

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

Вх. №...../.....2022 г.

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ДОКЛАД

от

дирекция „Природен газ“ и
дирекция „Правна“

Относно: *заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1046#1 от 09.09.2022 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 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*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-1046#1 от 09.09.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец октомври 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. октомври 2022 г. в размер на 247,96 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,68 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,35 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-15-20-1046 от 09.09.2022 г.¹

За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-1046#1 от 09.09.2022 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1166 от 12.09.2022 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-1046#1 от 09.09.2022 г. се установи следното:

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 № 251 от 15.09.2022 г., т. 3, в публикуваната версия на този доклад, 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 (...).

С Решение № Ц-23 от 01.09.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец септември 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 353,21 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. октомври 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или 35,80%, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 22,14% и по двустранните договори – (...) MWh или 42,07%. „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 (...) – (...) MWh; и по договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh; от алтернативни доставки („Газов Хъб Балкан“) – (...) MWh.

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

2.1. По договора с (...):

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ като е предвидило по договор с (...) през м. октомври 2022 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 (...) е точката на междусистемно свързване на газопроводите ТАР и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с (...) за месец октомври 2022 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,92741 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, които се заплащат 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 (...) в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД ще осигури чрез подписване на допълнително споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД или чрез участие в търговете за резервиране на месечен капацитетен продукт в газопровода IGB.

Поради това, че към момента не са публикувани цените за капацитет и пренос по газопровода IGB, за целите на изчисляването на компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ „Булгаргаз“ ЕАД е цена за капацитет и пренос в размер на (...) USD/MWh, е равна на (...) от ценообразуващата формула по договора с (...). В тази връзка, за м. октомври 2022 г. разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB са в размер на (...) USD или (...) лв. при обменен курс от 1,92741 лв. за 1 щатски долар. Тези разходи при утвърждаване на цената на природния газ за м. октомври 2022 г. следва да бъдат формирани при съобразяване на цените за капацитет и пренос по газопровода IGB, които „Ай Си Джи Би“ АД ще публикува.

2.2. Доставки LNG:

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

Дружеството е провело предварителни разговори с различни доставчици („Шениер Маркетинг Интернешънъл“ ЛЛП, „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“, „Шел Глобъл ЛНГ Лимитед“, „Би Пи Газ Маркетинг Лимитед“, „Гленфарн Груп LNG“, „Екселарейт Енерджи“, „Египетски Холдинг за Природен Газ“ и „Едисън LNG“) относно възможността им за доставки на втечен газ за месец октомври, както и за есенно-зимния период 2022/2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е подписало рамков договор за покупко-продажба на втечен природен газ с (...). Съгласно условията на рамковия договор, за всяка конкретна сделка се договарят: количеството природен газ, цената на доставка, периодът на доставка и начинът на плащане. В резултат от проведените преговори, на 27.07.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е получило от (...) предложение за доставка на количества, както следва:

- Количество: (...), с толеранс $\pm 5\%$;

- Периоди на доставка:

(...)

- Условия на доставка: DES терминал „Ревитуса“, като „Булгаргаз“ ЕАД има право в срок до 20 дни преди очакваната дата за доставка да номинира приемащ терминал в Турция или друга държава, като пристанищните разходи, които влизат в доставната цена, са в размер на (...) USD. Разходи за разтоварване, надвишаващи посочената сума, следва да бъдат за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД.

Предварителни условия:

1. Подписване на Потвърждение (Confirmation notice);

2. Получаване на одобрение на органите на управление на (...).

3. „Булгаргаз“ ЕАД в срок до 19.08.2022 г. да осигури капацитет за регазификация за всяко карго.

Предложението съдържа и необвързваща оферта за доставка на (...) товара за периода от (...), които ще бъдат потвърдени от (...) до (...), в случай че „Булгаргаз“ ЕАД изпълни предварителните условия за доставка на (...) товара през 2022 г. Цената за доставка на товарите за 2023 г. ще бъде посочена при изпращане на обвързваща оферта и ще бъде съобразена с действащите към момента пазарни условия и цени за доставка на LNG. Отчитайки липсата на свободни слотове за съхранение и регазификация на терминала за втечен природен газ в Ревитуса, които да покрият целия размер на предложените товари, заявителят е проучил и възможността товарите да бъдат регазифицирани на терминалите за втечен природен газ в Турция. В тази връзка на 04.08.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е изпратило запитване до турската компания (...) за сключване на „суап“ сделка, при която „Булгаргаз“ ЕАД да предоставя LNG количествата газ в турски терминал на (...) и да ги получава обратно, на равномерна дневна база, на границата между Р България и Р Турция. На 19.08.2022 г. турската компания е потвърдила възможността за предоставяне на слот за регазификация за месец октомври 2022 г.

(...) и „Булгаргаз“ ЕАД са подписали Потвърждение за доставка № (...) (Confirmation notice № (...)) към рамков договор за покупко-продажба на втечен природен газ за м. октомври, за количество газ, с номинален размер от (...) Mmbtu или (...) MWh. Разходите и рисковете, свързани с терминала, включително демюрейдж, boil off (изпаряване на газ) при закъснение за разтоварване, разходи за верификация на доставеното количество и др. са за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД.

Товарите трябва да бъдат разтоварени, регазифицирани и следва да бъде осигурен маршрут, по който количествата да постъпят в българската газопреносна мрежа. Следва да се отбележи, че „Булгаргаз“ ЕАД не е регистриран ползвател на турската газопреносна мрежа и няма възможност самостоятелно да сключи договор за регазификация и пренос на закупените количества природен газ през газопреносната мрежа на Турция.

В резултат на проведени преговори с турския оператор на газопреносната мрежа, който е и търговец на природен газ, (...) е потвърдило възможността да осигури маршрут за пренос на количествата природен газ до българска граница, с пункт на доставка (...). За целта, „Булгаргаз“ ЕАД продава на (...) получените LNG товари в приемащия терминал и ги изкупува обратно от (...) на българска граница, на същата цена, с добавена такса за извършване на услугата.

За целите на ценообразуването прогнозното количество за доставка в пункт (...) е изчислено от „Булгаргаз“ ЕАД при номинална стойност на LNG карго в размер от (...) Mmbtu или (...) MWh, при коефициент за преобразуване от Mmbtu в MWh, равен на (...). Общественият доставчик е приложил извадка от калкулатор за преобразуване, удостоверяващ използвания коефициент. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че ще промени посоченото количество, след подписване на договора с (...), тъй като турската компания продава количества за доставка в обемни, а не в енергийни единици.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че тъй като към момента няма сключени договори за „суап“ между „Булгаргаз“ ЕАД и (...), за целите на ценообразуването е използвана прогнозна единична цена за доставка от (...) в пункт (...) в размер на (...) USD/MWh.

Предвид горното разходите за закупуване на количествата природен газ от (...) при утвърждаване на цената на природния газ за м. октомври 2022 г. следва да бъдат формирани при съобразяване с цените по сключените договори между „Булгаргаз“ ЕАД и (...).

2.3. Доставки на количества, закупени чрез търг на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД:

„Булгаргаз“ ЕАД е поискало от „Газов хъб Балкан“ ЕАД да организира търг за покупка на природен газ на продукт за м. октомври 2022 г., при следните параметри:

- Количества природен газ за покупка: 7500 MWh/ден;
- Период на доставка: месец октомври 2022 г.;
- Дати на доставките: от 07:00 часа на 01.10.2022 г. до 07:00 часа на 01.11.2022 г.;
- Профил на доставките: физическа доставка на газ, възлизаща на 100% от договорения обем, равномерно по дни;
- Място на доставка: Виртуална търговска точка на българската газопреносна мрежа;
- Начална цена на търга: TTF front month октомври индекс, публикуван в издание Argus European Natural Gas на последния работен ден, предхождащ датата на провеждането на търга, минус 20 (двадесет) евро/MWh.

- Цена на доставка: определена на търга, като цената се определя чрез минимална отстъпка от 20 EUR/MWh спрямо индекс TTF front month октомври 2022 г. Индексът TTF front month октомври е публикуваният в изданието на Argus European Natural Gas в последния работен ден на м. септември;

- Дата за провеждане на търга: 12.09.2022 г. от 09.00 до 12.00 ч.

Предвид на това, че към датата на подаване на заявлението не е бил проведен търгът на платформата за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано закупуване на количества в размер на (...) MWh при максималната заложена в търга продажна цена – TTF front month октомври – (...) EUR/MWh, минус 20 EUR/MWh или (...) EUR/MWh и левова равностойност от (...) лв./MWh, при курс на Българска народна банка в размер на 1,95583 лв./EUR. Използваната стойност на TTF front month е стойността, публикувана от изданието (...) на 08.09.2022 г.

Предвид горното разходите за закупуване на количествата природен газ от търга на „Газов хъб Балкан“ ЕАД при утвърждаване на цената на природния газ за м. октомври 2022 г. следва да бъдат формирани при съобразяване с цените по сключените договори въз основа на проведения търг. В тази връзка следва да се отбележи, че за посочените прогнозираните количества природен газ, в цената са включени разходи за капацитет и пренос до ВТТ България, а съгласно НРЦПГ, общественият доставчик образува цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи.

Дружеството е посочило, че ако договорените количества природен газ надвишат заявките на клиентите за м. октомври 2022 г., излишните количества ще бъдат използвани за нагнетяване в ПГХ „Чирен“ и продажба на свободния пазар.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 18.07.2022 г. – 31.08.2022 г., е в размер на 1,92741 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 2022 г. в размер на 4053 хил. лв., като за месец октомври 2022 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец октомври 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 октомври 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 1,68 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 цената на природния газ за м. октомври 2022 г. е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,35 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. август 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 № 0040000210 от 03.08.2022 г за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за действие при извънредни ситуации за м. август 2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000219 от 02.09.2022 г. за услуга по нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ, за м. август 2022 г., ведно с платежни нареждания за изплатени суми по цитираните фактури.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-1046#1 от 09.09.2022 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. октомври 2022 г. по договора с (...) и от 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 245,93 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец октомври 2022 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 245,93 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец октомври 2022 г. е в размер на 1,68 лв./MWh:

$$245,93 + 1,68 = 247,61 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец октомври 2022 г. е в размер на 0,35 лв./MWh:

$$247,61 + 0,35 = 247,96 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец октомври 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 247,96 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 10,780 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. юни – м. август 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.

№	Енергийни предприятия	Пределни 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" ****				273,80	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		273,80	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	266,07	274,43			
	до 1057 MWh/год., вкл.	265,01	273,56			
	до 2113 MWh/год., вкл.	263,95	272,70			
	до 4226 MWh/год., вкл.	262,88	271,82			
	до 6339 MWh/год., вкл.	262,25	271,31			
	до 8452 MWh/год., вкл.	261,81	270,95			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	261,46	270,66			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	260,38	269,77			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	259,73	269,23			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	259,26	268,84			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	258,90	268,55			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	258,32	268,06			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	257,69	267,54			
	над 105 650 MWh/год.	256,94	266,90			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		260,30			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		259,67			
метанстанции над 10 565 MWh/год.		258,49				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		249,21				
2	"Арсенгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				274,85	
	до 106 MWh/год.	267,79	272,98			
	до 211 MWh/год.	266,94	271,53			

	до 528 MWh/год.	265,42	270,17		
	до 1056 MWh/год.	264,01	269,59		
	до 2112 MWh/год.	263,42	268,81		
	до 5281 MWh/год.	262,62	268,23		
	до 10 562 MWh/год.	262,03	267,55		
	над 10 562 MWh/год.	257,93	265,61		
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****			277,72	
	до 106 MWh/год.	268,07	276,30		
	до 211 MWh/год.	266,95	274,66		
	до 528 MWh/год.	266,02	273,69		
	до 1056 MWh/год.	265,27	271,27		
	до 2112 MWh/год.	264,25	268,94		
	до 5281 MWh/год.	263,32	267,69		
	до 10 562 MWh/год.	262,02	266,52		
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			262,74		
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	258,82				
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	256,15				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			272,31	
	до 211 MWh/год.	263,87			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	262,99			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	261,62			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	260,72			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	259,24			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	256,48			
	над 10 550 MWh/год.	254,57			
	до 52,75 MWh/год.		270,27		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		268,59		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		267,75		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		266,18		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		263,77		
	от 2110 до 5275 MWh/год.		262,94		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		262,8		
	5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	272,79	273,19	273,86
Енергийни предприятия	Промислени/Стопански и 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			277,62	
	до 500 MWh/год., вкл.	263,62			
	над 500 MWh/год.	260,66			
	до 50 MWh/год., вкл.		273,33		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		268,01		
над 500 MWh/год.		264,48			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****			274,47	
	до 1055 MWh	262,64			
	до 4220 MWh	259,68			
	до 211 MWh		262,77		
до 1055 MWh		261,66			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***			320,05	
	до 2500 MWh вкл.	302,59			
	над 2500 MWh	295,64			
	до 250 MWh вкл.		314,36		
над 250 MWh		310,72			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			321,86	
	до 250 MWh/год. вкл.	318,04			
	над 250 MWh/год. вкл.	317,27			
10	"ТЕЦЕКО" ЕАД – общини Свищов и Белене ***		287,41	285,24	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	280,03			
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	278,30			
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	275,12			
над 1 000 000 m ³ /год.*****	269,34				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***			293,92	
	до 20 000 m ³ /год.*****	290,56			
	до 50 000 m ³ /год.*****	284,93			
	до 100 000 m ³ /год.*****	282,08			
	до 250 000 m ³ /год.*****	277,68			
	до 500 000 m ³ /год.*****	275,22			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	274,68			
над 1 000 000 m ³ /год.*****	272,13				
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	257,76	268,75	275,11	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	259,13	267,99	274,98	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков			272,30	
	до 1054,599 MWh	263,31			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	257,85			
	над 10 546,000 MWh	255,68			
	до 52,729 MWh		272,52		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		272,37		
от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		271,01			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		269,13			
над 2109,200 MWh		267,63			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	261,78	265,24	267,72	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		262,96	265,71	
	до 50 000 MWh	259,16			
над 50 000 MWh	250,14				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	259,77	272,02	279,86	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			274,51	

	до 105,5 MWh	260,75			
	до 1055 MWh	259,25			
	до 10 550 MWh	258,76			
	до 105,5 MWh		264,55		
	до 1055 MWh		263,14		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	262,25	270,30		271,61
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	269,52	285,28		273,24
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	257,23	264,88		267,67
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				269,08
	до 1000 MWh/год. вкл.	268,39			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	262,61			
	над 10 000 MWh/год.	258,80			
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бяня, Гурково, Твърдица и Брашново****		272,52		273,35
	до 1000 MWh/год.	270,45			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	262,53			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	259,34			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	258,32			
над 50 000 MWh/год.	257,68				
24	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	268,36	273,79		277,83
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		264,19		264,52
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	259,95			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	258,44			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		272,49		271,68
	до 1000 MWh/год.	270,87			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	266,43			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		271,08		271,33
	до 1000 MWh/год.	270,46			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	269,13			
	над 5000 MWh/год.	267,26			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				271,54
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		266,37		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		270,49		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		262,48		
	над 100 000 m ³ /год.*****		255,84		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	257,67			
до 1 000 000 m ³ /год.*****	256,66				

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 баяня, 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 10,780 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.

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. октомври 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. октомври 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.

С оглед гореизложеното и във връзка с неупълномощен вариант на заявление с вх. № Е-15-20-1046 от 09.09.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД е внесен доклад с вх. № Е-ДК-1865 от 12.09.2022 г. за разглеждане от КЕВР, относно наличието на информация, съставляваща търговска тайна в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление за утвърждаване на цена за м. октомври 2022 г.

При публикуването на доклада за цената на природния газ за м. октомври 2022 г. информацията, която представлява търговска тайна следва да бъде заличена съгласно решението на КЕВР.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме КЕВР да обсъди и вземе следните

РЕШЕНИЕ:

- 1. Да приеме настоящия доклад;**
- 2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;**
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;**
- 4. Да публикува доклада по т. 1 и протокола от проведеното закрито заседание на интернет страницата на Комисията със заличена чувствителна търговска информация.**