



Вх. №...../.....2023 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-15-20-27#1 от 10.08.2023 г. за утвърждаване на цена за месец септември 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-27#1 от 10.08.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец септември 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. септември 2023 г. в размер на 59,27 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,42 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,34 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и неповерителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-27 от 10.08.2023 г.¹

За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-27#1 от 10.08.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-255 от 11.08.2023 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-15-20-27 от 11.08.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило коригирана информация в обосновката, поради допуснати технически грешки.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-27#1 от 10.08.2023 г. се установи следното:

С Решение № Ц-19 от 01.08.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец август 2023 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 59,67 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

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 № 263 от 11.08.2023 г., по т. 1, в публикуваната версия на този доклад, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на търговска тайна или друга, защитена по закон информация. Заличените данни са свързани с конкретни параметри (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна. Заличените данни са отбелязани с (...).

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 обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Ценообразуващите елементи на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена са, както следва:

I. Компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар, за м. септември 2023 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)% . „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); договор с Mytilineos S.A. – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ) и по договор с Depa Commercial – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

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

2.1. Доставка на количество природен газ по договор с азербайджанска компания

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. септември 2023 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) от договора, а именно: цената се изчислява в USD/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) USD/MWh и елемент (...), равен на (...) USD/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанска компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец септември 2023 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,77683 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за III тримесечие 2023 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към цената се добавят прогнозни разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB, които се заплащат съгласно подписано между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Споразумение от (...) за пренос на газ. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало необходимите капацитетни продукти по време на процедурата Open Season за газопровода IGB за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Капацитет от (...) MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с азербайджанска компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило чрез подписване на допълнително споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД. Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. септември 2023 г. са в размер на (...) EUR или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGV фактури за пренос на природен газ за предходните месеци.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с азербайджанска компания за количествата природен газ от (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) USD/MWh или (...) лв./MWh и разходи за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислени като частно на горесцитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. септември 2023 г. – (...) MWh.

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):

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

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. е сключен Договор от (...) за покупко-продажба на природен газ – Договор от (...), в сила от (...). Според Договора от (...), количество природен газ, което се доставя по месеци с толеранс $\pm 5\%$ за всеки месец на доставка. Съгласно условията на посочения договор, количеството природен газ за доставка през м. септември 2023 г. е в размер на (...) MWh.

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. е сключен и (...) от (...) за покупко-продажба на втечен природен газ (ВПГ) и/или природен газ – (...) от (...). Условията на (...) от (...) са идентични с условията на Договора от (...), като по отношение на точката на доставка е посочено, че същата е ВТТ Гърция при запазване на възможността на продавача да доставя количествата природен газ и в точка на доставка ВТТ България.

„Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. са сключили Изменение № (...) от (...) на (...) от (...) (Изменение № (...) от (...)). Съгласно условията на Изменение № (...) от (...) количеството природен газ за доставка през м. септември 2023 г. е в намален размер на (...) MWh.

Цената на природния газ по (...) от (...) (Договор от (...)) и Изменение № (...) от (...) се изчислява по следната формула:

(...)

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори предвижда да използва количество в размер на (...) MWh от договореното с Изменение № (...) от (...) количество за доставка през м. септември 2023 г., а част от останалите количества частично да нагнети в ПГХ „Чирен“ или да продаде на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

Предвид горното, цената съгласно (...) от (...) (Договор от (...)) и Изменение № (...) от (...) е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислена при стойност на индекса (...) за м. септември 2023 г. към 09.08.2023 г. в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и компонента за гъвкавост (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh). Към цената не се прилага отстъпка от (...), тъй като стойността (...) септември 2023 г. към 09.08.2023 г. е по-малка от (...) EUR/MWh. Общите действителни разходи за слот ще бъдат за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД и са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Прогнозните оперативни разходи на терминала в Ревитуса ще бъдат за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД и са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

За пренос на количеството природен газ до българската граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервиран твърд годишен капацитетен продукт в размер на (...) MWh ((...) дни по (...) MWh/ден) в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, който е с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Разходите за пренос на природния газ за м. септември 2023 г. до българската граница са в размер на (...) лв. и са изчислени в съответствие с данните от справка от Регионална платформа за резервиране на капацитет.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с Mutilineos S.A. за количествата природен газ от (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh.

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 – Договор от (...). Посоченият договор е (...).

Съгласно условията на Договор от (...).

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че е приспаднало разходите за входен капацитет в газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД във входна точка Стара Загора за предвидените за доставка количества от Dera Commercial в размер на (...) MWh, които се доставят на ВТТ България. Разходите са изчислени съгласно тарифите за достъп и пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва: месечен капацитет на входна точка Стара Загора – (...) лв./MWh; компонента пренос – (...) лв./MWh; технологична компонента – (...) лв./MWh и такса неутралност при балансиране – минус (...) лв./MWh. Общо приспадналата сума е в размер на (...) лв. или (...) лв. за MWh. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че е приложило към заявлението за утвърждаване на цена за м. февруари потвърждение от Dera Commercial за резервиран капацитет в газопровода IGB, част от който ще бъде използван през годината за доставка на количества за „Булгаргаз“ ЕАД.

Крайната цена за (...) MWh природен газ по договора с Dera Commercial е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислена при стойност на индекса (...) за м. септември 2023 г. към 09.08.2023 г. в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh) минус (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), плюс разход за пренос до ВТТ България в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), минус приспадналите разходи за входен капацитет в размер на (...) лв. за MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. септември 2023 г., следва да бъде взета предвид стойността на индекса (...) за м. септември 2023 г. в последния работен ден на м. август 2023 г.

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: 17.06.2023 г. – 31.07.2023 г., е в размер на 1,77683 лв. за 1 щатски долар.

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

газопреносните мрежи възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносната мрежа“ е в размер на 56,51 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2022 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2023 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец септември 2023 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец септември 2023 г. за дейността „обществена доставка“ възлиза 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 септември 2023 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 2,42 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 стойностите на утвърдените до момента компоненти за дейността „обществена доставка“.

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

В предложената за м. септември 2023 г. цена на природния газ е включена компонентата 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).

На 28.03.2023 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е подписано Допълнително споразумение за удължаване срока на действие до 15 април 2024 г. на сключения между тях Договор за достъп и съхранение на природен газ № 5335 от 28.03.2022 г. Съгласно условията на споразумението, за газова година 2023/2024, на обществения доставчик са разпределени (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за услуги по достъп и съхранение в ПГХ „Чирен“.

„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: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. юли 2023 г. за разпределен капацитет за нагнетяване и добив „за ден напред“ и нагнетени/съхранени/добити количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000403 от 03.07.2023 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по План, за периода 01.07. – 31.07.2023 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. септември 2023 г. е в размер на 0,34 лв./MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-27#1 от 10.08.2023 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. септември 2023 г. по договорите за доставка 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, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 56,51 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване

на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец септември 2023 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 56,51 \text{ лв./MWh}$$

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 септември 2023 г. е в размер на 2,42 лв./MWh:

$$56,51 + 2,42 = 58,93 \text{ лв./MWh}$$

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 септември 2023 г. е в размер на 0,34 лв./MWh:

$$58,93 + 0,34 = 59,27 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец септември 2023 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 59,27 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 10,786 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. май – юли 2023 г. за ГИС „Кулата – Сидирокастро“ и ГИС „Стара Загора“.

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
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банки и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				85,11	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		85,11	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	77,38	85,74			
	до 1057 MWh/год., вкл.	76,32	84,87			
	до 2113 MWh/год., вкл.	75,26	84,01			
	до 4226 MWh/год., вкл.	74,19	83,13			
	до 6339 MWh/год., вкл.	73,56	82,62			
	до 8452 MWh/год., вкл.	73,12	82,26			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	72,77	81,97			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	71,69	81,08			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	71,04	80,54			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	70,57	80,15			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	70,21	79,86			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	69,63	79,37			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	69,00	78,85			
	над 105 650 MWh/год.	68,25	78,21			
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		71,61				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		70,98				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		69,80				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		60,52				
2	"Арсегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				92,50	

	до 106 MWh/год.	83,37	89,54		
	до 211 MWh/год.	82,42	87,90		
	до 528 MWh/год.	80,72	86,36		
	до 1056 MWh/год.	79,15	85,71		
	до 2112 MWh/год.	78,49	84,82		
	до 5281 MWh/год.	77,60	84,17		
	до 10 562 MWh/год.	76,94	83,40		
	над 10 562 MWh/год.	72,37	81,20		
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****			96,05	
	до 106 MWh/год.	83,77	93,41		
	до 211 MWh/год.	82,55	91,57		
	до 528 MWh/год.	81,53	90,49		
	до 1056 MWh/год.	80,71	87,79		
	до 2112 MWh/год.	79,59	85,18		
	до 5281 MWh/год.	78,57	83,79		
	до 10 562 MWh/год.	77,15	82,28		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		77,98		
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	73,63				
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	70,71				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			83,62	
	до 211 MWh/год.	75,18			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	74,30			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	72,93			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	72,03			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	70,55			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	67,79			
	над 10 550 MWh/год.	65,88			
	до 52,75 MWh/год.		81,58		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		79,90		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		79,06		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		77,49		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		75,08		
от 2110 до 5275 MWh/год.		74,25			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		74,11			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	84,10	84,50	85,17	
Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти	Битови клиенти	
	лв./MWh**		лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла			88,93	
	до 500 MWh/год., вкл.	74,93			
	над 500 MWh/год.	71,97			
	до 50 MWh/год., вкл.		84,64		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		79,32		
над 500 MWh/год.		75,79			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****			85,78	
	до 1055 MWh	73,95			
	до 4220 MWh	70,99			
	до 211 MWh		74,08		
до 1055 MWh		72,97			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***			131,36	
	до 2500 MWh вкл.	113,90			
	над 2500 MWh	106,95			
	до 250 MWh вкл.		125,67		
над 250 MWh		122,03			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			133,17	
	до 250 MWh/год. вкл.	129,35			
над 250 MWh/год. вкл.	128,58				
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене*****		79,13	75,16	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	69,28			
над 10 000 MWh/год. вкл.	69,13				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***			105,21	
	до 20 000 m ³ /год.*****	101,84			
	до 50 000 m ³ /год.*****	96,21			
	до 100 000 m ³ /год.*****	93,36			
	до 250 000 m ³ /год.*****	88,96			
	до 500 000 m ³ /год.*****	86,50			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	85,97			
над 1 000 000 m ³ /год.*****	83,42				
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	69,07	80,06	86,42	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	70,44	79,30	86,29	13,62
14	"Комекс" АД – община Самоков			83,61	
	до 1054,599 MWh	74,62			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	69,16			
	над 10 546,000 MWh	66,99			
	до 52,729 MWh		83,83		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		83,68		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		82,32		
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		80,44			
над 2109,200 MWh		78,94			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	73,09	76,55	79,03	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		74,27	77,02	
	до 50 000 MWh	70,47			
над 50 000 MWh	61,45				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	71,08	83,33	91,17	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			85,82	

	до 105,5 MWh	72,06			
	до 1055 MWh	70,56			
	до 10 550 MWh	70,07			
	до 105,5 MWh		75,86		
	до 1055 MWh		74,45		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	73,56	81,61		82,92
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	80,83	96,59		84,55
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	68,54	76,19		78,98
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				80,39
	до 1000 MWh/год. вкл.	79,70			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	73,92			
	над 10 000 MWh/год.	70,11			
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бания, Гурково, Гвърдица и Брацигово****		83,83		84,66
	до 1000 MWh/год.	81,76			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	73,84			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	70,65			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	69,63			
	над 50 000 MWh/год.	68,99			
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	83,35	89,79		95,48
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		81,55		81,77
	до 5000 MWh/год. вкл.	76,89			
	над 5000 MWh/год. вкл.	75,98			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		83,80		82,99
	до 1000 MWh/год.	82,18			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	77,74			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		82,39		82,64
	до 1000 MWh/год.	81,77			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	80,44			
	над 5000 MWh/год.	78,57			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				82,83
	до 10 000 m ³ /год. вкл.*****		77,67		
	до 50 000 m ³ /год. вкл.*****		81,79		
	до 100 000 m ³ /год. вкл.*****		73,78		
	над 100 000 m ³ /год.*****		67,15		
	до 200 000 m ³ /год. вкл.*****	68,96			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	67,96			
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	78,91	88,79		101,66

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, Павел бания и Белене, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,786 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, съставляваща защитена по закон информация 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 на месец през газопровода IGB; цените на алтернативните на природния газ горива; количествата природен газ за м. септември 2023 г. и пропорционалното им разпределение; клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД; размерът на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – (...) септември 2023 г.; възвръщаемостта на активите за „обществена доставка“, както и елементите за изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“.

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.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че с оглед настъпилите промени в маршрутите на доставка на природен газ и свързаните с това разходи за доставка всички количества, разходи, цени и елементи на отделните компоненти на цената за съответния период са търговска тайна, предвид договорните условия 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 информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-27 от 10.08.2023 г., КЕВР с решение по Протокол № 263 от 11.08.2023 г., по т. 1, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-27#1 от 10.08.2023 г., която следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец септември 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

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

РЕШЕНИЯ:

- 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. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.**