



РЕШЕНИЕ

№ Ц-26
от 01.12.2022 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.12.2022 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-1058#1 от 10.11.2022 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2022 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 28.11.2022 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-1058#1 от 10.11.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец декември 2022 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. декември 2022 г. в размер на 145,87 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,92 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,34 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-15-20-1058 от 10.11.2022 г. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-1058#1 от 10.11.2022 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1230 от 11.11.2022 г. на председателя на КЕВР. С решение по Протокол № 312 от 11.11.2022 г., т. 1, Комисията е приела доклад с вх. № Е-Дк-2069 от 10.11.2022 г. относно информацията по заявление с вх. № Е-15-20-1058 от 10.11.2022 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 декември 2022 г.¹

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-2081 от 16.11.2022 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 322 от 21.11.2022 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 28.11.2022 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в доклада.

С писмо с изх. № Е-15-20-1058 от 24.11.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: извадка от изданието (...), удостоверяваща (...) в последния работен ден на м.

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 № № 312 от 11.11.2022 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 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 (...).

ноември 2022 г.; извадка от бюлетин на (...), съдържаща средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари, за м. ноември 2022 г.; копия на подписани договори с Mylilineos S.A. и Dera Commercial; данни относно формирането на цената на природен газ за м. декември 2022 г., добиван от подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“), както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец декември 2022 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-1058 от 25.11.2022 г. от обществения доставчик е изискано да предостави: информация за съответната входно/изходна точка/точки от газопреносната мрежа, през която са пренесени количествата природен газ до ПГХ „Чирен“; информация относно това, дали са включени разходи за достъп до газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД в цената на природния газ от ПГХ „Чирен“, предложена от „Булгаргаз“ ЕАД в заявление с вх. № Е-15-20-1058#1 от 10.11.2022 г. през входно/изходна точка/точки, чрез които количествата природен газ са пренесени до ПГХ „Чирен“, като в случай че са включени разходи за достъп, да бъде посочено какъв вид капацитетен продукт е използван за тези количества – годишен, тримесечен, месечен, дневен, в рамките на деня, както и какъв конкретен капацитетен продукт е използван (за тримесечен, месечен, дневен, в рамките на деня капацитетен продукт) за съответния месец; включени ли са разходи за пренос през газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД в цената на природния газ от ПГХ „Чирен“, съдържаща се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-1058#1 от 10.11.2022 г.; информация относно това, дали при фактуриране на твърд, непрекъсваем годишен, тримесечен, месечен и дневен капацитетен продукт за пренос за м. декември 2022 г., за който клиентът е възложил на „Булгаргаз“ ЕАД да заяви на „Булгартрансгаз“ ЕАД от свое име и за своя сметка съгласно договора за доставка на природен газ, ще се отчете за количествата от ПГХ „Чирен“, че са внесени в страната по време на нагнетателния период в ПГХ „Чирен“, когато цените за достъп на съответния капацитетен продукт по газопреносната мрежа – тримесечен, месечен, дневен са по-ниски спрямо тези през добивния сезон, съгласно обявените от „Булгартрансгаз“ ЕАД цени за съответната газова година. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-20-1058 от 29.11.2022 г. посочва, че нагнетяваните в ПГХ „Чирен“ количества природен газ не участват в ценообразувания микс на регулираната цена за съответния месец, както и недоставени на клиентите количества природен газ от ценообразувания. Поради това, дружеството посочва, че не е възможно да посочи входната точка, през която са пренесени нагнетените в ПГХ „Чирен“ количества. „Булгаргаз“ ЕАД посочва също, че разходите за достъп и пренос до газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД на входни точки на българската газопреносна мрежа по договора за пренос между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД не са включени в цената за добив от ПГХ „Чирен“, както и че разходите за достъп и пренос в газохранилището (вход/изход ПГХ „Чирен“) са включени в цената за добив. Дружеството пояснява, че фактурирането на капацитети към клиенти е съобразно заявления от тях вид и размер, като за единична цена на фактуриране се използва пропорция на цените по входове, през които „Булгаргаз“ ЕАД внася количества газ през съответния месец, както и че вход/изход ПГХ „Чирен“ не участва в пропорционалното разпределение. Със същото писмо дружеството е предоставило и договори за покупко-продажба на природен газ с Mylilineos S.A. и Dera Commercial.

С писмо с вх. № Е-15-20-1058 от 01.12.2022 г. дружеството е предоставило изисканата от Комисията с писмо с изх. № Е-15-20-1058 от 24.11.2022 г. информация, както и актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. декември 2022 г. 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. декември 2022 г. в размер на 146,83 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 145,56 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,93 лв./MWh, или

(...)% и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,34 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита стойността на (...), към 30.11.2022 г., в размер на (...) EUR/MWh, както и обменния курс за конвертиране на евро в щатски долари на (...), за м. ноември 2022 г., в размер на (...).

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

С Решение № Ц-25 от 01.11.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец ноември 2022 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 123,01 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ 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 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. декември 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което: за

дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или 53,61%; за Програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 18,81% и по двустранните договори – (...) MWh или 27,58%. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор от 19 септември 2013 г. за доставка на природен газ с Azerbaijan Gaz Supply Company Limited (Договор с AGSC) – (...) MWh; договор с Mitylineos S.A. – (...) MWh; договор с Depa Commercial – (...) MWh; покупка чрез търг на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, договор с (...) – (...) MWh, и от добив от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh.

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

2.1. По договора с AGSC:

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ като е предвидило през м. декември 2022 г., по договор с AGSC 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 AGSC е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с AGSC за месец декември 2022 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,99377 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за IV тримесечие 2022 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, заплащани съгласно Споразумение от (...) за пренос на газ между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД. 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 AGSC 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. декември 2022 г. са в размер на (...) лв., изчислени на база тарифа на ICGB за 2022 г. – вход Комотини, изход Стара Загора, в общ размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с AGSC е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ от (...) USD/MWh или (...) лв./MWh и разходи за пренос през газопровода IGB в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):

„Булгаргаз“ ЕАД е организирано тръжна процедура за доставка ВПГ за месец декември 2022 г., проведена на два етапа: първи етап – предварителен подбор и втори етап – представяне на обвързващи оферти. Дружеството е оценило подадените оферти съгласно заложената в тръжната процедура методика за определяне на комплексната оценка на офертите, а именно: на база максимална „отстъпка от цената TTF front month за м. декември“ и предложен „начин на плащане“, след което дружеството е класирало участниците. Съгласно условията на процедурата, „Булгаргаз“ ЕАД е следвало да предостави на участниците информация за осигурен слот за съхранение и регазификация на предложените количества. Предвид че заявителят не е разполагал с резервирани слотове за получаване на ВПГ на терминалите в Гърция и/или Турция, а „Боташ“ не е потвърдило възможност за осигуряване на слот за м. декември, „Булгаргаз“ ЕАД е избрало от участниците в търга,

такива, които притежават осигурени слотове за разтоварване и регазификация на предложените количества ВПГ.

2.2.1. Доставка на количество ВПГ от Mutilus S.A.

„Булгаргаз“ ЕАД е сключило Договор от (...) за покупко-продажба на природен газ с Mutilus S.A., при следните параметри: срок от (...) до (...); количество ВПГ за доставка в размер на (...) MWh $\pm 5\%$; точка на доставка ВТТ Гърция; цена за доставка на природен газ, определена като (...), минус (...) EUR/MWh, при условия на DES Ревитуса, плюс разходи за регазификация и съхранение в Ревитуса и разходи до ВТТ Гърция по тарифите на ДЕСФА в размер на (...) EUR/MWh.

Предвид размера на (...), към 30.11.2022 г. – (...) EUR/MWh, цената по договора с Mutilus S.A. се изчислява в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh. Разходите за регазификация и съхранение, които ще бъдат за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

За пренос на количествата до българска граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва част от резервирания твърд годишен капацитетен продукт в размер (...) MWh/ден в ИТ Кулата/Сидирокастро, с единична цена от (...) EUR/MWh, съгласно уведомление на ДЕСФА относно резервиран капацитетен продукт. С цитирания капацитетен продукт „Булгаргаз“ ЕАД ще може да пренесе (...) MWh (31 дни по (...) MWh/ден).

Крайната цена по договора с Mutilus S.A. е (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh и включва горесцитираните разходи и такси.

2.2.2. Доставка на количество ВПГ от Dera Commercial

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Dera Commercial е сключен Договор № (...) от (...) за покупко-продажба на природен газ, при следните параметри: срок от (...) до (...); като договореното количество ВПГ за м. декември 2022 г. е в размер на (...) MWh (...). Договорната цена е равна на (...), минус (...) EUR/MWh, плюс разходите за пренос до ВТТ България в размер на (...) EUR/MWh. Предвид горепосочения размер на (...), към 30.11.2022 г., цената по договора се изчислява в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh.

2.3. Доставка на количество природен газ от Mutilus S.A.

Заявителят е посочил, че в резултат на проведения търг за ВПГ не е осигурил необходимите количества природен газ за м. декември, в тази връзка, дружеството е взело решение да обяви търг тип „аукцион“ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за доставка на количество природен газ в размер на 419 740 MWh. След проведен на 07.11.2022 г. търг, спечелен от Mutilus S.A., „Булгаргаз“ ЕАД е сключило Договор от (...) за покупко-продажба на природен газ с Mutilus S.A., при следните параметри: доставка на ВТТ България със срок на действие до (...), количество от (...) MWh/ден за период от 31 календарни дни, с цена (...), минус (...) EUR/MWh, минус (...) лв./MWh. Предвид размера на (...), към 30.11.2022 г. – (...) EUR/MWh, цената по договора с (...) се изчислява в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh.

2.4. Следва да се отбележи, че в цената за количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД е закупило по договорите с Dera Commercial и Mutilus S.A. са включени разходи за капацитет и пренос до ВТТ България. Тези разходи, обаче, са извън обхвата на разходите, формиращи компонентата „цена на входа на газопреносните мрежи“. Поради това, за количествата природен газ в размер на (...) MWh, закупени от Dera Commercial с точка на доставка ВТТ България, както и за тези в размер на (...) MWh, закупени от Mutilus S.A. с точка на доставка ВТТ България, не следва да се включват разходите за достъп и пренос по българската газопреносна мрежа до ВТТ България. Тези разходи са изчислени въз основа на цената на „Булгартрансгаз“ ЕАД за входен месечен капацитет за м. декември 2022 г. на точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро. Така, от общите разходи на обществения доставчик за покупка на природен газ за м. декември 2022 г. следва да се приспаднат разходи в размер на 2 454 016,88 лв.

С оглед горното, общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на

газопреносните мрежи са в размер на (...) лв. Този размер е формиран като предложените от дружеството разходи в размер на (...) лв. са намалени с посочените по-горе разходи за капацитет в размер на 2 454 016,88 лв.

2.5. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

Заложената за целите на ценообразуването прогнозна цена на добивания от ПГХ „Чирен“ природен газ за м. декември 2022 г. е в размер от 247 лв./MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че към момента няма счетоводен документ за окончателната цена за добив през зимния сезон 2022/2023 г., тъй като не са издадени фактурите за количествата природен газ за месец ноември 2022 г., както и поради това, че със Заповед № 16-609 от 01.11.2022 г. на министъра на енергетиката нагнетателният период е удължен до 10.11.2022 г.

По отношение на представената от „Булгаргаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-20-1058 от 29.11.2022 г. информация за разходите за достъп и пренос до газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които дружеството е включило в цената на природния газ от ПГХ „Чирен“ следва да се отбележи, че обществения доставчик не следва да реализира печалба от услугата, която извършва към своите клиенти по заявяване на капацитетен продукт за пренос съгласно договора за доставка на природен газ.

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: 17.09.2022 г. – 31.10.2022 г., е в размер на 1,99377 лв. за 1 щатски долар.

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 2022 г. в размер на 4053 хил. лв., като за месец декември 2022 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец декември 2022 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 декември 2022 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 0,92 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 компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

В предложената цена на природния газ за м. декември 2022 г. е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,34 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана). Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани през 2022 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 ще съхранява през 2022 г. по Плана, са в размер (...) MWh. С писмо с изх. № 24-00-333 (3) от 28.03.2022 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД за разпределението на капацитета за нагнетяване и добив за газова година 2022/2023, съответстващ на заявените количества природен газ – (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за съхранение, съгласно Приложение № 1 от Договор № 5335 от 28.03.2022 г. „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.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2022 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. октомври 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 № 0040000243 от 04.10.2022 г. за: годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за действие при извънредни ситуации; месечен продукт за съхранение и месечен твърд продукт за нагнетяване – за м. октомври 2022 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми по цитираната фактура.

В резултат, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. декември 2022 г. е в размер на 0,34 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. декември 2022 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, за програмата за освобождаване на природен газ, 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 144,83 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец декември 2022 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 144,83 \text{ лв./MWh}$$

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 декември 2022 г. е в размер на 0,92 лв./MWh:

$$144,83 + 0,92 = 145,75 \text{ лв./MWh}$$

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 декември 2022 г. е в размер на 0,34 лв./MWh:

$$145,75 + 0,34 = 146,09 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец декември 2022 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 146,09 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 11,052 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. август – м. октомври 2022 г. за ГИС Кулата – Сидирокастро; м. октомври 2022 г. за точка

Стара Загора и м. декември 2022 г. – представителна 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.

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуване на доклада и решението на КЕВР е необходимо да бъде заличена следната информация: цени и количества на доставения природен газ от внос, включително по договора за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД и свързаните с него такси за достъп и пренос през газопровода IGB; заявените количества и пропорционалното им разпределение през м. декември 2022 г. за дейностите „обществена доставка на природен газ“, програмата за освобождаване на природен газ и по двустранните договори; цените на алтернативните на природния газ горива за м. декември 2022 г.; размера на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – (...) на издание (...); разходи; доставчици на природен газ и клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД. Дружеството е отбелязало също, че договорът с азербайджанската компания и последващите споразумения за неговото изменение, съдържат клаузи за конфиденциалност по отношение на целия текст на договора, като преценката дали определена информация е конфиденциална се прави от страните по договора при прилагане на клаузите му и на приложимото към него английско право. В допълнение дружеството посочва, че оповестяването на всяка информация относно условията на договора може да има неблагоприятни финансови последици за „Булгаргаз“ ЕАД поради нарушаване на клаузите за конфиденциалност.

Посочените от „Булгаргаз“ ЕАД данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Съгласно решение на КЕВР по Протокол № 312 от 11.11.2022 г., т. 1, при публикуване на интернет страницата на Комисията, цитираните от дружеството параметри следва да бъдат заличени.

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 01.12.2022 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 146,09 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 144,83 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,92 лв./MWh и компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,34 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)*	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" ****				171,93	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		171,93	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	164,20	172,56			
	до 1057 MWh/год., вкл.	163,14	171,69			
	до 2113 MWh/год., вкл.	162,08	170,83			
	до 4226 MWh/год., вкл.	161,01	169,95			
	до 6339 MWh/год., вкл.	160,38	169,44			
	до 8452 MWh/год., вкл.	159,94	169,08			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	159,59	168,79			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	158,51	167,90			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	157,86	167,36			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	157,39	166,97			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	157,03	166,68			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	156,45	166,19			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	155,82	165,67			
над 105 650 MWh/год.	155,07	165,03				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		158,43				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		157,80				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		156,62				
обекти на "Топлофикация София":- ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		147,34				
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				172,98	
	до 106 MWh/год.	165,92	171,11			
	до 211 MWh/год.	165,07	169,66			
	до 528 MWh/год.	163,55	168,30			
	до 1056 MWh/год.	162,14	167,72			
	до 2112 MWh/год.	161,55	166,94			
	до 5281 MWh/год.	160,75	166,36			
	до 10 562 MWh/год.	160,16	165,68			
	над 10 562 MWh/год.	156,06	163,74			
3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				175,85	
	до 106 MWh/год.	166,20	174,43			
	до 211 MWh/год.	165,08	172,79			
	до 528 MWh/год.	164,15	171,82			
	до 1056 MWh/год.	163,40	169,40			
	до 2112 MWh/год.	162,38	167,07			
	до 5281 MWh/год.	161,45	165,82			
	до 10 562 MWh/год.	160,15	164,65			
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		160,87				
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	156,95					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	154,28					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				170,44	
	до 211 MWh/год.	162,00				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	161,12				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	159,75				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	158,85				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	157,37				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	154,61				
	над 10 550 MWh/год.	152,70				
	до 52,75 MWh/год.		168,40			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		166,72			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		165,88			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		164,31			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		161,90			
от 2110 до 5275 MWh/год.		161,07				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		160,93				
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	170,92	171,32		171,99	
	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				175,75	
	до 500 MWh/год., вкл.	161,75				
	над 500 MWh/год.	158,79				
	до 50 MWh/год., вкл.		171,46			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		166,14			
над 500 MWh/год.		162,61				
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				172,60	
	до 1055 MWh	160,77				
	до 4220 MWh	157,81				
	до 211 MWh		160,90			

	до 1055 MWh		159,79			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				218,18	
	до 2500 MWh вкл.	200,72				
	над 2500 MWh	193,77				
	до 250 MWh вкл.		212,49			
9	над 250 MWh			208,85		
	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				219,99	
10	до 250 MWh/год. вкл.	216,17				
	над 250 MWh/год. вкл.	215,40				
	"ТЕЦЕКО" ЕАД – общини Свишов и Белене ***		184,58		182,45	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	177,36				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	175,68				
11	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	172,57				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	166,94				
	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				190,92	
	до 20 000 m ³ /год.*****	187,64				
	до 50 000 m ³ /год.*****	182,14				
	до 100 000 m ³ /год.*****	179,37				
	до 250 000 m ³ /год.*****	175,07				
14	до 500 000 m ³ /год.*****	172,67				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	172,15				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	169,66				
	"Арсгаз" ЕАД – община Сопот	155,89	166,88		173,24	13,93
	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	157,26	166,12		173,11	13,62
	"Комекес" АД – община Самоков				170,43	
	до 1054,599 MWh	161,44				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	155,98				
	над 10 546,000 MWh	153,81				
	до 52,729 MWh		170,65			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		170,50			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		169,14			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		167,26				
над 2109,200 MWh		165,76				
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	159,91	163,37		165,85	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		161,09		163,84	
	до 50 000 MWh	157,29				
17	над 50 000 MWh	148,27				
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	157,90	170,15		177,99	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				172,64	
	до 105,5 MWh	158,88				
	до 1055 MWh	157,38				
	до 10 550 MWh	156,89				
	до 105,5 MWh		162,68			
до 1055 MWh		161,27				
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	160,38	168,43		169,74	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	167,65	183,41		171,37	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	155,36	163,01		165,80	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				167,21	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	166,52				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	160,74				
	над 10 000 MWh/год.	156,93				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракция", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		170,65		171,48	5,69
	до 1000 MWh/год.	168,58				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	160,66				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	157,47				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	156,45				
над 50 000 MWh/год.	155,81					
24	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	166,49	171,92		175,96	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		161,92		162,24	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	157,79				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	156,31				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		170,62		169,81	5,57
	до 1000 MWh/год.	169,00				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	164,56				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		169,21		169,46	6,90
	до 1000 MWh/год.	168,59				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	167,26				
28	над 5000 MWh/год.	165,39				
	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				169,09	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		164,05			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		168,07			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		160,25			
	над 100 000 m ³ /год.*****		153,78			
до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	155,56					
до 1 000 000 m ³ /год.*****	154,58					

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 и Павел баян, 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 11,052 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