



ПРОТОКОЛ

№ 363

София, 22.12.2022 година

Днес, 22.12.2022 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членът на Комисията Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров – и. д. директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-2243 от 20.12.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. за утвърждаване на цена за месец януари 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.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Хриси Йорданова, Михаела Андреева, Александра Димитрова,
Любослава Джоргова, Рада Башлиева

По т. 1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК-2243 от 20.12.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. за утвърждаване на цена за месец януари 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.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец януари 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. януари 2023 г. в размер на 204,53 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 3,12 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 неупотребителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-3717 от 12.12.2022 г.

За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1276 от 13.12.2022 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-15-20-1062 от 15.12.2022 г., от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да представи отчетни данни за годишните разходи за дейността „обществена доставка“ по икономически елементи за периода януари – ноември 2022 г. и прогнозни стойности за декември 2022 г. С писмо с вх. № Е-15-20-1062 от 16.12.2022 г. дружеството е предоставило изисканите данни.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. се установи следното:

С Решение № Ц-26 от 01.12.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец декември 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 146,09 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. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните 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 обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява

икономически обоснованите 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:

Във връзка с обнародването в бр. 99 от 13.12.2022 г. на Държавен вестник, в §10 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане отпадане на т. 4 и 5 на чл. 176а от ЗЕ, касаещо преустановяване действието на Програмата за освобождаване на природен газ за 2023 г. и 2024 г., „Булгаргаз“ ЕАД не е включило такива количества природен газ за м. януари 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. януари 2023 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или 72,36%, и по двустранните договори – (...) MWh или 27,64%. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор от 19 септември 2013 г. за доставка на природен газ с (...) (Договор с (...)) – (...) MWh (27% от общото количество природен газ); Mytilneos S.A. – (...) MWh (31% от общото количество природен газ); „Колмар“ – (...) MWh (15% от общото количество природен газ); Dera Commercial – (...) MWh (4% от общото количество природен газ), както и от добив от Подземно газово хранилище „Чирен (ПГХ „Чирен“) – (...) MWh (23% от общото количество природен газ).

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

2.1. По договора с азербайджанска компания:

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ като е предвидило през м. януари 2023 г., по договор с (...) 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 януари 2023 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,93907 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за I тримесечие 2023 г. за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към цената се добавят прогнозни разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB, които се заплащат съгласно подписано между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Споразумение от (...) за пренос на газ. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД

е резервирало необходимите капацитетни продукти по време на процедурата Open Season за газопровода IGB за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Капацитет от (...) MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с (...) в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило чрез подписване на допълнително споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД. За м. януари 2023 г. разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB са в размер на (...) лв., изчислени на база годишната тарифа на ICGB за газова година 2022/2023, вход Комотини, изход Стара Загора, в общ размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с (...) 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.

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):

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

Дружеството е организирано тръжна процедура за доставка на ВПГ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД, за 2023 г. Общественият доставчик е оценил подадените оферти съгласно заложената в тръжната процедура методика за определяне на комплексната оценка на офертите, а именно: на база минимална доставна цена за всеки месец от 2023 г. поотделно, както и предложен „начин на плащане“. За доставка на количество ВПГ до размера на обявеното количество за м. януари 2023 г., дружеството е класирало следните участници, съгласно условията в подадените в тръжната процедура оферти:

2.2.1. Mytilineos S.A. е предложило оферта със следните параметри:

- количество на доставка: част от предложеното количество в размер от (...) MWh $\pm 5\%$; място на доставка: терминал Гърция; цена на доставка: DES Терминал Гърция TTF front month януари, минус динамична отстъпка в EUR/MWh, изчислявана в зависимост от TTF front month за съответния месец; осигурен от участника слот за разтоварване и регазификация на терминала в Гърция – 7 януари 2023 г. Всички разходи, свързани с предоставения/ите слот/ове, определени съгласно действащите регулирани тарифи, се поемат от „Булгаргаз“ ЕАД, като няма да бъдат прилагани премия или надбавка, над публикуваните регулирани тарифи. Mytilineos S.A. е предложило съвместно съгласуване с „Булгаргаз“ ЕАД на план за суапова сделка на ВТТ Гърция, както и да управлява от името и за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД доставката на ВПГ, като осигури еквивалентното количество на равномерна дневна база, доставено на ВТТ Гърция, а услугата няма да доведе до допълнителни разходи за „Булгаргаз“ ЕАД.

За целите на ценообразуването, за количествата ВПГ от Mytilineos S.A. – (...) MWh на ВТТ Гърция, „Булгаргаз“ ЕАД е взело предвид цена в размер на (...) EUR/MWh, изчислена при (...), към 09.12.2022 г. – (...) EUR/MWh, минус (...) EUR/MWh – отстъпка на база стойността на индекса, или (...) лв./MWh.

Съгласно приложено уведомление от Mytilineos S.A., среднопретеглената годишна тарифа за слот – съхранение, регазификация и вход Агиа Триада (вход от терминал Ревитуса към гръцката газопрееносна мрежа) е в размер от (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh). Също така, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че считано от м. юли 2022 г., оперативните разходи на LNG терминала в Ревитуса (включващи разходи за доставка на ВПГ за компенсиране на оперативните LNG нужди, както и разходи за енергия на LNG терминала) се изчисляват и заплащат допълнително, извън стойността на резервирания слот и се добавят към разходите за слот. Цитираните оперативни разходи зависят от съхранените количества и периода за съхранение, а заявителят е предоставил начина за изчислението им. Прогнозните оперативни разходи, изчислени от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение на количествата от Mytilineos S.A. са в размер от (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh).

За пренос на количествата до българска граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервирания твърд годишен капацитетен продукт в размер от (...) MWh/ден в ИТ Кулата/Сидирокастро, съгласно приложено уведомление на ДЕСФА относно резервиран

капацитетен продукт. С цитирания капацитетен продукт „Булгаргаз“ ЕАД ще може да пренесе (...) MWh (31 дни по (...) MWh/ден). За оставащите количества от (...) MWh, на 27.12.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД ще участва в търг за месечен условен (прекъсваем) капацитет. При изчисляването на цената на природния газ за м. януари 2023 г., общественият доставчик е използвал следните стойности на таксите за достъп и пренос през газопреносната мрежа на ДЕСФА: за количествата (...) MWh – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, и за количествата (...) MWh – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, при обменен курс от (...) лв./EUR.

Заложената от заявителя крайна цена за количествата ВПГ от Mytilineos S.A. е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и включва горечитираните разходи и такси, в т.ч. среднопретеглена такса за достъп и пренос в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ от 01.01.2023 г., следва да бъдат взети предвид параметрите на подписан между Mytilineos S.A. и заявителя договор, резултатите от предвидения на 27.12.2022 г. търг за месечен прекъсваем капацитет, както и стойността на (...) в последния работен ден на м. декември 2022 г., в т.ч. и за определяне на горечитираната динамична отстъпка от цената за доставка.

2.2.2. „Колмар“ е предложило оферта, при следните параметри:

- количество на доставка: (...) MWh $\pm 5\%$; цена на доставка: TTF front month януари, минус (...) EUR/MWh; място на доставка: DES терминал Ревитуса; с осигурен от участника слот за разтоварване и регазификация през м. януари 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД следва да заплати дължимите към ДЕСФА разходи за регазификация, съхранение и вход Агиа Триада. Съгласно подадена от „Колмар“ предварителна информация, в случай на прехвърляне на слота към „Булгаргаз“ ЕАД, дължимата сума към ДЕСФА би била в размер от (...) EUR. Общественият доставчик е приложил електронно писмо от „Колмар“, удостоверяващо тази сума.

Начисляваните, считано от м. юли 2022 г. прогнозни оперативни разходи на LNG терминала, изчислени от „Булгаргаз“ ЕАД, за съхранение на количествата от „Колмар“ са в размер от (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh).

С оглед на спецификата на доставките на ВПГ, при които регазифицираното и съхранено количество газ следва да бъде получено в рамките на осигурения слот или максимум за 14 дни, „Булгаргаз“ ЕАД планира да проведе разговори с гръцки компании относно възможността за извършване на суапова сделка, с цел равномерно подаване на количествата през м. януари. Заявителят не разполага с твърд капацитет в ИТ Кулата/Сидирокастро за пренос на количествата от „Колмар“, а гръцкият оператор ДЕСФА предлага за м. януари единствено условен (прекъсваем) капацитет, предвид което, „Булгаргаз“ ЕАД планира да проведе преговори и с Dera Commercial за равномерна доставка на закупените от „Колмар“ количества, на ВТТ България.

За изчисляване на цената за количествата ВПГ от „Колмар“ – (...) MWh, заявителят е използвал следните параметри: цена – (...) EUR/MWh, изчислена на база (...), към 09.12.2022 г. в размер на (...) EUR/MWh, минус (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh; оперативни разходи – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, такса за слот – (...) EUR/MWh (горечитираните общи (...) EUR, разделени на количеството) или (...) лв./MWh, както и такса за пренос на количествата до ВТТ България, чрез суап – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че считано от м. юли 2022 г., оперативните разходи на LNG терминала в Ревитуса (включващи разходи за доставка на ВПГ за компенсиране на оперативните LNG нужди, както и разходи за енергия на LNG терминала) се изчисляват и заплащат допълнително, извън стойността на резервирания слот и се добавят към разходите за слот. Цитираните оперативни разходи зависят от съхранените количества и периода за съхранение, а заявителят е предоставил начина за изчислението им.

Крайната цена за количествата ВПГ от „Колмар“ е в размер на (...) EUR/MWh или

(...) лв./MWh. При утвърждаване на цената от 01.01.2023 г. следва да бъдат взети предвид параметрите на подписан между „Колмар“ и заявителя договор, евентуалното извършване на суап сделка за смяна на точката на доставка, както и стойността на (...) в последния работен ден на м. декември.

2.2.3. Dera Commercial е предложило оферта, при следните параметри:

- количество на доставка: (...) MWh $\pm 5\%$; цена на доставка: TTF front month януари, минус (...) EUR/MWh; място на доставка: ВТТ Гърция; с осигурен от участника слот за разтоварване и регазификация.

Dera Commercial разполага с резервиран твърд десетгодишен капацитетен продукт в газопровода IGB, същевременно, дружеството е изразило готовност да смени точката на доставка от ВТТ Гърция на ВТТ България, с цел осигуряване на сигурност на доставката на цялото оферирано за доставка количество ВПГ. „Булгаргаз“ ЕАД ще приеме предложената доставка на ВТТ България, за което ще заплати допълнително (...) EUR/MWh.

Крайната цена за количествата ВПГ от Dera Commercial е (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислена на база (...), към 09.12.2022 г. в размер на (...) EUR/MWh, минус (...) EUR/MWh, плюс разход за смяна на точката на доставка в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh). При утвърждаване на цената от 01.01.2023 г. следва да бъдат взети предвид параметрите на подписан между Dera Commercial и заявителя договор, както и стойността на (...) в последния работен ден на м. декември.

Заявителят е посочил, че разликата между предвидените за закупуване от Dera Commercial количества природен газ и включените за целите на ценообразуването количества за доставка от Dera Commercial – (...) MWh, ще бъде използвана за покриване на дневните неравномерности в потреблението на клиентите на дружеството или ще бъде продавана на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

Заложената от „Булгаргаз“ ЕАД за целите на ценообразуването прогнозна цена на добивания от ПГХ „Чирен“ природен газ за м. януари 2023 г. е в размер (...) лв./MWh. На този етап, дружеството не разполага със счетоводен документ, доказващ единичната цена на нагнетените в хранилището количества природен газ. В тази връзка, точният размер на прогнозните разходи за природния газ, добиван от ПГХ „Чирен“ през м. януари 2023 г., ще бъде установен след предоставянето на допълнителната информация от „Булгаргаз“ ЕАД. Този размер ще бъде съобразен при постановяване на решението на КЕВР за утвърждаване на цена на природния газ за м. януари 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: 17.10.2022 г. – 30.11.2022 г., е в размер на 1,93907 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“:

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността обществена доставка, определени по реда на чл. 10 и 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност.

С §10 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и

допълнение на Закона за корпоративното подоходно облагане, обн. ДВ бр. 99 от 2022 г., са отменени т. 4 и т. 5 на чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ, предвид което общественият доставчик няма задължение да предлага количества природен газ за продажба на организирания борсов пазар на природен газ, респективно изпълнението на Програма за освобождаване на природен газ е прекратено. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД не е включило разходи за изпълнение на тази програма за 2023 г.

Предвид горното, общественият доставчик е посочил, че ще даде възможност на своите клиенти, сключили договори за доставка природен газ за 2023 г., да коригират годишните си програми, извън посочените в договорите срокове, за да отразят необходимото увеличение на количествата природен газ, които са били планирани за закупуване по Програмата за освобождаване на природен газ. В тази връзка, окончателните количества природен газ, заявени от клиентите за доставка през 2023 г. и м. януари 2023 г., ще бъдат отразени при утвърждаване на цената от 01.01.2023 г. В допълнение, с писмо с вх. № Е-15-20-1062 от 16.12.2022 г., „Булгаргаз“ ЕАД е отбелязало, че голяма част от компаниите, които са купували природен газ по Програмата за освобождаване на природен газ, след прекратяване на изпълнението на тази програма ще закупуват количества природен газ директно от „Булгаргаз“ ЕАД. Общественият доставчик посочва, че съответният дял на количествата природен газ за дейността „обществена доставка“ ще бъде завишен приблизително с определения за 2022 г. процент, относим към Програмата за освобождаване на природен газ, което води до същественото увеличение на разходите на дружеството във връзка с дейността „обществена доставка“ за 2023 г.

Дружеството е представило справка за общото количество природен газ за 2023 г. и относителния дял на количествата за дейността „обществената доставка“ и по двустранните договори. Общото количество природен газ за 2023 г. е в размер на (...) MWh, при следното разпределение: за дейността „обществената доставка“ – (...) MWh или 62,78% и по двустранни договори – (...) MWh или 37,22%, от общото количество природен газ.

Утвърдените годишни прогнозни разходи по икономически елементи за 2022 г. за дейността обществена доставка са в размер на (...) хил. лв., а отчетните данни за тези разходи за периода януари – ноември 2022 г. и прогнозни стойности за декември 2022 г. са в размер на (...) хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за общите разходи за 2023 г. и разпределението им според дела на горепосочените количества природен газ. Общата сума на разходите е в размер на (...) хил. лв., като в сравнение с планираните за 2022 г. се увеличават с (...) хил. лв. Планираните разходи включват само условно-постоянни разходи (УПР), а променливи разходи не са прогнозирани. Разпределението на общите разходи за 2023 г. е пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност: за дейността „обществена доставка“ – (...) хил. лв. и за доставка на природен газ по двустранни договори – (...) хил. лв.

Общественият доставчик посочва, че предвидените прогнозни разходи по икономически елементи за 2023 г. са резултат на очаквано начисляване на оптимизирани разходи за материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и др. В сравнение с планираните за 2022 г. заявителят е предвидил увеличение на УПР за 2023 г. за дейността „обществена доставка“, дължащо се следните изброени от дружеството изменения: прогнозирани по-високи с (...) хил. лв. разходи за заплащане на държавни такси по съдебни дела (от които (...) хил. лв. за частичен иск за 1/3 от вземанията от „Топлофикация София“ и (...) хил. лв. за арбитражни такси и разноски по евентуално арбитражно дело с ООО „Газпром экспорт“), по съдебни дела свързани със събиране на вземания от неизрядни клиенти; планирани по-високи с (...) хил. лв. експертни, консултантски и одиторски разходи, включващи юридически услуги по съдебни дела и разноски по арбитражно дело с ООО „Газпром экспорт“; планирани по-

високи с (...) хил. лв. разходи за лицензионни такси, както и планирани повишени с (...) хил. лв. разходи за заплати, следствие на увеличението на (...) лв., на минималната работна заплата в страната от 01.01.2023 г., заедно с очакваното увеличение на прага на социалните осигуровки, което ще окаже пряко въздействие върху трудовите възнаграждения, социалните разходи и социалните осигуровки.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано годишните разходи за 2023 г. по икономически елементи, включващи разходи за: материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и други разходи за дейността. Общата сума на прогнозните годишни разходи за дейността „обществена доставка“ за 2023 г. е в размер на (...) хил. лв., разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на (...) хил. лв. за месец януари.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД не планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, одобрен от министъра на енергетиката (План), поради което за 2023 г., в т.ч. за м. януари 2023 г., няма планирани променливи разходи. В случай че такива бъдат заплащани от „Булгаргаз“ ЕАД, при изчисляване на компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, те ще бъдат документирани съгласно ал. 11 на същия член от НРЦПГ.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило и справка за прогнозната обща стойност на активите за 2023 г., която е в размер на (...) хил. лв., със следното разпределение: за дейността „обществена доставка“ – (...) хил. лв., за доставка на природен газ по двустранни договори – (...) хил. лв.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието.

Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страните-членки от Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цена.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за 2023 г. по модел за оценка на капиталовите активи в размер на (...)%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на (...)%, и норма на възвръщаемост на привлечения капитал (...)%, при отчитане на данъчните задължения.

Прогнозната структура на капитала на дружеството за 2023 г. е: собствен капитал – (...) хил. лв. или (...)%, привлечен капитал – (...) хил. лв. или (...)%. Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от краткосрочни задължения, които към 12.12.2022 г. са в размер на (...) хил. лв., формирани от сключени договори за овърдрафти и корпоративни заеми. Във връзка с размера на прогнозирания за 2023 г. привлечен капитал, „Булгаргаз“ ЕАД е представило следните копия на договори за заемни средства, по които е страна: Договор № (...) от (...) с (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор № (...) от (...) с

(...) в размер на (...) хил. лв.; Договор № (...) от (...) с (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор № (...) от (...) с (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор за заем № (...) от (...) с (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор за заем № (...) от (...) с (...) в размер на (...) хил. лв.; Договор за предоставяне на заем № (...) от (...) с (...) в размер на (...) хил. лв. Посочените овърдрафти и заеми имат за цел да осигурят допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството, като за 2023 г. е планирано увеличаване на размера им с (...) хил. лв., за които има поета държавна гаранция, като за разликата предстои сключване на договор.

При прилагане Модела за оценка на капиталовите активи за изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал от дружеството е използван безлостов коефициент β (power) за страните-членки от Европейския съюз в размер на 0,59 по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов, с размер (...). Общата пазарна рискова премия за Р България е 8,24%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (6,01%) и премията за специфичния за държавата риск (2,23%) по актуализирани данни към 01.07.2022 г. от горесцитирания източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Р България. Премията е в размер на 1,2813%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период ноември 2021 г. – октомври 2022 г.

Предвид горното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторен период 2023 г., в размер на (...)% , при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на (...)% , и норма на възвръщаемост на привлечения капитал (...)% , при отчитане на данъчните задължения, е обоснована.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за м. януари 2023 г. е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец януари 2023 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

Предложеният от обществения доставчик размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 3,12 лв./MWh и представлява (...)% от компонентата „цена на вход на газопреносната мрежа“.

След анализ на общите прогнозни разходи за 2023 г. е видно, че в раздел външни услуги, перо „съдебни такси и правни консултации“ заявителят е прогнозирал (...) хил. лв. за арбитражни такси и разноски по евентуално арбитражно дело с ООО „Газпром экспорт“. По аргумент от чл. 10, ал. 4, т. 11 от НРЦПГ за целите на ценовото регулиране в състава на признатите от комисията разходи се включват само разходи за държавни такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания. В тази връзка, от разходите за дейността „обществена доставка“ по посоченото по-горе перо следва да се извадят (...) хил. лв. ((...) хил. лв. умножени по 62,78%, представляващ процентното разпределение на разходите спрямо количествата за дейността „обществена доставка“).

В раздел външни услуги, перо „експертни, консултантски и одиторски разходи“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирало (...) хил. лв., включващи разходи за юридически услуги по съдебни дела и разноски по арбитражно дело с ООО „Газпром экспорт“, със следното пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност разпределение: за дейността „обществена доставка“ – (...) хил. лв. и за доставка на природен газ по двустранни договори – (...) хил. лв. Планираното от заявителя завишение на разходите в цитираното перо за 2023 г., спрямо прогнозираните от него в същото перо разходи за 2022

г. е (...) хил. лв., дължащо се основно на включваните разходи за юридически услуги по съдебни дела и разноси по арбитражно дело с ООО „Газпром экспорт“, които не са доказани и не са пряко свързани с лицензионната дейност, поради което не следва да бъдат включвани при формирането на цената на природния газ. В тази връзка, прогнозираните за дейността „обществена доставка“ – (...) хил. лв. са намалени със (...) хил. лв., представляващи 62,78% – процентното разпределение на разходите спрямо количествата за дейността „обществена доставка“. В тази връзка, разходите по цитираното перо са изчислени в размер на (...) хил. лв.

В резултат на извършените корекции, общата сума на прогнозните годишни разходи за дейността „обществена доставка“ за 2023 г. се намаляват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и за месец януари възлизат на (...) хил. лв.

Оборотният капитал за м. януари 2023 г. е в размер на (...) хил. лв., изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец януари 2023 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

Изчисленият размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ се променя от 3,12 лв./MWh на **2,78 лв./MWh** и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопрееносната мрежа“.

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

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за м. януари 2023 г. да бъде 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. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД съхранява по Плана през 2022 г., 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 по Плана през 2022 г. 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 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.

В приложения съгласуван график за съхранение на природен газ по Плана за 2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е отразило разходите за съхранение, за месец ноември 2022 г., въз основа на което е предложило в цената за м. януари 2023 г. да бъде включена компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh. Във връзка с разпоредбата на чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, съгласно която, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди. Предвид което, след изготвяне на отчетите за съхранения и добити през м. декември 2022 г. количества природен газ по Плана през м. декември 2022 г., при наличие на разлики, те ще бъдат отразени през следващите ценови периоди.

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; прогнозен график за съхранение на природен газ през 2023

г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. ноември 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 № 0040000263 от 02.11.2022 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за действие при извънредни ситуации за м. ноември 2022 г. и месечен продукт за съхранение, за същия месец, ведно с платежно нареждане за изплатени суми по цитираната фактура.

Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото се образува въз основа на обоснования прогнозен размер на разходите от наложеното задължение към обществото *за съответната година* и заявените прогнозни количества природен газ в енергийни единици *за същата година*. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е приложило прогнозен график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 г., съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани по Плана за 2023 г. са в размер на (...) MWh, изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление.

Предвид изложеното и цитираната разпоредба на чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, вместо изчислената от заявителя въз основа на съгласувания график за съхранение на природен газ по Плана за 2022 г. компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh, в цената на природния газ за м. януари 2023 г. следва да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото в размер на **0,30** лв./MWh, изчислена въз основа на прогнозния график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ по Плана за 2023 г.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. януари 2023 г. по договорите за доставка на природен газ и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 201,06 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец януари 2023 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = \mathbf{201,06 \text{ лв./MWh}}$$

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 януари 2023 г. е в размер на 2,78 лв./MWh:

$$\mathbf{201,06 + 2,78 = 203,84 \text{ лв./MWh}}$$

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

$$203,84 + 0,30 = 204,14 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец януари 2023 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 204,14 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 снабдителите е изчислен в размер на 11,207 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. септември – ноември 2022 г. за ГИС Кулата – Сидирокастро; м. октомври – ноември 2022 г. за точка Стара Загора и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“ за м. януари 2023 г.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдителите се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдителите 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" ****				229,98	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		229,98	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	222,25	230,61			
	до 1057 MWh/год., вкл.	221,19	229,74			
	до 2113 MWh/год., вкл.	220,13	228,88			
	до 4226 MWh/год., вкл.	219,06	228,00			
	до 6339 MWh/год., вкл.	218,43	227,49			
	до 8452 MWh/год., вкл.	217,99	227,13			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	217,64	226,84			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	216,56	225,95			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	215,91	225,41			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	215,44	225,02			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	215,08	224,73			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	214,50	224,24			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	213,87	223,72			
	над 105 650 MWh/год.	213,12	223,08			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		216,48			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		215,85			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		214,67			
2	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		205,39			
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				231,03	
	до 106 MWh/год.	223,97	229,16			
	до 211 MWh/год.	223,12	227,71			
	до 528 MWh/год.	221,60	226,35			
	до 1056 MWh/год.	220,19	225,77			
	до 2112 MWh/год.	219,60	224,99			
	до 5281 MWh/год.	218,80	224,41			
	до 10 562 MWh/год.	218,21	223,73			
	над 10 562 MWh/год.	214,11	221,79			
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				233,90	
	до 106 MWh/год.	224,25	232,48			
	до 211 MWh/год.	223,13	230,84			
	до 528 MWh/год.	222,20	229,87			
	до 1056 MWh/год.	221,45	227,45			
	до 2112 MWh/год.	220,43	225,12			
	до 5281 MWh/год.	219,50	223,87			
	до 10 562 MWh/год.	218,20	222,70			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		218,92			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	215,00				

	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	212,33				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				228,49	
	до 211 MWh/год.	220,05				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	219,17				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	217,80				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	216,90				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	215,42				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	212,66				
	над 10 550 MWh/год.	210,75				
	до 52,75 MWh/год.		226,45			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		224,77			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		223,93			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		222,36			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		219,95			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		219,12			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		218,98			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	228,97	229,37		230,04	
	Енергийни предприятия	Промишлени/Стопански клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				233,80	
	до 500 MWh/год. вкл.	219,80				
	над 500 MWh/год.	216,84				
	до 50 MWh/год. вкл.		229,51			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год. вкл.		224,19			
	над 500 MWh/год.		220,66			
	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				230,65	
	до 1055 MWh	218,82				
	до 4220 MWh	215,86				
	до 211 MWh		218,95			
	до 1055 MWh		217,84			
	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				276,23	
	до 2500 MWh вкл.	258,77				
	над 2500 MWh	251,82				
	до 250 MWh вкл.		270,54			
	над 250 MWh		266,90			
	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				278,04	
	до 250 MWh/год. вкл.	274,22				
	над 250 MWh/год. вкл.	273,45				
	"ТЕПЕКО" ЕАД – общини Свищов и Белене ***		242,09		240,00	
	до 100 000 m ³ /год. вкл.*****	234,99				
	до 500 000 m ³ /год. вкл.*****	233,32				
	до 1 000 000 m ³ /год. вкл.*****	230,26				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	224,71				
	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				248,35	
	до 20 000 m ³ /год.*****	245,11				
	до 50 000 m ³ /год.*****	239,70				
	до 100 000 m ³ /год.*****	236,96				
	до 250 000 m ³ /год.*****	232,73				
	до 500 000 m ³ /год.*****	230,36				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	229,84				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	227,39				
12	"Арсгаз" ЕАД – община Сонот	213,94	224,93		231,29	13,93
13	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	215,31	224,17		231,16	13,62
	"Комекс" АД – община Самоков				228,48	
	до 1054,599 MWh	219,49				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	214,03				
	над 10 546,000 MWh	211,86				
	до 52,729 MWh		228,70			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		228,55			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		227,19			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		225,31			
	над 2109,200 MWh		223,81			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	217,96	221,42		223,90	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		219,14		221,89	
16	до 50 000 MWh	215,34				
	над 50 000 MWh	206,32				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	215,95	228,20		236,04	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				230,69	
	до 105,5 MWh	216,93				
	до 1055 MWh	215,43				
	до 10 550 MWh	214,94				
	до 105,5 MWh		220,73			
	до 1055 MWh		219,32			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	218,43	226,48		227,79	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	225,70	241,46		229,42	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	213,41	221,06		223,85	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				225,26	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	224,57				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	218,79				
	над 10 000 MWh/год.	214,98				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово*****		228,70		229,53	5,69
	до 1000 MWh/год.	226,63				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	218,71				

	от 5000 до 10 000 MWh/год.	215,52			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	214,50			
	над 50 000 MWh/год.	213,86			
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	224,54	229,97	234,01	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		219,75	220,07	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	215,67			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	214,22			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		228,67	227,86	5,57
	до 1000 MWh/год.	227,05			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	222,61			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		227,26	227,51	6,90
	до 1000 MWh/год.	226,64			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	225,31			
	над 5000 MWh/год.	223,44			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			226,82	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		221,84		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		225,81		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		218,10		
	над 100 000 m ³ /год., вкл.*****		211,72		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	213,47			
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	212,51			

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 баня, 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 11,207 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; цени и количества на доставения природен газ от добив; капиталова структура и данъчни задължения; цените на алтернативните на природния газ горива за м. януари 2023 г.; количества природен газ в годишен аспект за 2023 г.; заявени количества и пропорционалното им разпределение през м. януари 2023 г. за дейностите „обществена доставка на природен газ“ и по двустранните договори; прогнозни стойности на общите годишни разходи по икономически елементи за 2023 г., както и относно дейността „обществена доставка“; прогнозна обща стойност на активите за 2023 г.; капитал и капиталова структура прогноза за 2023 г.; доставчици на природен газ и клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД; размер на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – (...) на издание (...); възвръщаемост 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.

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 неверителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г., КЕВР с решение по Протокол № 356 от 15.12.2022 г., по т. 8, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-3717 от 12.12.2022 г., която съдържа търговска тайна и следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец януари 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.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. „Булгаргаз“ ЕАД е подало в Комисията заявление от 12.12.2022 г. за утвърждаване на цена за месец януари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на топлофикационните дружества. Предложената от дружеството за утвърждаване цена на природния газ за м. януари 2023 г. е в размер на 204,53 лв./MWh, включваща компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 3,12 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh. Утвърдената от Комисията цена за месец декември 2022 г. е в размер на 146,09 лв./MWh. Увеличението за м. януари е 39,7% спрямо м. декември.

По подаденото заявление Комисията е приела доклад относно наличието на информация, съставляваща търговска тайна в подаденото от дружеството заявление, като с решение е прието на интернет страницата на КЕВР да се публикува неверителен вариант на заявлението със заличените параметри, които са посочени от дружеството.

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

Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар:

Дружеството има следните заявки от негови клиенти: за дейността „обществена доставка“ – (...) MWh и количества природен газ за доставка по двустранните договори по свободно договорени цени – (...) MWh. Липсват количествата по програмата, тъй като нейното действие за 2023 г. и 2024 г. е отменено със закон. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: по договор с Азербайджан – (...) MWh (27%); втечен природен газ от Mytilineos S.A. – (...) MWh (31% от общата доставка); „Колмар“ – (...) MWh (15%); Depa Commercial – (...) MWh (4%), добив от Подземно газово хранилище „Чирен“ – (...) MWh (23%).

Цената на природния газ по договора с Азербайджан за м. януари 2023 г. е (...) MWh, в това число цена на природния газ от (...) лв./MWh и разходи за пренос през газопровода IGB, в размер на (...) лв./MWh.

Доставките на природен газ от Mytilineos S.A. са в размер от (...) MWh и с цена на доставката (с договорена отстъпка от (...) цената от (...) евро/MWh) (...) лв./MWh. Точката на доставка е терминала в Ревитуса. Към тази цена се добавят разходите на слот, съхранение, регазификация, вход в гръцката газопреводна мрежа и пренос до Кулата/Сидирокастро. Крайната цена от Mytilineos S.A. е в размер на (...) лв./MWh. Mytilineos S.A. е предложило суапова сделка за доставка на количествата до виртуална търговска точка Гърция с равномерна доставка, което няма да доведе до поскъпване на цената.

Другият източник на втечен природен газ е „Колмар“. Предложените по договора количества са (...) MWh. Тук също е договорена отстъпка от (...) цената, която е в размер на (...) евро/MWh. Крайната цена е (...) лв./MWh. Точката на доставка е терминала в Ревитуса, Гърция.

И. Иванов обърна внимание, че крайната цена е (...) лв./MWh. Докладваната цена е само цената на природния газ.

М. Димитров потвърди, че крайната цена е (...) лв./MWh, която включва слот за съхранение, разходите за пренос до Кулата/Сидирокастро, както и разходи за пренос по българската газопреносна мрежа до виртуална търговска точка България.

„Булгаргаз“ ЕАД не разполага с твърд капацитет на Кулата/Сидирокастро за пренос на количества до България и ще проведе разговори (включително с Dera Commercial) за равномерна доставка на закупените от „Колмар“ количества на виртуална търговска точка България.

М. Димитров уточни, че първоначално посочената цена е по договора с „Колмар“, а другата цена включва разходи до България, според евентуален договор с друго дружество: Dera Commercial. Това е крайната цена за тези (...) MWh.

Другото количество втечен природен газ е от Dera Commercial. Офертата е за (...) MWh, при цена на доставка: (...) минус (...) EUR/MWh. Мястото на доставка е ВТТ Гърция, като предложена доставка до ВТТ България, поради това, че Dera Commercial има резервиран капацитет в газопровода IGB. Крайната цена за доставка на тези количества до ВТТ България е в размер на (...) лв./MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че офертата е за (...) MWh, а на дружеството са му необходими за покриване на заявените от клиенти количества природен газ в размер на (...) MWh. Разликата ще бъде използвана за покриване на дневните неравномерности в потреблението на клиентите на дружеството или ще бъде продавана на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД, тъй като получените от Dera Commercial количества ще бъдат в размер на (...) MWh.

За месец януари „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да добие и количества природен газ от ПГХ „Чирен“ в размер на (...) MWh, при цена (...) лв./MWh. Дружеството посочва, че точният размер на прогнозните разходи за природен газ от ПГХ „Чирен“ през месец януари 2023 г. ще бъде установен след като предостави допълнителната информация в КЕВР.

Общите разходи за доставка на природния газ за м. януари на входа на българската газопреносна мрежа са в размер на (...) лв. С тези разходи се получава цена на вход на газопреносната мрежа в размер на 201,06 лв./MWh. Към нея се добавя компонентата „обществена доставка“, която е в размер на 2,78 лв./MWh и компонента „задължение към обществото“, която е в размер на 0,30 лв./MWh. Така се получава крайна цена на „Булгаргаз“ ЕАД, по която да продава природен газ на крайни снабдители и на топлофикационни дружества в размер на 204,14 лв./MWh.

Относно компонентата „обществена доставка“ и компонентата „задължение към обществото“. Предложената от дружеството компонента за „обществена доставка“ е в размер на 3,12 лв., а за компонента „задължение към обществото“ е в размер на 0,35 лв. С решение за утвърждаване на цена за м. януари, на дружеството следва да бъдат одобрени и някои ценообразуващи елементи, които се прилагат за цялата календарна 2023 г. Следва да бъдат одобрени общите разходи за обществена доставка, както и нормата на възвръщаемост за 2023 г.

В доклада е представена информация за прогнозните и отчетни разходи за 2022 г., като за м. декември са прогнозни данни, тъй като месецът все още не е приключил и няма отчетни данни. Утвърдените разходи за 2022 г. за дейността „обществена доставка“ са в размер на (...) лв., а отчетените от дружеството разходи възлизат на (...) лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за общите разходи за 2022 г., които са в размер на (...) лв. В сравнение с планираните за 2022 г., те се увеличават с (...) лв. Разпределението на общите разходи за 2023 г. е пропорционално на количествата природен газ за съответната дейност. За дейността „обществена доставка“ разходите са в размер на (...) лв. За доставка на природен газ по двустранни договори разходите са в размер на (...) лв.

Съгласно чл. 12, ал. 5 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ, Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи. Този модел предвижда изчисляване на рисковия коефициент β , като за безлостова β се взимат данни от сайта на Aswath Damodaran и се изчислява лостова β . При изчислението на β се взимат предвид корпоративния данък и капиталовата структура на дружеството, която е в размер на (...) лв. привлечен капитал, който е (...)% . Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) лв., което представлява (...)% . Така се получава средна норма на възвръщаемост на капитала в размер на (...)% , при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на (...)% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал (...)% . Безлостовата β е в размер на (...). Изчислена е лостова β , отчитаща риска. Тя е в размер на (...). Предложената от обществения доставчик компонента за дейността обществена доставка е в размер на 3,12 лв./MWh.

След анализ на общите разходи за 2023 г., работната група предлага в доклада на дружеството да бъдат отписани разходи за арбитражни такси и разходи за евентуално арбитражно дело с „Газпром експорт“, които са в размер на (...) лв., както и разходи за юридически услуги по съдебни дела и разноси по арбитражно дело с „Газпром“, които са в размер на (...) лв.

В резултат на извършените корекции, общата сума на прогнозните годишни разходи за дейността обществена доставка за 2023 г. се намаляват от (...) лв. на (...) лв.

И. Иванов обърна внимание, че това се прави, защото Комисията не признава тези разходи, свързани с „Газпром експорт“.

М. Димитров каза, че разходите, които работната група предлага да бъдат отписани от предложените от дружеството разходи са в размер на (...) лв., тъй като не са в съответствие с Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ.

След намаляване на посочените разходи, компонентата „обществена доставка“ се намалява от 3,12 лв./MWh на 2,78 лв./MWh.

Компонентата за разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото е предложено от дружеството да бъде утвърдена в размер на 0,35 лв./MWh. Тук е допусната грешка от дружеството, като то е използвало количествата за съхранение по плана за 2022 г. Всъщност следва да се отчетат количествата, които са и прогнозни за 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило подробни данни за количествата за 2023 г., които ще се съхраняват в ПГХ „Чирен“ във връзка с Плана за действие при извънредни ситуации. Така се получава компонента в размер на 0,30 лв./MWh, а не 0,35 лв./MWh, както е предложено от дружеството.

В доклада е представена таблица с цените за продажба на природен газ от крайните снабдители, които се изменят в съответствие с промяната на цената на „Булгаргаз“ ЕАД.

М. Димитров обърна внимание, че на стр. 11 е допусната грешка в абзаца, свързан с преобразуването в енергийни единици. Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайни снабдители е изчислен в размер на 11,207 kWh/m³. Този абзац завършва с данни за м. декември 2022 г. Следва да се отбележи, че това са данни за м. януари 2023 г. и да се запише: „...представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“ за м. януари 2023 г.“.

След това в доклада е поместена таблицата с цените за продажба на природен газ от крайните снабдители, които се изменят в съответствие с промяната на цената на „Булгаргаз“ ЕАД.

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, работната група предлага на 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. Да публикува доклада по т. 1 и протокола от проведеното закрито заседание на интернет страницата на Комисията със заличена защитена по закон информация.

Р. Тахир каза, че иска да отбележи допуснати технически грешки в доклада. Докладвано е, че общата сума на прогнозните годишни разходи за обществена доставка намаляват от (...) хил. лв. В конкретния абзац след тази стойност е записано „и“, което трябва да отпадне: „...се намаляват от (...) хил. лв. и на (...) хил. лв.“.

В абзаца преди диспозитива е записано: „С оглед гореизложеното и във връзка с неуповителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г., КЕВР с решение по Протокол № 356 от 15.12.2022 г., по т. 8, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-1062 от 12.12.2022 г., която съдържа търговска тайна и следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец януари 2023 г., по която общественят доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия“. Заявлението не е с вх. № Е-15-20-1062, а с вх. № Е-15-20-3717. Неуповителният вариант е с този номер.

И. Иванов каза, че първото съществено нещо, което е отбелязано от М. Димитров е, че при снабдяването с природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД е отпаднала програмата за освобождаване на „Газов хъб Балкан“. Останали са само две направления. Едното е обществена доставка на природен газ, а второто направление са двустранните договори. Второто съществено нещо е, че все пак неголямата отстъпка, която се прави от цената на (...) (варираща между (...)% и (...)% като за Dera Commercial е само (...) лв./MWh) води до по-високи цени на доставяне на природен газ от всеки един от тези доставчици. Цената на природния газ, който се добива от „Чирен“ в този случай се явява най-ниска, в сравнение с останалите доставчици, но е в същата гама. Цената е (...) лв./MWh, като останалите се изменят на (...) лв./MWh, (...) лв./MWh, но при всички положения са малко по-високи. В предходни години ниската цена от „Чирен“ е водела до общо намаление. Сега ефект не може да се получи и това е ясно. Оказва се, че в резултат на проведените прозрачни процедури „Булгаргаз“ ЕАД успява да достави необходимите количества природен газ от различни доставчици по съпоставими цени, като не е в подчинени функции на който и да е от тези доставчици. Разбира се, че най-ниска е цената на азербайджанския газ.

И. Иванов обърна внимание, че в доклада е допусната още една техническа грешка на стр. 3, където е записано: „Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с (...) е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) USD/MWh или (...) лв. и разходи за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh“. Трябва да се запише: „(...) лв./MWh“. Изпуснато е да се запише MWh.

М. Димитров каза, че това ще бъде допълнено в доклада.

И. Иванов каза, че освен доставки от Азербайджан има и такива от Mytilineos S.A., „Колмар“, Dera Commercial и количества от ПГХ „Чирен“. Неслучайно е съобщено, че цената, която ще бъде финално определена за ПГХ „Чирен“ (която в момента е (...) лв./MWh) вероятно ще бъде малко намалена. „Булгаргаз“ ЕАД осъществява една много полезна операция: теглейки количества от „Чирен“, нагнетява. При сегашните ниски цени на (...) това води до общо намаляване на цената на всичките тези количества, които остават в „Чирен“. Дружеството се стреми на минимизира количествата, които тегли от „Чирен“ и дори ще се постарее (...) куб. м да се запазят за следващия отоплителен сезон. И. Иванов каза, че е доволен, че съвсем обективно в доклада работната група е извадила

от декларираните разходи на дружеството тези, които са свързани с евентуално арбитражно дело с „Газпром експорт“. Това е просто една хипотеза и на тази база заложените стойности не могат да бъдат по никакъв начин верифицирани и доказани като такива.

М. Димитров каза, че разходите общо са намалени с (...) лв., тъй като Наредбата не предвижда разходи за арбитражи.

И. Иванов каза, че това е точно така и според него и „Булгаргаз“ ЕАД не възразява относно това действие на Комисията. И. Иванов допълни, че е разговарял с финансовия директор на дружеството и това се приема. Комисията не може да признава разходи нито за арбитражни дела, нито за лихви.

М. Димитров каза, че това веднага се отразява на компонентата.

Б. Голубарев каза, че е абсолютно съгласен с казаното. Прави впечатление, че най-ниската цена в момента е от „Чирен“, въпреки че сред обществото се тиражира друго. Б. Голубарев допълни, че според него в последния абзац на т. 2.2.1. са допуснати някои двусмислия. Добре е да се добави, че е за м. декември 2022 г. и за януари 2023 г. По-точно е да се запише „предвиден“: „При утвърждаване на цената на природния газ от 01.01.2023 г., следва да бъдат взети предвид параметрите на подписан между *Mutilineos S.A.* и заявителя договор, резултатите от предвиден на 27.12.2022 г. търг за месечен прекъсваем капацитет, както и стойността на (...) в последния работен ден на м. декември, в т.ч. и за определяне на горецитираната динамична отстъпка от цената за доставка“.

М. Димитров каза, че наистина е по-коректно да се запише така.

Б. Голубарев обърна внимание, че датата 27.12.2022 г. все още не е минала.

И. Иванов каза, че това е точно така. Абзацът ще бъде променен.

М. Димитров каза, че ще бъде добавена и 2023 г.

Б. Голубарев поясни, че е добре да се промени, защото се посочва и последния работен ден на м. декември.

И. Иванов каза, че в крайна сметка Комисията ще приеме доклада с цена 204,14 лв./MWh.

М. Димитров поясни, че компонентата е намалена от 3,12 лв./MWh на 2,78 лв./MWh. Другата компонента е намалена от 0,35 лв./MWh на 0,30 лв./MWh. Предложената от дружеството цена е в размер на 204,53 лв./MWh.

И. Иванов каза, че Комисията намалява цената с 0,39 лв./MWh. Цената със сигурност ще бъде под 200 лв./MWh. Предходния ден цената излиза около 196 лв./MWh. Сега тя вече е твърдо под 100 евро/MWh и върви около 95 евро/MWh. И. Иванов допълни, че според него цената дори ще слезе под 190 лв./MWh. Това няма да бъде оценено, но е едно добро действие, което трябва ясно да се артикулира пред хората.

М. Димитров каза, че в някои моменти цената на (...) достига до (...) евро/MWh. Дружеството е информирало, че относно количествата втечен природен газ е проведена тържна процедура. Проведените търгове и осигурени количества са за цялата 2023 г.

И. Иванов каза, че България няма да има проблеми и няма да бъде нито на тъмно, нито на студено, независимо от мрачните прогнози на някои заинтересовани лица. Очертава се и да бъдат резервирани между 10 и 15 слота на турските терминали за регазификация. Това ще покрива всичко, което е необходимо на България, като се има предвид тръбния газ от Азербайджан и това, което е договорено от Ревитуса.

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 30.12.2022 г. от 10:00 часа. Закритото заседание, на което Комисията ще излезе с решение за утвърждаване на цената на „Булгаргаз“ ЕАД за месец януари 2023 г., по която да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия на 01.01.2023 г. от 15:00 часа. И. Иванов отново обърна внимание на необходимостта от отстраняване на техническите грешки в доклада.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2243 от 20.12.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. за утвърждаване на цена за месец януари 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.;

2. Насрочва открито заседание по т. 1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 30.12.2022 г. от 10:00 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

3. Насрочва закрито заседание, на което Комисията ще излезе с решение за утвърждаване на цената на „Булгаргаз“ ЕАД за месец януари 2023 г., по която 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, на 01.01.2023 г. от 15:00 часа.

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството.

5. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

6. Докладът по т. 1 и протоколът от проведеното закрито заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията със заличена защитена по закона информация.

В заседанието по точка първа участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-2243 от 20.12.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. за утвърждаване на цена за месец януари 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.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
Б. Голубарев

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

Н. Косев – главен експерт