,86		160,55	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		146,62		146,84	
	до 5000 MWh/год. вкл.	141,96				
26	над 5000 MWh/год. вкл.	141,05				
	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		148,87		148,06	5,57
	до 1000 MWh/год.	147,25				
27	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	142,81				
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		147,46		147,71	6,90
	до 1000 MWh/год.	146,84				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	145,51				
28	над 5000 MWh/год.	143,64				
	"Си Ен Жи Марица" ООД – община Чепеларе**				147,66	

до 10 000 м ³ /год., вкл.*****		142,53		
до 50 000 м ³ /год., вкл.*****		146,61		
до 100 000 м ³ /год., вкл.*****		138,69		
над 100 000 м ³ /год.*****		132,13		
до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	133,93			
до 1 000 000 м ³ /год.*****	132,94			

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, Кърджали, Велинград, Павел баня 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 10,903 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