



ПРОТОКОЛ

№ 1

София, 01.01.2024 година

Днес, 01.01.2024 г. от 15:23 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 присъства членът на Комисията Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров – 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. Проект на решение относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-41#1 от 12.12.2023 г. за утвърждаване на цена за месец януари 2024 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,
Хриси Йорданова, Михаела Андреева, Александра Димитрова,
Любослава Джоргова, Рада Башлиева

По т. 1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-41#1 от 12.12.2023 г. за утвърждаване на цена за месец януари 2024 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, доклад с вх. № Е-Дк-1556 от 21.12.2023 г., както и събраните данни от проведено на 29.12.2023 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-41#1 от 12.12.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец януари 2024 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 2024 г. в размер на 80,77 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,64 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,38 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупотребен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-41 от 12.12.2023 г. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-41#1 от 12.12.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-373 от 12.12.2023 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-15-20-41 от 13.12.2023 г., от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да представи: отчетни данни по икономически елементи за периода януари – ноември 2023 г. и прогнозни стойности за м. декември 2023 г. за общите годишни разходи, както и разпределението им за дейността „обществена доставка“ и по двустранни договори; подробна обосновка на прогнозираните годишни разходи на „Булгаргаз“ ЕАД по икономически елементи за 2024 г. спрямо отчетените разходи за 2023 г.; прогнозен план за нагнетяване, добив и съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, както и разходите за тяхното съхранение, предвид разпоредбата на чл. 17, ал. 11 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ; копия на Решение на Съвета на директорите (СД) на „Булгаргаз“ ЕАД за обезценка на количества в ПГХ „Чирен“ към 30.06.2023 г. и Решение от 11.12.2023 г. на СД на дружеството относно цената за добив с (...) за месец януари 2024 г. С писмо с вх. № Е-15-20-41 от 15.12.2023 г. дружеството е предоставило изисканите данни, както и коригирана стр. 4 от обосновката към заявление с вх. № Е-15-20-41#1 от 12.12.2023 г., поради допуснати неточности. С писмо с вх. № Е-15-20-41 от 19.12.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило допълнителна информация.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1556 от 21.12.2023 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 396 от 22.12.2023 г., т. 1. Приетият от КЕВР доклад е публикуван на интернет страницата на Комисията. В тази връзка, общественият доставчик с писмо с вх. № Е-15-20-41 от 28.12.2023 г. е представил становище по доклада.

В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 29.12.2023 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-Дк-1556 от 21.12.2023 г., на което упълномощеният представител на „Булгаргаз“ ЕАД е информирал, че дружеството е представило в КЕВР становище.

С писмо с изх. № Е-15-20-41 от 28.12.2023 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: копие на извадка от изданието (...), удостоверяваща индекса TTF front month за м. януари 2024 г. в последния работен ден на м. декември 2023 г.; налични количества природен газ, които се съхраняват в подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“) към 31.12.2023 г.; доказателство за резервиран за м. януари 2024 г. месечен капацитетен продукт за съхранение на природен газ, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец януари 2024 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-41 от 01.01.2024 г. дружеството е предоставило актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. януари 2024 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена за продажба на природен газ на крайните снабдителите и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. януари 2024 г. в размер на 77,60 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 75,91 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,31 лв./MWh, или

(...)% и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,38 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита стойността на индекса TTF front month за м. януари 2024 г. в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 29.12.2023 г. в (...). Към писмото са приложени и следните документи: извадка от изданието (...), удостоверяваща индекс TTF front month м. януари 2024 г. от 29.12.2023 г.; справка за изчисление на променливите разходи за м. януари 2024 г., месечен капацитетен продукт в размер на (...) MWh, закупен на платформата Regional booking platform (RBP) по цена за капацитет за съхранение на „Булгартрансгаз“ ЕАД, месечен капацитетен продукт, закупен на платформата RBP на вторичния пазар в размер от (...) MWh; месечен капацитетен продукт, закупен на платформата RBP на вторичния пазар в размер от (...) MWh и дневни заявки за нагнетяване на количества природен газ в ПГХ „Чирен“.

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

С Решение № Ц-26 от 01.12.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец декември 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 87,50 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от 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 обосноваваните 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. януари 2024 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: по договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ (Тотал) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и от добив от подземно газово хранилище „Чирен (ПГХ „Чирен“) – (...) 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. януари 2024 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 януари 2024 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,82336 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за I тримесечие 2024 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 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 по време на процедурата Open Season за газопровода IGB необходимите капацитетни продукти 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. януари 2024 г. са в размер на 1 446 674,47 EUR или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходните месеци.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с азербайджанска компания за (...) MWh природен газ 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 горецитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. януари 2024 г. – (...) MWh.

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):

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

В началото на месец октомври 2023 г. дружеството е провело тръжна процедура за доставка на ВПГ на терминал в Турция/Гърция за месеците януари и февруари 2024 г., при цена, реферираща към индекс ТТФ с отстъпка. Общественият доставчик е оценил подадените в тръжната процедура оферти съгласно методика за комплексна оценка на база минимална доставна цена, изчислена към датата на отваряне на офертите, както и предложен начин на плащане. „Булгаргаз“ ЕАД е класирало на първо място офертата на Тотал.

2.2.1. Доставка на ВПГ по договор с Тотал

„Булгаргаз“ ЕАД и Тотал са сключили Рамково споразумение от (...) за покупко-продажба за спот продажби на ВПГ. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД и Тотал са подписали уведомление за потвърждение № (...) от (...) с параметри: количество ВПГ на доставка: два товара ВПГ всеки с размер 1 000 000 MWh \pm 5%; място на доставка: DES терминал (...) в Турция, алтернативно: терминали (...) в Турция, (...), (...), (...) и (...); цена на доставка: DES терминал в Турция за товар 1 – ТТФ front month (...) минус (...) EUR/MWh и за товар 2 – ТТФ front month (...) минус (...) EUR/MWh; график за доставка: за товар 1 – в периода от (...) 2024 г. и за товар 2 – в периода от (...) 2024 г.

„Булгаргаз“ ЕАД ще използва товар 1 за осигуряване на доставките на природен газ за своите клиенти през м. януари 2024 г.

Количеството ВПГ от Тотал ще бъде приемано на терминал за ВПГ в (...), Турция, като ще се достави от Botaş Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (Боташ) в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Боташ Споразумение от 30.12.2022 г., според което през всеки ден на доставка продавачът осигурява в точката на доставка – точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа, а купувачът има право да закупи количество в размер до дневното договорено количество (ДДК). ДДК за 2024 г. по Споразумението от 30.12.2022 г. е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) USD или (...) лв. (при обменен курс 1,82336 лв. за 1 щатски долар), което *се умножава по ДДК*. Съгласно Споразумението от 30.12.2022 г. цената на природния газ (...). „Булгаргаз“ ЕАД ще използва количество природен газ в размер на (...) MWh (...) от Тотал за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. януари 2024 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило извадка от 29.12.2023 г. от (...), от която се установява, че публикуваната на тази дата стойност на индекса ТТФ front month януари 2024 г. е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. От същата, според условията на договора с Тотал, следва да се извади (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Предвид гореизложеното, цената на количествата природен газ в размер на (...) MWh, които ще бъдат доставяни през м. януари 2024 г. по договора с Тотал, е в размер на (...) лв./MWh. Към тази цена следва да се добавят разходите по споразумението с Боташ в размер на (...) USD/MWh или (...) лв./MWh, при което цената на посочените количества природен газ е в размер на (...) лв./MWh.

2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

Заложената от „Булгаргаз“ ЕАД прогнозна цена за (...) MWh природен газ, добиван от ПГХ „Чирен“ за м. януари 2024 г. е (...) лв./MWh. Тази цена е формирана въз основа на цената на природен газ в ПГХ „Чирен“, с (...) към 31.12.2022 г. на всички количества природен газ в хранилището и (...) към 30.06.2023 г. само на количествата в размер на (...) MWh. Дружеството е приложило аналитични оборотни ведомости за синтетична сметка/подсметка за периода от 01.08.2023 г. до 31.08.2023 г.; от 01.09.2023 г. до 30.09.2023 г. и от 01.10.2023 г. до 31.10.2023 г., от които е видно, че цената на добивания от ПГХ „Чирен“ природен газ с (...) е размер на (...) лв./MWh. В заложената цена за добив на количества природен газ от ПГХ „Чирен“ за месец януари 2024 г. са включени разходи за пренос на тези количества, които са изчислени въз основа на цените за пренос на

природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е представило Решение от 01.09.2023 г. на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД за обезценка на нефинансови активи в междинния финансов отчет на дружеството към 30.06.2023 г. и Решение от 11.12.2023 г. на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД относно цената за добив за м. януари 2024 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: 17.10.2023 г. – 30.11.2023 г., е в размер на 1,82336 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното и предвид сключените от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ на българския пазар, общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи за м. януари 2024 г. възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 75,91 лв./MWh.

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 и за доставка на природен газ по двустранни договори тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за 2024 г. и относителния дял на количествата за дейността „обществената доставка“ и по двустранните договори, а именно: общото количество природен газ за 2024 г. е в размер на (...) MWh, при следното разпределение: за дейността „обществената доставка“ – (...) MWh или (...) % от общото количество природен газ, и по двустранни договори – (...) MWh или (...) % от общото количество природен газ.

Дружеството е представило отчетни данни по икономически елементи за периода януари – ноември 2023 г. и прогнозни стойности за м. декември 2023 г. на общите годишни разходи и разпределението им за дейността „обществена доставка“ и по двустранни договори, като отчетените разходи за 2023 г. са представени въз основа на утвърденото процентно дялово разпределение за дейността „обществена доставка“ и по двустранни договори за 2023 г. Утвърдените на дружеството прогнозни годишни разходи за 2023 г. са (...) хил. лв., включващи само условно-постоянни разходи (УПР), а отчетените разходи за периода януари – ноември 2023 г. и прогнозни стойности за декември 2023 г. са (...) хил. лв., от които (...) хил. лв. УПР и (...) хил. лв. променливи разходи (ПР). Утвърдените годишни прогнозни разходи по икономически елементи за 2023 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ са в размер на (...) хил. лв., а отчетните данни за тези разходи за периода януари – ноември 2023 г. и прогнозни стойности за декември 2023 г. са (...) хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-41#1 от 12.12.2023 г. е представило справка за общите прогнозни разходи за 2024 г., като тяхната сума е (...) хил. лв., в това число УПР – (...) хил. лв. и ПР – (...) хил. лв. Дружеството е представило и разпределението на разходите, според дела на горепосочените количества природен газ, а именно: за дейността „обществена доставка“: общо (...) хил. лв., от които УПР – (...) хил. лв. и ПР – (...) хил. лв., а за доставка на природен газ по двустранни договори: общо – (...) хил. лв., от които УПР – (...) хил. лв. и ПР – (...) хил. лв. „Булгаргаз“ ЕАД е планирало за 2024 г. променливи разходи за съхранение на нагнетените от дружеството в ПГХ „Чирен“ 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). В писмо с вх. № Е-15-20-41 от 15.12.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че през добивния сезон 2022/2023 г. поради намаленото потребление през зимния сезон, дължащо се на необичайно топлото време, както и поради високите цени на количествата природен газ, съхранени в ПГХ „Чирен“ дружеството не е изпълнило предвидения по Плана добив. След края на добивния сезон 2022/2023 г., предвидените за добив количества природен газ са останали в хранилището, като за част от тях „Булгартрансгаз“ ЕАД не е разпределило капацитет за съхранение по Плана, тъй като и други ползватели не са добили нагнетените си количества природен газ. След проведена процедура, „Булгартрансгаз“ ЕАД е разпределило капацитета по Плана на пропорционален принцип между ползвателите. Към края на м. април 2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е разполагало с нагнетени количества природен газ в размер от (...) MWh, като разпределеният капацитет за съхранение на количества природен газ по Плана е бил в размер на (...) MWh. За останалите количества на „Булгаргаз“ ЕАД е бил разпределен капацитет за търговско съхранение. С оглед на около 20% недоземане от страна на клиентите на дружеството през 2023 г. в сравнение с подадените годишни програми, „Булгаргаз“ ЕАД е разполагало със значителни излишъци от природен газ, за които е имало възможност да реализира на борсата или да нагнети в ПГХ „Чирен“, като допълнителното виртуално нагнетяване през летния период е довело до намаляване на цената на всички количества природен газ в хранилището, но и до увеличение на съхраняваните количества. В резултат на значителните запаси от природен газ, през 2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е заплатило на „Булгартрансгаз“ ЕАД суми за съхранение на тези търговски количества в размер на приблизително (...) млн. лв., без тези разходи да са прогнозирани от заявителя при утвърждаването на цена на природния газ за 2023 г. През 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е заложило прогнозна сума на ПР за съхранение на количества природен газ в ПГХ „Чирен“, извън количествата по План, в размер от (...) хил. лв., отчитайки че наличните в хранилището към 31.12.2023 г. количества природен газ са в общ прогнозен размер от (...) MWh, като това предполага на дружеството да не бъде разпределен капацитет за съхранение по Плана, в размер, достатъчен за всички количества природен газ. За 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано *разходи за съдебни такси* в размер на (...) хил. лв. Дружеството е посочило, че от тези разходи (...) хил. лв. са предвидени за съдебни такси за частичен иск по вземанията на обществения доставчик от „Топлофикация София“ ЕАД, а останалите (...) хил. лв. – съдебни такси по други дела. Заявителят е прогнозиран *разходи за консултантски услуги* в размер на (...) хил. лв., които са предвидени във връзка с дела за търговски вземания на „Булгаргаз“ ЕАД, процедура пред Европейската комисия относно сключеното с Боташ споразумение, финансов одит, ИТ одит, финансови, данъчни и счетоводни консултации, експертни разходи за определяне на въглеродни емисии, технически експертизи по обявени форсмажори от клиенти на дружеството и други консултантски разходи по лицензионната дейност. По отношение на *разходите за застраховки* – отчетената застрахователната сума за поемане на риск от погиване за 2023 г. ще бъде над прогнозираната, поради значителната наличност на природен газ в ПГХ „Чирен“, следствие от недобити количества природен газ в периода 2022/2023 г., както и високата цена на нагнетените количества природен газ. По-високи стойности се очакват и през 2024 г. имайки предвид ограниченото добиване на природен газ от хранилището, при висока цена на нагнетения газ. „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано за 2024 г. *разходи за амортизация* в размер на (...) хил. лв., като е посочило, че повишението на тези разходи спрямо отчетените такива през 2023 г. се дължи на планирани инвестиции в ИТ инфраструктурата на дружеството по няколко проекта: (...).

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано годишните разходи за 2024 г. по икономически елементи, включващи УПР за: материали, външни услуги, амортизации, трудови

възнаграждения, социални осигуровки и други разходи за дейността, както и ПР – разходи за съхранение на природен газ. Общата сума на прогнозните годишни разходи за дейността „обществена доставка“ за 2024 г. е в размер на (...) хил. лв., от които УПР (...) хил. лв., разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на (...) хил. лв. за месец януари 2024 г., ПР за м. януари 2024 г. са (...) хил. лв. 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 планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана, поради което за 2024 г., в т.ч. за м. януари 2024 г., има планирани променливи разходи. В тази връзка, дружеството е представило прогнозен план за нагнетяване, добив и съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана, както и разходите за тяхното съхранение.

При периодичното изменение на цената на природния газ през 2024 г. ще се отчита разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение, извън тези по Плана.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило и справка за прогнозната обща стойност на активите за 2024 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 2024 г. по Модел за оценка на капиталовите активи (МОКА) 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 2024 г. е: собствен капитал – (...) хил. лв. или (...)% , привлечен капитал – (...) хил. лв. или (...)% . Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от краткосрочни задължения, които към 12.12.2023 г. са в прогнозен размер от (...) хил. лв., формирани от сключени договори за овърдрафти и корпоративни заеми. Във връзка с размера на прогнозирания за 2024 г. привлечен капитал, „Булгаргаз“ ЕАД е представило следните копия на договори за заемни средства, по които е страна: Договор № (...) от (...) за банков кредит – овърдрафт с (...), в размер на (...); Договор № (...) от (...) за овърдрафт с (...), в размер на (...); Договор № (...) от (...) за заем с (...), в размер на (...); Договор № (...) от (...) за заем с (...), в размер на (...); Договор № (...) от (...) за краткосрочна кредитна линия с (...), в размер на (...) и Допълнително споразумение № (...) към него за удължаване срока на договора на (...) месеца и изменение на лихвения процент, считано от (...); Договор № (...) от (...) за заем, сключен с (...) в размер на (...) и Допълнително споразумение към него № (...) от (...)

относно погасяване на вноски съгласно погасителен план; Посочените овърдрафти и заеми имат за цел да осигурят допълнителен капитал, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството, като „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че през 2024 г. планира увеличаване на размера им със (...), за които има поета държавна гаранция и които са включени в посочената по-горе стойност на привлечения капитал. Също така, срокът на Договор № (...) от (...) за заем от (...) изтича на (...), като заявителят предвижда неговото предоговаряне, с намаление на размера му на (...) млн. лв., това намаление също е отчетено в посочената по-горе обща сума на планирания привлечен капитал за 2024 г.

За изчисляване нормата на възвръщаемост на собствения капитал на дружеството е приложен МОКА, като е използван безлостов коефициент β (power) за страните-членки от Европейския съюз в размер на 0,54, 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 5,49. Общата пазарна рискова премия за Р България е 7,43%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,00%) и премията за специфичния за държавата риск (2,43%) по актуализирани данни към 01.07.2023 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 3,3935%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период ноември 2022 г. – октомври 2023 г.

Предвид горното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторен период 2024 г., в размер на (...)% , при норма на възвръщаемост на собствения капитал (...)% , и норма на възвръщаемост на привлечения капитал (...)% , при отчитане на данъчните задължения, е обоснована.

След анализ на разходите на обществения доставчик – разходите за регулаторния период 01.01.2023 г. – 31.12.2023 г., утвърдени с Решение № Ц-1 от 01.01.2023 г. на КЕВР, отчетените разходи за 2023 г. и прогнозните разходи за 2024 г., се установява следното:

В размера на *разходите за съдебни такси* дружеството е включило сума от (...) хил. лв., която предвижда като държавна такса във връзка с предявяване на частичен иск срещу „Топлофикация София“ ЕАД. По аргумент от Решение № Ц-1 от 01.01.2023 г. на КЕВР, такъв разход по размер и предназначение вече е бил включен в компонентата „обществена доставка“ за регулаторния период 01.01.2023 г. – 31.12.2023 г., респективно е формирал цените на обществения доставчик през 2023 г. Също така, през 2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД не е извършило, съответно не е отчетело разход във връзка с предявяване на частичен иск срещу „Топлофикация София“ ЕАД. В този смисъл, включването за регулаторния период 01.01.2024 г. – 31.12.2024 г. на разход в размер на (...) хил. лв. в компонентата „обществена доставка“ във връзка с посоченото исково производство не е обосновано. Така размерът на разходите за съдебни такси за разглеждания регулаторен период се изчисляват в размер на (...) хил. лв., от които за дейността „обществена доставка“ – (...) хил. лв. и по двустранни договори – (...) хил. лв.

Предвид горното, КЕВР счита, че размерът на УПР за дейността „обществена доставка“ за 2024 г., предложен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-41#1 от 12.12.2023 г., следва да бъде намален на (...) хил. лв. Така, общата сума на УПР за дейността „обществена доставка“ за 2024 г., разпределена пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ, възлиза на (...) хил. лв., респективно в същия размер са и УПР за дейността „обществена доставка“ за м. януари 2024 г.

Поради горното, „Булгаргаз“ ЕАД в писмо с вх. № Е-15-20-41 от 28.12.2023 г., е изложило становище, както следва: възразява срещу намалението с (...) млн. лв. на УПР за дейността „обществена доставка“ за 2024 г. Според заявителя тази сума представлява над 35% от прогнозираните УПР и е заложена в перо „съдебни такси“ във връзка с очаквано завеждане на съдебен иск за просрочени суми срещу неизрядни клиенти. Според

дружеството, намаляването на тези разходи ще го лиши от възможността да търси по съдебен ред дължимите суми, поради невъзможност да внесе изискуемата държавна такса в размер от 4% върху претендираната сума или този разход ще остане за сметка на дружеството. Дружеството е посочило, също, че през 2023 г. прогнозираната сума на УПР и ПР е в размер на (...) хил. лв., отчетени за 2023 г. са (...) хил. лв. (с прогнозни данни за м. декември 2023 г.), т.е. очакваните разходи за 2023 г. са по-високи от одобрените и приети от КЕВР прогнозни разходи за същата година с (...) хил. лв. Това увеличение е резултат от значителното покачване на променливите разходи на дружеството, нетирани с намаление на разходи в частта съдебни и консултантски разходи, тъй като дружеството през 2023 г. не е реализирало планирани съдебни действия по възлагане на дела по събиране на вземания от големи неизрядни клиенти. Също така, през 2024 г. прогнозираната от „Булгаргаз“ ЕАД сума на УПР и променливи разходи е в размер от (...) хил. лв., която е по-ниска от отчетените през 2023 г. разходи, въпреки отчетената в България годишна инфлация от 8,5%.

Горните аргументи на „Булгаргаз“ ЕАД, не променят изводите по-горе на Комисията по отношение на намаляването на УПР за дейността „обществена доставка на природен газ“ за 2024 г., поради което КЕВР ги приема за неоснователни.

По отношение на прогнозните променливи разходи за регулаторния период 01.01.2024 г. – 31.12.2024 г., планирани за съхранение на количества природен в ПГХ „Чирен“, извън количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-20-41 от 01.01.2024 г. е предоставило справка за изчисление на променливите разходи за м. януари 2024 г., според която разходите, относими към дейността „обществена доставка“ са в размер от (...) лв. Тази сума е изчислена като са взети предвид наличните количества природен газ в ПГХ „Чирен“ към 30.11.2023 г. и добитите и нагнетени количества през м. декември 2023 г. по оперативни данни на „Булгаргаз“ ЕАД. В резултат на извършените добив и нагнетяване през м. декември 2023 г., количеството природен газ в ПГХ „Чирен“ към 31.12.2023 г. е в размер от (...) MWh. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че следва да осигури капацитетен продукт за месец януари 2024 г. в размер на (...) MWh. Посочва, също, че към момента има осигурен капацитетен продукт за съхранение, както следва: годишен интегриран капацитетен продукт по План за извънредни ситуации – (...) единици или за съхранение на (...) MWh; годишен интегриран капацитетен продукт за съхранение на търговски количества – (...) единици или за съхранение на (...) MWh; месечен капацитетен продукт в размер на (...) MWh, закупен на платформата RBP по цена за капацитет за съхранение на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер от (...) лв./MWh месечен капацитетен продукт, закупен на платформата RBP на вторичния пазар в размер от (...) MWh по цена за капацитет за съхранение на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер от (...) лв./MWh; месечен капацитетен продукт, закупен на платформата RBP на вторичния пазар в размер от (...) MWh по цена в размер от (...) лв./MWh. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е закупило месечни капацитетни продукти за съхранение на природен газ в размер на (...) MWh. За количеството природен газ в размер на (...) MWh, общественият доставчик е посочил, че ще участва на провежданите от „Булгартрансгаз“ ЕАД търгове за месечен продукт за месец януари 2024 г. при начална цена за капацитет за съхранение в размер на (...) лв./MWh.

Предвид горното, общите прогнозни променливите разходи за 2024 г. са в размер на (...) хил. лв., от които за дейността „обществена доставка“ са (...) хил. лв. и за доставка на природен газ по двустранни договори са (...) хил. лв. **За месец януари 2024 г. променливите разходи за дейността „обществена доставка“ са в размер на (...) хил. лв.**

КЕВР приема, че всички останали прогнозираните от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за разглеждания регулаторен период са икономически обосновани.

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 паричните разходи на обществения доставчик.

В резултат на извършените корекции и представените актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. януари 2024 г., оборотният капитал за м. януари 2024 г., изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията е в размер на (...) хил. лв. Регулаторната база на активите за м. януари 2024 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

Предвид гореизложеното, размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ за м. януари 2024 г. е 1,31 лв./MWh или (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносната мрежа“.

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

В предложената за м. януари 2024 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,38 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“, които са в размер на (...) MWh. „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. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни (до месец ноември 2023 г. включително) за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; акт за м. ноември 2023 г. за разпределен капацитет за добив „за ден напред“ и добити/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000483 от 02.11.2023 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по План за м. ноември 2023 г. След изготвяне на отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ и през месец декември 2023 г., при наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2023 г., същите ще бъдат отразени в компонентата по чл. 11а от НРЦПГ, която ще бъде част от цената за м. февруари 2024 г.

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.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2024 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. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е приложило предварителен график за съхранение на природен газ през 2024 г. по Плана, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани по Плана през 2024 г. са в размер на (...)

MWh, изчислени като (...) % от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление. Съгласно предоставената обосновка, „Булгаргаз“ ЕАД не планира да нагнетява количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2024 г., тъй като на база прогнозните количества природен газ за добив през периода м. януари – април и м. декември 2024 г., дружеството ще разполага с достатъчно количество природен газ в хранилището, за да покрие неравномерността в потреблението.

След направен анализ на представената информация, изчислената съгласно предварителния график за съхранение на природен газ по Плана за 2024 г. компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. януари 2024 г. е в размер на 0,38 лв./MWh.

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. януари 2024 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 75,91 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец януари 2024 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 75,91 \text{ лв./MWh}$$

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 2024 г. е в размер на 1,31 лв./MWh:

$$75,91 + 1,31 = 77,22 \text{ лв./MWh}$$

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 2024 г. е в размер на 0,38 лв./MWh:

$$77,22 + 0,38 = 77,60 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец януари 2024 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 77,60 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 10,825 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. септември – ноември 2023 г. за ГИС Стара Загора и ГИС Странджа/Малкочлар, както и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на

които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ за месец януари 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на топлофикационните дружества. Основанието, на което Комисията утвърждава цена на обществения доставчик е Закона за енергетиката и Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ. Утвърдената от Комисията цена за м. декември 2023 г. е в размер на 87,50 лв./MWh. В заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена на природния газ за м. януари 2024 г. в размер на 80,77 лв./MWh, включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,64 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,38 лв./MWh.

След от анализ от страна на работната група, в доклада е предложена цена, която е в размер на 80,47 лв./MWh, тъй като една част от разходите не са признати за обосновани и в доклада е предложено невключването на определени разходи. Тези параметри са се съдържали в представения от работната група доклад, по който на 29.12.2023 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е информирал, че дружеството е представило в КЕВР становище по отношение на доклада, което е във връзка с възражение по отношение на непризнаване на част от разходите на „Булгаргаз“ ЕАД за 2024 г. Става въпрос за разходи, които са в размер на (...) лв., предложени за утвърждаване в условно-постоянните разходи, в направление съдебни такси, които са за завеждане на дела по отношение на задължения на „Топлофикация София“ ЕАД към дружеството.

Работната група е изискала информация по отношение на разходите на „Булгаргаз“ ЕАД, която е представена. От нея е установено, че в решението на КЕВР от м. януари 2023 за утвърждаване на цена за месеца и на разходи за цялата година, същите разходи са били заложили и утвърдени. От отчетната информация е установено, че дружеството не е извършило тези разходи и сега отново иска същия размер за същото направление.

С писмо от 01.01.2024 г. дружеството е представило в Комисията актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. януари 2024 г., в това число и по отношение стойността на индекса TTF от изданието (...). Стойността, която е представена е в размер на (...) EUR/MWh. В предходното заявление стойността на индекса е била (...) EUR/MWh. Представени са актуални данни за количествата природен газ, които се съхраняват в ПГХ „Чирен“, тъй като в доклада на работната група не са признати разходи по отношение на капацитетите, с които дружеството обезпечава наличните количества. Установено е, че „Булгаргаз“ ЕАД има по-малки количества от тези, за които иска разходи за капацитет. Затова е било предложено намаление на тези разходи. Сега се представя актуална информация за наличните количества в ПГХ „Чирен“. С последната информация става ясно, че към 31.12.2023 г. дружеството е разполагало с количества в размер на (...) MWh. Тези, които са отразени в доклада на работната група са в размер на (...) MWh, т.е. има увеличение на количествата. Дружеството посочва, че недовзети количества от клиенти на дружеството се насочват за съхранение в ПГХ „Чирен“. Те ще се ползват за обезпечаване на следващи доставки към клиентите на дружеството. В тази връзка има промяна в променливите разходи, тъй като в доклада количеството е по-малко, според реалното към края на миналата година.

С писмото от 01.01.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена за продажба на природен газ на крайни снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за топлинна енергия за м. януари 2024 г. в размер на 77,60 лв./MWh, включваща компонента за

дейността обществена доставка, която е в размер на 1,31 лв./MWh и компонента задължение към обществото в размер на 0,38 лв./MWh.

Количествата, които се осигуряват за м. януари са в размер на (...) MWh. Тези количества са по договора с азербайджанката компания, по договор с Тотал и добив на количества от ПГХ „Чирен“. Количествата, които са по договора с азербайджанската газова компания са в размер на (...) MWh и с крайната цена (...) лв./MWh, в която се включват и разходите за пренос през газопровода IGB.

Количествата по договора с Тотал за м. януари са в размер на (...) MWh и са на цена от (...) лв./MWh. Тя е актуализирана с актуалната информация за индекса TTF. Към нея се добавят и разходи по отношение на доставката от Боташ, тъй като количествата се доставят в Турция, където се приемат, регазифицират и доставят от точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. Дневното плащане към Боташ е в размер на (...) лв. Общата цена за тези количества е в размер на (...) лв./MWh.

Останалите количества са от добив от ПГХ „Чирен“ в размер на (...) MWh и на цена от (...) лв./MWh.

Разходите за всички тези количества са в размер на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 75,91 лв./MWh. Към нея се добавя и компонентата обществена доставка в размер на 1,31 лв./MWh, както и компонента задължение към обществото в размер на 0,38 лв./MWh. Така се получава цената за утвърждаване на „Булгаргаз“ ЕАД за м. януари, която е в размер на 77,60 лв./MWh.

Цената за м. януари 2024 г. намалява с 11,31% спрямо цената за м. декември 2023 г.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2024 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 77,60 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 75,91 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,31 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,38 лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (подробно описани в таблица към проекта на решение).

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Р. Тахир обърна внимание, че на стр. 12 от проекта на решение е допусната техническа грешка: записано е 1,30 лв./MWh вместо 1,31 лв./MWh. Тази техническа грешка ще бъде отстранена в крайния вариант.

Б. Голубарев каза, че по негови сметки ПГХ „Чирен“ представлява под (...) % от общото количество.

Ив. Н. Иванов каза, че е (...) %.

Б. Голубарев каза, че продължава да твърди, че ниските цени се дължат на

запълненото хранилище. Това се съчетава с по-меката зима.

Ив. Н. Иванов каза, че по време на откритото заседание е изтъкнал двете основни причини за по-ниските цени: мекото време и запълнените хранилища. След анализ на всичката информация се вижда, че има още две причини. Едната е, че в рамките на по-малко от една година България е съумяла да диверсифицира както маршрутите, така и доставчиците, в резултат на което цените не се налагат от един предварително обявен доставчик. Тотал е обявен за такъв в резултат на съответна конкурсна процедура и дружеството е дало най-добро предложение, което е наистина приемливо: (...) лв. Втората причина е още по-важна. За м. януари потреблението на природен газ намалява съществено: от (...) MWh на (...) MWh. Това е намаление с (...) MWh, което позволява влиянието на азерския газ от (...) % да скочи на над (...) %, а това е котвата при решенията на КЕВР. Намалението се дължи основно на намалено потребление на природен газ по двустранните договори, като това се наблюдава и в годишен аспект. За м. януари се оказва, че обществената доставка е близо (...) %. Това не се е наблюдавало през последната година и половина. По този начин цената рязко е тръгнала надолу. Ако трябва да се вземат още (...) MWh (дори и от Тотал на цена от (...) MWh), тогава влиянието на цената от (...) лв./MWh на азерския газ ще бъде много по-слабо.

Ив. Н. Иванов каза, че е забелязал, че във финалното заявление е отразено становището на Комисията, което е предшествовало решението. Предложението на дружеството е именно за 77,60 лв./MWh. Това се потвърждава и след проверката, която е направена от дирекция „Природен газ“ и дирекция „Правна“.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2024 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 77,60 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 75,91 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,31 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,38 лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище,				103,44	3,13

	територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****					
	до 53 MWh/год., вкл.		103,44	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	95,71	104,07			
	до 1057 MWh/год., вкл.	94,65	103,20			
	до 2113 MWh/год., вкл.	93,59	102,34			
	до 4226 MWh/год., вкл.	92,52	101,46			
	до 6339 MWh/год., вкл.	91,89	100,95			
	до 8452 MWh/год., вкл.	91,45	100,59			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	91,10	100,30			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	90,02	99,41			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	89,37	98,87			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	88,90	98,48			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	88,54	98,19			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	87,96	97,70			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	87,33	97,18			
	над 105 650 MWh/год.	86,58	96,54			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		89,94			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		89,31			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		88,13			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		78,85			
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				110,83	
	до 106 MWh/год.	101,70	107,87			
	до 211 MWh/год.	100,75	106,23			
	до 528 MWh/год.	99,05	104,69			
	до 1056 MWh/год.	97,48	104,04			
	до 2112 MWh/год.	96,82	103,15			
	до 5281 MWh/год.	95,93	102,50			
	до 10 562 MWh/год.	95,27	101,73			
	над 10 562 MWh/год.	90,70	99,53			
3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				114,38	
	до 106 MWh/год.	102,10	111,74			
	до 211 MWh/год.	100,88	109,90			
	до 528 MWh/год.	99,86	108,82			
	до 1056 MWh/год.	99,04	106,12			
	до 2112 MWh/год.	97,92	103,51			
	до 5281 MWh/год.	96,90	102,12			
	до 10 562 MWh/год.	95,48	100,61			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		96,31			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	91,96				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	89,04				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				104,40	
	до 211 MWh/год.	95,13				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	94,16				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	92,65				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	91,66				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	90,03				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	86,98				
	над 10 550 MWh/год.	84,87				
	до 52,75 MWh/год.		102,23			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		100,37			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		99,43			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		97,71			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		95,04			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		94,12			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		93,92			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	102,43	102,83		103,50	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				115,76	
	до 400 MWh/год., вкл.	107,54				
	над 400 MWh/год.	104,14				
	до 50 MWh/год., вкл.		112,26			
	над 50 MWh/год.		110,28			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				104,11	
	до 1055 MWh	92,28				
	до 4220 MWh	89,32				
	до 211 MWh		92,41			
	до 1055 MWh		91,30			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				149,69	
	до 2500 MWh вкл.	132,23				
	над 2500 MWh	125,28				
	до 250 MWh вкл.		144,00			
	над 250 MWh		140,36			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				151,50	
	до 250 MWh/год. вкл.	147,68				
	над 250 MWh/год. вкл.	146,91				
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****			97,46	93,49	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	87,61				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	87,46				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				123,37	
	до 20 000 m ³ /год.*****	120,01				
	до 50 000 m ³ /год.*****	114,40				
	до 100 000 m ³ /год.*****	111,57				
	до 250 000 m ³ /год.*****	107,19				

	до 500 000 m ³ /год.*****	104,73			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	104,20			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	101,66			
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	87,40	98,39	104,75	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	88,77	97,63	104,62	13,62
	"Комекес" АД – община Самоков			101,94	
	до 1054,599 MWh	92,95			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	87,49			
	над 10 546,000 MWh	85,32			
14	до 52,729 MWh		102,16		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		102,01		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		100,65		
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		98,77		
	над 2109,200 MWh		97,27		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	91,42	94,88	97,36	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		92,60	95,35	
16	до 50 000 MWh	88,80			
	над 50 000 MWh	79,78			
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	90,70	104,28	116,08	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			104,15	
	до 105,5 MWh	90,39			
	до 1055 MWh	88,89			
	до 10 550 MWh	88,40			
	до 105,5 MWh		94,19		
	до 1055 MWh		92,78		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	91,89	99,94	101,25	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	99,16	114,92	102,88	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	86,87	94,52	97,31	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			98,72	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	98,03			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	92,25			
	над 10 000 MWh/год.	88,44			
	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бяна, Гурково, Твърдица и Брацигово		104,90	105,54	5,12
	до 1000 MWh/год.	102,55			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	93,80			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	90,25			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	89,12			
	над 50 000 MWh/год.	88,13			
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	101,68	108,12	113,81	
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		99,88	100,10	
	до 5000 MWh/год. вкл.	95,22			
	над 5000 MWh/год. вкл.	94,31			
	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		102,13	101,32	5,57
	до 1000 MWh/год.	100,51			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	96,07			
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		100,72	100,97	6,90
	до 1000 MWh/год.	100,10			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	98,77			
	над 5000 MWh/год.	96,90			
	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			101,08	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		95,93		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		100,03		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		92,05		
	над 100 000 m ³ /год.*****		85,45		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	87,26			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	86,26			
29	„ЕМН“ ООД – община Средец*****	97,24	107,12	119,99	

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 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 10,825 kWh/m³.

8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Ив. Н. Иванов каза, че е доволен от взаимодействието, което съществува между специализираните дирекции в Комисията и благодарни за това отговорно отношение към

ангажиментите на КЕВР спрямо българската енергетика и държава.

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

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
Б. Голубарев

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев – главен експерт