



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 21
от 12.07.2022 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 12.07.2022 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-1026#1 от 06.07.2022 г. за утвърждаване на цена за месец юли 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 12.07.2022 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-1026#1 от 06.07.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец юли 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 компенсирани 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. юли 2022 г. в размер на 186,47 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) ¹¹ лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) 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-15-20-1026 от 06.07.2022 г. За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1089 от 08.07.2022 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-15-20-1026 от 08.07.2022 г. от заявителя и изискано да представи информация за разликата между сумата за капацитет и пренос на входна/входни точки на българската газопреносна мрежа, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплати на „Булгартрансгаз“ ЕАД за прогнозните количества от внос за месец юли 2022 г. и прогнозната сума, която „Булгаргаз“ ЕАД ще начисли за капацитет и пренос на входна/входни точки на свои клиенти, заявили доставка на природен газ за месец юли 2022 г. Изисканата информация е предоставена от дружеството с писма с вх. № Е-15-20-1026#3 от 11.07.2022 г. и № Е-15-20-1026 от 12.07.2022 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 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 (...).

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1633 от 08.07.2022 г., който е приет с решение по Протокол № 182 от 11.07.2022 г. на КЕВР с направените от нея изменения.

В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 12.07.2022 г. е проведено открито заседание, на което „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдило фактите и обстоятелствата, съдържащи се в доклада.

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

С Решение № Ц-16 от 10.06.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец юни 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 141,36 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. Общият пазарен дял на „Булгаргаз“ ЕАД – на регулирания пазар и на пазара по свободно договорени цени, е около 93%, поради което дружеството е основен доставчик на природен газ в Р България по смисъла на чл. 49 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО. 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 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 от внос за вътрешния пазар:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. юли 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или 17,68%, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 43,86% и по двустранните договори – (...) MWh или 38,46%. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh; договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh; договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh; договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh и договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh.

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

2.1. По договора с (...):

На (...) между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключено (...).

(...)

Според (...) от (...) цената на природния газ се изчислява в USD/MWh на тримесечие и се образува по формула, отчитаща: цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора, както и (...) и елемент (...), равен на (...) USD/MWh.

Предвид горното, прогнозният размер на доставната цена на природния газ за месец юли 2022 г. по договора с (...) за (...) е (...) USD/MWh, при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на алтернативните горива за (...) период от м. (...) до м. (...), за III тримесечие 2022 г., както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

За (...) цената е (...). (...). За м. юли 2022 г. средноаритметичната стойност на (...) на (...) възлиза на (...) EUR/MWh, съответно доставната цена за (...) възлиза на (...) EUR/MWh. Съгласно (...), за целите на преобразуване в USD се прилага месечен обменен курс за месец юни в размер на (...), като доставната цена за м. юли в USD възлиза на (...) USD/MWh.

Към така изчислените доставни цени се добавят разходите за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месимврия, които се формират от:

- разходи за (...) – (...)

Предвид горното, прогнозните разходи за м. юли 2022 г. за изходен капацитет от (...) са в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари от (...) EUR/USD, към 30.06.2022 г.

- разходи за (...) – (...)

Предвид горното, прогнозните разходи за (...) на MWh за м. юли 2022 г. са в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на (...) от (...) EUR/USD, към 30.06.2022 г.

- (...) разходи – (...). Прогнозният размер на тези разходи е (...) EUR/MWh, или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари, към 30.06.2022 г.

Отчитайки изложеното, средната доставна цена, включваща посочените по-горе разходи, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на (...) за количества, доставени в ИТ Неа Месимврия през м. юли 2022 г., за (...) възлиза на (...) \$/MWh, за (...) възлиза на (...) \$/MWh.

Към горните разходи се включват и прогнозни разходи за капацитет и пренос на количествата природен газ през газопреносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата, като заявителят е предоставил копия на потвърждения, издадени от PRISMA и RBP за закупен от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за трето тримесечие на газова година 2021/2022. Тези разходи са изчислени от дружеството в размер на (...) лв. Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на ИТ Неа Месимврия и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на ИТ Кулата/Сидирокастро, видно от следните потвърждения: потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен тримесечен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 02.05.2022 г. и потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд условен (прекъсваем) входен тримесечен капацитет на ИТ Неа Месимврия, проведен на 09.05.2022 г.

2.2. Доставки чрез търг:

Предвид преустановяването на доставките на природен газ от ООО „Газпром экспорт“, с цел обезпечаване на договорените с всички клиенти за месец юли 2022 г. количества природен газ и предотвратяване въвеждането на ограничителен режим в Република България, „Булгаргаз“ ЕАД е предприело действия за осигуряване на необходимите количества природен газ за доставка през м. юли 2022 г. В тази връзка, по инициатива на „Булгаргаз“ ЕАД „Газов хъб Балкан“ ЕАД е организирано търг за покупка на природен газ на продукт за месец юли 2022 г. чрез „аукцион“ на платформата за търговия при следните параметри:

- количества природен газ за покупка: 46 000 MWh/ден;
- период на доставка: месец юли 2022 г.;
- дати на доставките: от 07:00 часа на 01.07.2022 г. до 07:00 часа на 01.08.2022 г.;
- профил на доставките: физическа доставка на газ, възлизаща на 100% от договорения обем, равномерно по дни;
- място на доставка: виртуална търговска точка (ВТТ) на българската газопреносна мрежа;
- начална цена на търга: TTF Front Month юли index, публикуван в издание Argus European Natural Gas на последния работен ден, предхождащ датата на провеждането на търга, минус 12 (дванадесет) EUR/MWh.
- цена на доставка: определена на търга, като цената се определя чрез минимална отстъпка от 12 EUR/MWh спрямо индекс TTF Front Month юли 2022 г., публикуван в изданието Argus European Natural Gas в последния работен ден на м. юни.

„Газов хъб Балкан“ ЕАД е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че е подадена само една оферта за количество от (...) MWh/ден, при цена, равна на обявената от „Булгаргаз“ ЕАД максимална тръжна цена. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с подалия офертата търговец (...) Договор № (...) за покупко-продажба на природен газ, за доставка на предложеното количество на ВТТ България, при цена TTF Front Month юли минус 12 EUR/MWh.

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е иницирирало нов търг на 23.06.2022 г. при същите условия, за количество природен газ, намалено с вече закупеното количество от първия търг и при максимална цена TTF Front Month юли минус 5 EUR/MWh. На същата дата, „Газов хъб Балкан“ ЕАД е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че няма подадени оферти за участие в търга.

2.3. Доставки чрез оферти:

За осигуряване на необходимите количества природен газ за своите клиенти, „Булгаргаз“ ЕАД е отправило запитвания до: WIEE Bulgaria EOOD; Kolmar NL B.V.; DXT International S.A.; WIEE ROMANIA SRL; Vitol Gas and Power BV; MYTILINEOS HOLDINGS SA; RWE SUPPLY&TRADING; Engie Energy Management Romania SRL; Energiko Trading

Bulgaria OOD; DEPA COMMERCIAL S.A., BOTAS и OMV PETROM S.A., при следните условия:

- количество: (...) MWh/ден;
- период на доставка: юли 2022 г.;
- място на доставка: ВТТ България или ИТ Странджа/Малкочлар;
- цена на доставка: TTF Front Month юли \pm EUR/MWh, като TTF Front Month юли е посоченият в издание Argus European Natural Gas;
- краен срок за получаване на оферти: 24.06.2022 г.

На 23.06.2022 г. е получена оферта от (...) за доставка на (...) MWh/ден на ВТТ България, на цена TTF Front Month юли минус 1 EUR/MWh. Доставната цена, при отчитане на TTF Front Month юли в размер на 109,925 EUR/MWh, възлиза на 108,925 EUR/MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с (...) Договор № (...) за покупко-продажба на природен газ.

На 24.06.2022 г. е получена оферта от (...) за доставка на (...) MWh/ден на ВТТ България, на цена TTF Front Month юли плюс 1 EUR/MWh, при условие че входно-изходният поток на ИТ Кулата/Сидирокастро позволява такава доставка. Доставната цена, при отчитане стойността на TTF Front Month юли в размер на 109,925 EUR/MWh, възлиза на 110,925 EUR/MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с (...) Договор № (...) за покупко-продажба на природен газ.

Дружеството е посочило, че договорените количества, които надвишават размера на заявките на клиентите, ще бъдат нагнетени в Чирен.

Количествата природен газ по сключените договори между „Булгаргаз“ ЕАД и (...), съответно (...) и (...), ще бъдат доставяни на ВТТ България. Цената на природен газ по тези договори включва и разходи за капацитет и пренос на/до входна точка на българската газопреносна мрежа, които търговецът на природен газ ще заплати на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Същевременно, „Булгаргаз“ ЕАД фактурира разходи за капацитет на своите клиенти. С оглед недопускане на дублиране на разходи за капацитет на входна точка при формирането на цената на природния газ за м. юли 2022 г., с писмо с изх. № Е-15-20-1026 от 08.07.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД е изискана информация за разликата между сумата за капацитет и пренос на входна/входни точки на българската газопреносна мрежа, която дружеството ще заплати на „Булгартрансгаз“ ЕАД за прогнозните количества от внос за месец юли 2022 г. и прогнозната сума, която „Булгаргаз“ ЕАД ще фактурира за капацитет и пренос на входна/входни точки на свои клиенти, заявили доставка на природен газ за месец юли 2022 г. В тази връзка, с писма с вх. № Е-15-20-1026 от 11.07.2022 г. и № Е-15-20-1026 от 12.07.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило информация, както следва:

- фактуриран капацитет от „Булгаргаз“ ЕАД към неговите клиенти на стойност (...) лв.
- фактуриран капацитет от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД на точка Кулата/Сидирокастро на стойност (...) лв.

Предвид горното, разликата между стойността на фактурирания капацитет от „Булгаргаз“ ЕАД към неговите клиенти и стойността на фактурирания капацитет от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД формира сума в размер на 747 029,18 лв., с която са коригирани общите разходи за покупка на природен газ, формиращи предложената от общественения доставчик цена на природния газ за м. юли 2022 г.

Във връзка с горния извод, следва да се има предвид, че в писмо с вх. № Е-15-20-1026#3 от 11.07.2022 г. дружеството е допуснало техническа грешка в данните за фактуриран капацитет към негови клиенти, като не е посочен „тримесечен“ тип продукт в размер на 99 470,61 лв. В резултат на това, общата сума на разходите за фактуриран капацитет от „Булгаргаз“ ЕАД към неговите клиенти на стойност (...) лв.

Също така, в писмо с вх. № Е-15-20-1026#3 от 11.07.2022 г. дружеството посочва, че при формиране на размера на цената на природния газ не са взети предвид разходите за м. юли 2022 г. за тримесечен капацитет за входна точка Странджа 2/Малкочлар в размер на 286 951,36 лв., които „Булгаргаз“ ЕАД дължи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и за годишен

капацитет на входна точка Странджа 2/Малкочлар в размер на (...) лв., които дружеството дължи на ООО „Газпром экспорт“. В тази връзка, Комисията счита, че тези разходи произтичат от резервиран капацитет, чрез който не се осигуряват количества природен газ за доставка за м. юли 2022 г., поради което разглежданите разходи не следва да се включват в цената на природния газ.

2.4. Доставки на ВТТ Гърция:

„Булгаргаз“ ЕАД е осигурило доставка на LNG товар в размер на (...) MWh, в терминала за втечен газ в Ревитуса. Отчитайки че максималният срок, в който LNG товар може да бъде съхраняван и регазифициран в терминала е 18 дни, а „Булгаргаз“ ЕАД трябва да получи количеството за период от 31 дни, дружеството е отправило запитване към гръцки търговци, с искане да предложат оферта за суапова сделка. Единствената фирма, която е отправила предложение, е (...) (Гърция).

„Булгаргаз“ ЕАД е подписало Договор № (...) за покупка на количества природен газ на ВТТ Гърция с Митилинеос (Гърция) за период от 31 дни, на цена (...) EUR/MWh. Количествата ще бъдат доставени на ВТТ Гърция.

За осигуряване преноса до България на закупените на ВТТ Гърция количества природен газ в размер на (...) MWh, „Булгаргаз“ ЕАД е участвало в търг на ДЕСФА за резервиране на капацитет в ИТ Кулата/Сидирокастро, проведен на 28.06.2022 г. Този търг е прекратен от операторите на 30.06.2022 г., тъй като подадените заявки за резервиране на капацитет надвишават предложението от операторите месечен капацитет. Поради това, за преноса на закупените на ВТТ Гърция количества природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД следва да участва в търгове за дневен капацитет на операторите. Тарифата на ДЕСФА за резервиране на дневен капацитет е в размер на 1,34431 EUR/MWh.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 17.05.2022 г. – 30.06.2022 г., е в размер на 1,84640 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, общите прогнозни разходи за доставка на природния газ от внос 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 2022 г. в размер на 4053 хил. лв., като за месец юли 2022 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец юли 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 юли 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 (...) лв./MWh и представлява 0,9331% 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 цената на природния газ за м. юли 2022 г. е включена компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) 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.

Във връзка с горното, „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. май 2022 г. за разпределен капацитет за добив „ден напред“ и добити/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г. за пренос; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000170 от 04.05.2022 г за годишен интегриран продукт по Плана през м. май 2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000176 от 03.06.2022 г. за дневни продукти за нагнетяване, добив и съхранение, за м. май 2022 г., ведно с платежни нареждания за изплатени суми по цитираните фактури.

(...заличена информация, предназначена само за служебно ползване от КЕВР...)

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. юли 2022 г. по договора с (...) и по договорите за алтернативни доставки на природен газ, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, 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 (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец юли 2022 г.:

$$(...) \div (...) = (...) \text{ лв./MWh}$$

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 юли 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

$$(...) \div (...) = (...) \text{ лв./MWh}$$

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 юли 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

$$(\dots) + (\dots) = 186,17 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец юли 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 186,17 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 10,763 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Кулата“, за периода м. април – м. юни 2022 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.

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

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена информация, а именно: количествата природен газ, разходи, цени и елементи на отделните компоненти на цената за съответния период. Дружеството е посочило, също, че договорът с (...) и последващите споразумения за неговото изменение, съдържат клаузи за конфиденциалност по отношение на целия текст на договора.

Предвид клаузата за конфиденциалност по договора с (...) в документите във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-1026#1 от 06.07.2022 г. на „Булгаргаз“ ЕАД, които ще бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР следва да бъдат заличени всички параметри, които произтичат от този договор, както и всички данни, въз основа на които може да се установят параметри на същия.

Следва да бъдат заличени, също, параметрите и страните по договорите за доставка на природен газ, сключени от „Булгаргаз“ ЕАД чрез търг, оферти и на ВТТ Гърция.

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 01.07.2022 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 186,17 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) 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 | 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" **** | | | | 212,01 | 3,13 | |
| | до 53 MWh/год., вкл. | | 212,01 | 3,13 | | | |
| | до 528 MWh/год., вкл. | 204,28 | 212,64 | | | | |
| | до 1057 MWh/год., вкл. | 203,22 | 211,77 | | | | |
| | до 2113 MWh/год., вкл. | 202,16 | 210,91 | | | | |
| | до 4226 MWh/год., вкл. | 201,09 | 210,03 | | | | |
| | до 6339 MWh/год., вкл. | 200,46 | 209,52 | | | | |
| | до 8452 MWh/год., вкл. | 200,02 | 209,16 | | | | |
| | до 10 565 MWh/год., вкл. | 199,67 | 208,87 | | | | |
| | до 21 130 MWh/год., вкл. | 198,59 | 207,98 | | | | |
| | до 31 695 MWh/год., вкл. | 197,94 | 207,44 | | | | |
| | до 42 260 MWh/год., вкл. | 197,47 | 207,05 | | | | |
| | до 52 825 MWh/год., вкл. | 197,11 | 206,76 | | | | |
| | до 73 955 MWh/год., вкл. | 196,53 | 206,27 | | | | |
| | до 105 650 MWh/год., вкл. | 195,90 | 205,75 | | | | |
| над 105 650 MWh/год. | 195,15 | 205,11 | | | | | |
| метанстанции до 4226 MWh/год., вкл. | | 198,51 | | | | | |
| метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл. | | 197,88 | | | | | |
| метанстанции над 10 565 MWh/год. | | 196,70 | | | | | |
| обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър" | | 187,42 | | | | | |
| 2 | "Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг**** | | | | 213,06 | | |
| | до 106 MWh/год. | 206,00 | 211,19 | | | | |
| | до 211 MWh/год. | 205,15 | 209,74 | | | | |
| | до 528 MWh/год. | 203,63 | 208,38 | | | | |
| | до 1056 MWh/год. | 202,22 | 207,80 | | | | |
| | до 2112 MWh/год. | 201,63 | 207,02 | | | | |
| | до 5281 MWh/год. | 200,83 | 206,44 | | | | |
| | до 10 562 MWh/год. | 200,24 | 205,76 | | | | |
| | над 10 562 MWh/год. | 196,14 | 203,82 | | | | |
| 3 | "Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина**** | | | | 215,93 | | |
| | до 106 MWh/год. | 206,28 | 214,51 | | | | |
| | до 211 MWh/год. | 205,16 | 212,87 | | | | |
| | до 528 MWh/год. | 204,23 | 211,90 | | | | |
| | до 1056 MWh/год. | 203,48 | 209,48 | | | | |
| | до 2112 MWh/год. | 202,46 | 207,15 | | | | |
| | до 5281 MWh/год. | 201,53 | 205,90 | | | | |
| | до 10 562 MWh/год. | 200,23 | 204,73 | | | | |
| над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление | | 200,95 | | | | | |
| до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление | 197,03 | | | | | | |
| над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление | 194,36 | | | | | | |
| 4 | "Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен | | | | 210,52 | | |
| | до 211 MWh/год. | 202,08 | | | | | |
| | от 211 до 527,5 MWh/год. | 201,20 | | | | | |
| | от 527,5 до 1055 MWh/год. | 199,83 | | | | | |
| | от 1055 до 2110 MWh/год. | 198,93 | | | | | |
| | от 2110 до 5275 MWh/год. | 197,45 | | | | | |
| | от 5275 до 10 550 MWh/год. | 194,69 | | | | | |
| | над 10 550 MWh/год. | 192,78 | | | | | |
| | до 52,75 MWh/год. | | 208,48 | | | | |
| | от 52,75 до 211 MWh/год. | | 206,80 | | | | |
| | от 211 до 527,5 MWh/год. | | 205,96 | | | | |
| | от 527,5 до 1055 MWh/год. | | 204,39 | | | | |
| от 1055 до 2110 MWh/год. | | 201,98 | | | | | |
| от 2110 до 5275 MWh/год. | | 201,15 | | | | | |
| от 5275 до 10 550 MWh/год. | | 201,01 | | | | | |
| 5 | "ЗИВ" ЕООД – община Балчик | 211,00 | 211,40 | | 212,07 | | |
| Енергийни предприятия | Промислени/Стопански 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 | | | | 215,83 | | |
| | до 500 MWh/год., вкл. | 201,83 | | | | | |
| | над 500 MWh/год. | 198,87 | | | | | |
| | до 50 MWh/год., вкл. | | 211,54 | | | | |
| | над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл. | | 206,22 | | | | |
| над 500 MWh/год. | | 202,69 | | | | | |
| 7 | "Кнежа-газ" ООД – община Кнежа**** | | | | 212,68 | | |
| | до 1055 MWh | 200,85 | | | | | |
| | до 4220 MWh | 197,89 | | | | | |
| | до 211 MWh | | 200,98 | | | | |
| до 1055 MWh | | 199,87 | | | | | |
| 8 | "Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев *** | | | | 258,26 | | |
| | до 2500 MWh вкл. | 240,80 | | | | | |
| над 2500 MWh | 233,85 | | | | | | |

| | | | | | | |
|----|---|--------|--------|--|--------|-------|
| | до 250 MWh вкл. | | 252,57 | | | |
| | над 250 MWh | | 248,93 | | | |
| 9 | "Свиленград-Газ" АД – община Свиленград *** | | | | 260,07 | |
| | до 250 MWh/год. вкл. | 256,25 | | | | |
| | над 250 MWh/год. вкл. | 255,48 | | | | |
| 10 | "ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене *** | | 225,69 | | 223,51 | |
| | до 100 000 m ³ /год., вкл.***** | 218,29 | | | | |
| | до 500 000 m ³ /год., вкл.***** | 216,56 | | | | |
| | до 1 000 000 m ³ /год., вкл.***** | 213,37 | | | | |
| | над 1 000 000 m ³ /год.***** | 207,59 | | | | |
| 11 | "КарловоГаз" ООД – община Карлово*** | | | | 232,20 | |
| | до 20 000 m ³ /год.***** | 228,84 | | | | |
| | до 50 000 m ³ /год.***** | 223,19 | | | | |
| | до 100 000 m ³ /год.***** | 220,34 | | | | |
| | до 250 000 m ³ /год.***** | 215,93 | | | | |
| | до 500 000 m ³ /год.***** | 213,47 | | | | |
| | до 1 000 000 m ³ /год.***** | 212,94 | | | | |
| | над 1 000 000 m ³ /год.***** | 210,38 | | | | |
| 12 | "Аресгаз" ЕАД – община Сопот | 195,97 | 206,96 | | 213,32 | 13,93 |
| 13 | "Аресгаз" ЕАД – община Хисаря | 197,34 | 206,20 | | 213,19 | 13,62 |
| | "Комекес" АД – община Самоков | | | | 210,51 | |
| | до 1054,599 MWh | 201,52 | | | | |
| | от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh | 196,06 | | | | |
| | над 10 546,000 MWh | 193,89 | | | | |
| 14 | до 52,729 MWh | | 210,73 | | | |
| | от 52,730 MWh до 210,920 MWh | | 210,58 | | | |
| | от 210,921 MWh до 1054,599 MWh | | 209,22 | | | |
| | от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh | | 207,34 | | | |
| | над 2109,200 MWh | | 205,84 | | | |
| 15 | "Балкангаз-2000" АД – община Ботевград | 199,99 | 203,45 | | 205,93 | |
| 16 | "Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево | | 201,17 | | 203,92 | |
| | до 50 000 MWh | 197,37 | | | | |
| | над 50 000 MWh | 188,35 | | | | |
| 17 | "Примгаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна | 197,98 | 210,23 | | 218,07 | |
| 18 | "Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник | | | | 212,72 | |
| | до 105,5 MWh | 198,96 | | | | |
| | до 1055 MWh | 197,46 | | | | |
| | до 10 550 MWh | 196,97 | | | | |
| | до 105,5 MWh | | 202,76 | | | |
| | до 1055 MWh | | 201,35 | | | |
| 19 | "Камено-газ" ЕООД – община Камено | 200,46 | 208,51 | | 209,82 | |
| 20 | "Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево | 207,73 | 223,49 | | 211,45 | |
| 21 | "Правецгаз 1" АД – община Правец | 195,44 | 203,09 | | 205,88 | |
| 22 | "Костинбродгаз" ООД – община Костинброд | | | | 207,29 | 3,94 |
| | до 1000 MWh/год. вкл. | 206,60 | | | | |
| | от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл. | 200,82 | | | | |
| | над 10 000 MWh/год. | 197,01 | | | | |
| 23 | "Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово**** | | 210,73 | | 211,56 | 5,69 |
| | до 1000 MWh/год. | 208,66 | | | | |
| | от 1000 до 5000 MWh/год. | 200,74 | | | | |
| | от 5000 до 10 000 MWh/год. | 197,55 | | | | |
| | от 10 000 до 50 000 MWh/год. | 196,53 | | | | |
| | над 50 000 MWh/год. | 195,89 | | | | |
| 24 | "Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад" | 206,57 | 212,00 | | 216,04 | |
| 25 | "Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин | | 202,42 | | 202,75 | |
| | до 500 000 m ³ /год., вкл.***** | 198,18 | | | | |
| | над 500 000 m ³ /год., вкл.***** | 196,67 | | | | |
| 26 | "Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово | | 210,70 | | 209,89 | 5,57 |
| | до 1000 MWh/год. | 209,08 | | | | |
| | от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год. | 204,64 | | | | |
| 27 | "Ситигаз България" ЕАД – община Габрово | | 209,29 | | 209,54 | 6,90 |
| | до 1000 MWh/год. | 208,67 | | | | |
| | от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год. | 207,34 | | | | |
| | над 5000 MWh/год. | 205,47 | | | | |
| 28 | "Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе** | | | | 209,79 | |
| | до 10 000 m ³ /год., вкл.***** | | 204,61 | | | |
| | до 50 000 m ³ /год., вкл.***** | | 208,73 | | | |
| | до 100 000 m ³ /год., вкл.***** | | 200,71 | | | |
| | над 100 000 m ³ /год.***** | | 194,06 | | | |
| | до 200 000 m ³ /год., вкл.***** | 195,89 | | | | |
| | до 1 000 000 m ³ /год.***** | 194,88 | | | | |

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 бана, 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 10,763 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:
СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
ИСКРА СТАЙКОВА**