



ПРОТОКОЛ

№ 396

София, 22.12.2023 година

Днес, 22.12.2023 г. от 10:30 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 Александър Йорданов 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. Доклад с вх. № Е-Дк-1556 от 21.12.2023 г. 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

2. Проект на решение относно заявление от „Примагаз“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2024 – 2025 г.

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

По т. 1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1556 от 21.12.2023 г. 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.

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 неупоряден 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.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-41#1 от 12.12.2023 г. се установи 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 Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която

създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 6бб от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обосновааност. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосновааните разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосноваани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

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

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

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. 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 горесцитираните (...) 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 TTF 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 – TTF front month (...) минус (...) EUR/MWh и за товар

2 – TTF 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 ВПП от Тотал ще бъде приемано на терминал за ВПП 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.

Предвид гореизложеното, крайната цена за предвидените за доставка през м. януари 2024 г. по договора с Тотал количества природен газ в размер на (...) MWh е (...) лв./MWh, изчислена при стойност на индекса TTF front month януари 2024 г. към 11.12.2023 г., публикувана в (...), в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh минус (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, плюс цената по споразумението с Боташ (...) USD/MWh или (...) лв./MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. януари 2024 г., следва да бъде взета предвид стойността на индекса TTF front month януари 2024 г. в последния работен ден на м. декември 2023 г., публикуван в (...).

2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

Заложена 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 заложена 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 78,75 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 снабдители 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 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% недовземане 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.

След извършената корекция, общата сума на УПР за дейността „обществена доставка“ за 2024 г. се намалява от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и за м. януари 2024 г. възлизат на (...) хил. лв.

След анализ 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 е установено, че „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало (...) годишни интегрирани единици, които осигуряват капацитет за съхранение в размер на (...) MWh природен газ, като отделно от този капацитет, дружеството е планирало месечен капацитет за съхранение за (...) MWh природен газ. Заявителят е заложил разходи за съхранение по Плана и извън него за капацитетни продукти за количества природен газ в размер на (...) MWh. Дружеството посочва, че към 31.12.2023 г. ще разполага с количества в размер на (...) MWh, които ще се съхраняват в ПГХ „Чирен“. Следователно, размерът на капацитетните продукти надвишава размера на количествата, които ще се съхраняват в началото на м. януари 2024 г. В тази връзка, планираният за м. януари 2024 г. месечен капацитетен продукт в размер на (...) MWh следва да бъде намален на (...) MWh, осигуряващи наличните количества природен газ, необходими за съхранение на „Булгаргаз“ ЕАД. Корекцията се отразява в планираните за м. януари 2024 г. променливи разходи за дейността „обществена доставка“, като те намаляват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв.

Заявителят е планирал месечен капацитетен продукт в размер на (...) MWh и за месеците февруари, март и април 2024 г., който също следва да бъде намален до (...) MWh, като в резултат, планираните годишни променливи разходи за 2024 г. се намаляват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., като променливите разходи за 2024 г. за дейността обществена доставка се намаляват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. При периодичното изменение на цената на природния газ през 2024 г. ще бъде отчитана разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение на природен газ.

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, 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. се променя от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода се променя от (...) хил. лв. на (...) хил. лв.

Предвид гореизложеното, размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ за м. януари 2024 г. е **1,34 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 всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-41#1 от 12.12.2023 г. се установи 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 78,75 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.:

$$(\dots) \div (\dots) = \mathbf{78,75 \text{ лв./MWh}}$$

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 1,34 лв./MWh:

$$\mathbf{78,75 + 1,34 = 80,09 \text{ лв./MWh}}$$

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:

$$\mathbf{80,09 + 0,38 = 80,47 \text{ лв./MWh}}$$

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 80,47 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.

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				106,31	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		106,31	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	98,58	106,94			
	до 1057 MWh/год., вкл.	97,52	106,07			
	до 2113 MWh/год., вкл.	96,46	105,21			
	до 4226 MWh/год., вкл.	95,39	104,33			
	до 6339 MWh/год., вкл.	94,76	103,82			
	до 8452 MWh/год., вкл.	94,32	103,46			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	93,97	103,17			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	92,89	102,28			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	92,24	101,74			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	91,77	101,35			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	91,41	101,06			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	90,83	100,57			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	90,20	100,05			
	над 105 650 MWh/год.	89,45	99,41			
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		92,81				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		92,18				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		91,00				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		81,72				
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				113,70	
	до 106 MWh/год.	104,57	110,74			
	до 211 MWh/год.	103,62	109,10			
	до 528 MWh/год.	101,92	107,56			
	до 1056 MWh/год.	100,35	106,91			
	до 2112 MWh/год.	99,69	106,02			
	до 5281 MWh/год.	98,80	105,37			
	до 10 562 MWh/год.	98,14	104,60			
над 10 562 MWh/год.	93,57	102,40				
3	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				117,25	
	до 106 MWh/год.	104,97	114,61			
	до 211 MWh/год.	103,75	112,77			
	до 528 MWh/год.	102,73	111,69			
	до 1056 MWh/год.	101,91	108,99			
	до 2112 MWh/год.	100,79	106,38			
	до 5281 MWh/год.	99,77	104,99			
	до 10 562 MWh/год.	98,35	103,48			
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		99,18				
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	94,83					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	91,91					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				104,82	
	до 211 MWh/год.	96,38				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	95,50				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	94,13				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	93,23				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	91,75				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	88,99				
над 10 550 MWh/год.	87,08					
до 52,75 MWh/год.		102,78				

	от 52,75 до 211 MWh/год.		101,10			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		100,26			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		98,69			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		96,28			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		95,45			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		95,31			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	105,30	105,70		106,37	
	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				110,13	
	до 500 MWh/год., вкл.	96,13				
	над 500 MWh/год.	93,17				
	до 50 MWh/год., вкл.		105,84			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				106,98	
	до 1055 MWh	95,15				
	до 4220 MWh	92,19				
	до 211 MWh		95,28			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				152,56	
	до 2500 MWh вкл.	135,10				
	над 2500 MWh	128,15				
	до 250 MWh вкл.		146,87			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				154,37	
	до 250 MWh/год. вкл.	150,55				
	над 250 MWh/год. вкл.	149,78				
	до 250 MWh/год.		100,33		96,36	
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене*****					
	до 10 000 MWh/год. вкл.	90,48				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	90,33				
	до 10 000 MWh/год.				126,24	
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***					
	до 20 000 m ³ /год.*****	122,88				
	до 50 000 m ³ /год.*****	117,27				
	до 100 000 m ³ /год.*****	114,44				
	до 250 000 m ³ /год.*****	110,06				
	до 500 000 m ³ /год.*****	107,60				
12	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	90,27	101,26		107,62	13,93
	до 20 000 000 m ³ /год.*****					
	до 50 000 000 m ³ /год.*****					
	над 1 000 000 m ³ /год.*****					
13	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	91,64	100,50		107,49	13,62
	"Комекес" АД – община Самоков				104,81	
	до 1054,599 MWh	95,82				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	90,36				
	над 10 546,000 MWh	88,19				
	до 52,729 MWh		105,03			
14	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		104,88			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		103,52			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		101,64			
	над 2109,200 MWh		100,14			
	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	94,29	97,75		100,23	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		95,47		98,22	
15	до 50 000 MWh	91,67				
	над 50 000 MWh	82,65				
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	92,28	104,53		112,37	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				107,02	
17	до 105,5 MWh	93,26				
	до 1055 MWh	91,76				
	до 10 550 MWh	91,27				
	до 105,5 MWh		97,06			
18	до 1055 MWh		95,65			
	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	94,76	102,81		104,12	
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	102,03	117,79		105,75	
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	89,74	97,39		100,18	
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				101,59	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	100,90				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	95,12				
22	над 10 000 MWh/год.	91,31				
	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Траксия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово*****		105,03		105,86	5,69
	до 1000 MWh/год.	102,96				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	95,04				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	91,85				
23	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	90,83				
	над 50 000 MWh/год.	90,19				
	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	104,55	110,99		116,68	
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		102,75		102,97	
	до 5000 MWh/год. вкл.	98,09				
	над 5000 MWh/год. вкл.	97,18				
25	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		105,00		104,19	5,57
	до 1000 MWh/год.	103,38				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	98,94				

27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		103,59		103,84	6,90
	до 1000 MWh/год.	102,97				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	101,64				
	над 5000 MWh/год.	99,77				
28	"Си Ел Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				103,95	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		98,80			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		102,90			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		94,92			
	над 100 000 m ³ /год.*****		88,32			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	90,13				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	89,13				
29	„ЕМП“ ООД – община Средец*****	100,11	109,99		122,86	

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. * колоната отразява цените за снабвяване 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 снабвяване със съгъстен природен газ.

4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабвяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград, Павел баня и Белене, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабвяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

6. ***** При снабвяване 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 снабвяване 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: договорени цени и количества за доставка на природен газ, включително от внос, в т.ч. по договора за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД и свързаните с него такси за достъп и пренос на месец през газопровода IGB; капиталовата структура и данъчните задължения; цените на алтернативните на природния газ горива; количествата природен газ в годишен аспект за 2024 г. и пропорционалното им разпределение; количествата природен газ за м. януари 2024 г. и пропорционалното им разпределение; прогнозните стойности на разпределението на общите годишни разходи по икономически елементи за дейността обществена доставка и по свободно договорени цени за 2024 г.; прогнозната обща стойност на активите за 2024 г. и тяхното процентно разпределение за дейността обществена доставка и по свободно договорени цени; прогноза на капитала и капиталовата структура за 2024 г.; клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД; прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за 2024 г. относно компонента за дейността „обществена доставка“; прогнозната обща стойност на активите за 2024 г.; елементите за изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“; размера на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – TTF front month.

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-15-20-41#1 от 12.12.2023 г., КЕВР с решение по Протокол № 388 от 13.12.2022 г., по т. 1, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-41 от 12.12.2023 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 2024 г., по която общественият доставчик 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.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. „Булгаргаз“ ЕАД е подало в Комисията заявление от 12.12.2023 г. за утвърждаване на цена за месец януари 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на топлофикационните дружества и на крайните снабдителите. Предложената от дружеството цена за утвърждаване на природния газ за месец януари е в размер на 80,77 лв./MWh, включваща компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,64 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,38 лв./MWh. Утвърдената от Комисията цена на „Булгаргаз“ ЕАД за м. декември 2023 г. е в размер на 87,50 лв./MWh. Намалението през м. януари спрямо м. декември е със 7,69%.

Комисията е приела доклад по подаденото заявление относно наличието в него на информация, която съдържа защитена по закон информация и следва да бъде заличена при публикуването на документите във връзка с производството по утвърждаване на цена. Комисията е приела информацията, която трябва да се заличи и на интернет страницата е публикуван неверителен вариант на заявлението със заличени посочените от дружеството параметри. Ценообразуващите параметри на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена за м. януари са както следва:

Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че заявените от клиенти количества природен газ за дейността „обществена доставка на природен газ“ за м. януари 2024 г. са в размер на (...) MWh или (...)% . Останалите количества са по двустранните договори – (...) MWh или (...)% . Сумата на двете количества е в размер на (...) MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД осигурява количества по договора с азербайджанска компания, които са в размер на (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ). Другите количества се осигуряват по договор с „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“, които са в размер на (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ). Останалите количества се допълват от добив от подземно газово хранилище „Чирен (ПГХ „Чирен“) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

Цената за количествата от азербайджанската газова компания, които са в размер на (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) лв./MWh и разходи за пренос през газопровода IGB в размер на (...) лв./MWh.

Относно доставките на втечен природен газ по договора с Тотал:

Дружеството посочва, че през м. октомври 2023 г. е обявило тръжна процедура за доставка на количества втечен природен газ за м. януари и м. февруари 2024 г., като на първо място е класирана офертата на Тотал. Посочва се, че между двете дружества е сключено рамково споразумение от (...) за покупко-продажба на втечен природен газ. „Булгаргаз“ ЕАД и Тотал са подписали уведомление от (...) със следните параметри: количество ВПГ на доставка: два товара ВПГ всеки с размер 1 000 000 MWh \pm 5%; място на доставка: DES терминал (...) в Турция; цена на доставка: DES терминал в Турция за товар 1 – TTF front month (...) минус (...) EUR/MWh и за товар 2 – TTF front month (...) минус (...) EUR/MWh. „Булгаргаз“ ЕАД ще използва товар 1 за доставка за м. януари 2024 г.

Количеството ВПГ от Тотал ще бъде приемано на терминала в Турция, като ще се достави от Боташ в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Боташ Споразумение от 30.12.2022 г., според което продавачът осигурява количество в размер до дневното договорено количество. ДДК за 2024 г. е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) USD или (...) лв. „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.

Крайната цена за предвидените за доставка през м. януари 2024 г. количества природен газ по договора с Тотал (в размер на (...) MWh) е (...) лв./MWh.

Количествата, които ще се добиват от ПГХ „Чирен“ за покриване на пълните заявени количества от клиентите на дружеството са със заложената от дружеството цена в размер на (...) лв./MWh. Тази цена е формирана въз основа на цената на природен газ в ПГХ „Чирен“, (...) 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.

В заложената цена на количествата природен газ от ПГХ „Чирен“ за м. януари 2024 г. са включени и разходите за пренос на тези количества, които са изчислени въз основа на цените за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Със заявлението за цена за м. януари „Булгаргаз“ ЕАД предлага и компонентите за утвърждаване на цената за обществена доставка, които включват условно-постоянни разходи, променливи разходи, възвръщаемост, регулаторна база на активите, необходим оборотен капитал. Тези параметри формират компонентата обществена доставка.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за 2024 г., което е (...) 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. (тъй като отчетният месец все още не е изтекъл) на общите годишни разходи и разпределението им за дейността „обществена доставка“ и по двустранни договори. Утвърдените на дружеството прогнозни годишни разходи за 2023 г. са (...) хил. лв., включващи само условно-постоянни разходи, а отчетените разходи са (...) хил. лв., от които (...) хил. лв. УПР и (...) хил. лв. променливи разходи. Утвърдените годишни прогнозни разходи за 2023 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ са в размер на (...) хил. лв., а отчетните данни за тези разходи са (...) хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД 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 за дейността „обществена доставка“: (...) хил. лв., от които УПР – (...) хил. лв. и ПР – (...) хил. лв., а за доставка на природен газ по двустранни договори: (...) 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, който е одобрен от министъра на енергетиката. Дружеството посочва, че в ПГХ „Чирен“ са останали значителни количества, които е следвало да бъдат добити, но това не е направено поради ценовите нива. Посочено е, че към края на м. април 2023 г. дружеството е разполагало с нагнетени количества природен газ в размер на (...) 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.

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 прогнозните разходи за 2024 г. са представени подробни разбивки по отделни направления за условно-постоянните разходи, които са за материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и други разходи за дейността.

Представена е и информация и за променливите разходи, които както вече е докладвано включват разходи за съхранение на количества в ПГХ „Чирен“.

За 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано разходи за съдебни такси в размер на (...) лв. Дружеството е посочило, че от тези разходи (...) лв. са предвидени за съдебни такси за частичен иск по вземанията на обществения доставчик „Топлофикация София“ ЕАД. Останалите (...) лв. са за съдебни такси по други дела. Заявителят е прогнозиран и разходи за консултантски услуги в размер на (...) лв., които са предвидени във връзка с дела за търговски вземания по процедура пред ЕК относно сключено с Боташ споразумение, както и разходи за одити, консултации, експертни разходи за определяне на въглеродни емисии и технически експертизи. По отношение на разходите за застраховки дружеството посочва, че отчетената застрахователна сума за поемане на риск за погиване на 2023 г. ще бъде над прогнозираната поради значителна наличност на количествата в ПГХ „Чирен“, както и поради високите нива на цената на природния газ в ПГХ „Чирен“. По-високи стойности се очакват и през 2024 г. предвид ограниченото добиване на природен газ от хранилището във връзка с цената на природния газ.

За 2024 г. дружеството е прогнозирано разходи за амортизация в размер на (...) лв., като е посочило, че повишението на тези разходи спрямо отчетените такива през 2023 г. се дължи на планирани инвестиции в ИТ инфраструктура на дружеството по няколко проекта. Условно-постоянните разходи за м. януари 2024 г. са (...) лв., а променливите разходи са в размер на (...) лв.

„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.

Предложената от дружеството среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за 2024 г. е 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. Тази норма е обоснована, тъй като дружеството има огромен дял на привлечения капитал и затова е (...) на нормата на възвръщаемост на собствения капитал. Дружеството е използвано модел за оценка на капиталовите активи при определяне на собствения капитал. Ползвани са данни от сайта на Aswath Damodaran.

След анализ на разходите на обществения е установено следното:

В предвидените разходи за 2024 г. в размер на (...) лв. които предвиждат предявяване на иск относно вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, следва да се отбележи, че с решението на Комисията за утвърждаване на цена за м. януари 2023 г. са утвърдени същите (...) лв., които са били със същото направление – предявяване на иск за вземане от „Топлофикация София“ ЕАД. Дружеството е представило отчетни данни и е установено, че тези (...) лв. не са използвани от дружеството. В заявлението за м. януари отново се иска включване на същите разходи със същия размер, което е необосновано и

следва тези разходи да не бъдат признати към цената.

А. Йорданов уточни, че през цените за 2023 г. тези (...) лв. всъщност са събрани от дружеството, т.е. не е необходимо да се утвърждават за 2024 г.

Ив. Н. Иванов каза, че не може да се признаят два пъти.

М. Димитров продължи с докладването. Размерът на разходите за съдебни такси за разглеждания регулаторен период се изчислява в размер на (...) лв.

След извършената корекция, общата сума на УПР за дейността „обществена доставка“ за 2024 г. се намалява от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и за м. януари 2024 г. възлизат на (...) хил. лв.

След анализ на прогнозните променливи разходи за 2024 г. за съхранение на количества природен в ПГХ „Чирен“, извън количествата по Плана е установено, че „Булгаргаз“ ЕАД е посочило разходи за съхранение в размер на (...) MWh природен газ, което е (...) интегрирани единици заявен капацитет пред „Булгартрансгаз“ ЕАД

Отделно от този капацитет, дружеството е планирало разходи за месечен капацитет за съхранение за (...) MWh природен газ. Общият капацитет който „Булгаргаз“ ЕАД е посочило е в размер на (...) MWh по Плана и извън него. По Плана са (...) MWh, а извън него са вече посочените (...) MWh плюс (...) MWh.

Дружеството посочва, че към 31.12.2023 г. ще разполага с количества в размер на (...) MWh, които ще се съхраняват в ПГХ „Чирен“. Размерът на капацитетните продукти надвишава размера на количествата, които ще се съхраняват в началото на м. януари 2024 г. Разходът за месечен капацитетен продукт в размер на (...) MWh следва да бъде намален на (...) MWh. С този капацитет изцяло се покриват количествата, с които „Булгаргаз“ ЕАД разполага в ПГХ „Чирен“. Корекцията се отразява в планираните за м. януари 2024 г. променливи разходи за дейността „обществена доставка“, като те намаляват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв.

Заявителят е планирал месечен капацитетен продукт в размер на (...) MWh и за месеците февруари, март и април 2024 г., който също следва да бъде намален до (...) MWh, като в резултат планираните годишни променливи разходи за 2024 г. се намаляват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., като променливите разходи за 2024 г. за дейността обществена доставка се намаляват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв.

Останалите прогнозираните от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за разглеждания регулаторен период са икономически обосновани.

В резултат на извършените корекции, 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. се променя от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода се променя от (...) хил. лв. на (...) хил. лв.

Размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ за м. януари 2024 г. се променя от 1,64 лв./MWh на 1,34 лв./MWh.

Относно компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

В предложената за м. януари 2024 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсирание 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.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2024 г. „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.

За газова година 2023/2024, на обществения доставчик са разпределени (...) MWh. Газовата и календарната година се различават. „Булгаргаз“ ЕАД покрива количествата с капацитет за газова година, разпределен от „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2023 – 2024 г., който е до м. април 2024 г. За следващата газова година се прогнозира капацитет в размер на (...) MWh. Компонентата за 2024 г.е изчислена в съответствие с Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ. Разходите за съхранение са разделени на заявените количества природен газ за доставка за 2024 г. за дейността обществена доставка и по двустранни договори. Това са параметрите, които формират цената на природния газ.

Общите разходи за м. януари са в размер на (...) лв. Така се получава цената на вход на газопреносната мрежа в размер на 78,75 лв./MWh. Към нея се добавя компонентата, която се коригира на 1,34 лв./MWh. Добавя се и компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото в размер на 0,38 лв./MWh.

Така се получава цената, която следва да се утвърди на „Булгаргаз“ ЕАД за м. януари 2024 г. в размер на 80,47 лв./MWh. Цената за м. януари е намалена спрямо тази за м. декември 2023 г. с 8,3%. TTF, който дружеството е представило със заявлението за м. януари по отношение на договора с Тотал е (...) EUR. Настоящите данни за TTF за цена от порядъка на (...) EUR/MWh, което ще окаже влияние на цената на природния газ при нейното утвърждаване на 01.01.2024 г.

В доклада е представена и таблица с цените за продажба на природен газ от крайни снабдителите, 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. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

М. Димитров обърна внимание, че в доклада са допуснати три технически грешки: две на стр. 4 и една на стр. 10. В т. 2.2.1. на стр. 4 е записано:

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 (...) в Гърция; цена на доставка: DES терминал в Турция за товар 1 – TTF front month (...) минус (...) EUR/MWh и за товар 2 – TTF front month (...) минус (...) EUR/MWh; график за доставка: за товар 1 – в периода от (...) до (...) януари 2024 г. и за товар 2 – в периода от (...) до (...) 2024 г.

Трябва да се премахне (...) и да остане само „TTF front month минус (...) EUR/MWh...“. Същото важи и за товар 2.

На стр. 10 е записано:

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“, от които (...) MWh за 2023 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.

Изразът „от които (...) MWh за 2023 г.“ следва да се замени с „които са в размер на (...) MWh“, като отпадне и посочената на 2023 г.

Ив. Н. Иванов каза, че е представен подробен анализ, който касае дейността на компонентата за дейността обществена доставка. Предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена се намалява с 3 ст. Дружеството информирало ли е за това?

М. Димитров отговори, че е разговаряно с представителите на дружеството. Разходите, които са включени за 2024 г. за искове към „Топлофикация София“ ЕАД са както са посочени (в размер на (...) лв.). Отделно са разходите за съхраняване на количества, които са над количествата, с които дружеството реално разполага в ПГХ „Чирен“ в края на м. декември 2023 г.

Ив. Н. Иванов каза, че прави впечатление, че цената от ПГХ „Чирен“ е доста намалена: (...) лв. Тя е значително по-ниска от тази, която е била през м. декември. Това е в резултат на последваща обезценка.

М. Димитров допълни, че е в резултат и на очаквани компенсации.

Е. Маринова поясни, че в цената за м. декември „Булгаргаз“ ЕАД е поискало да му бъдат възстановени разходите във връзка с направената обезценка. В цената за м. януари няма такова искане, защото дружеството презюмира, че компенсаторният механизъм ще бъде в сила. Той се подготвя от министъра на енергетиката.

А. Йорданов каза, че иска да поздрави експертите от работната група за внимателния преглед на заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД, както и за тези (...) лв. за съдебни разноски, за които е открито, че не следва да се признават втори път в цената на дружеството. А. Йорданов допълни, че се надява, че и занапред прегледът на заявленията на „Булгаргаз“ ЕАД ще продължи да бъде така критичен, тъй като в желанието си да компенсира други разходи общественият доставчик понякога предявява пред Комисията неоснователни претенции, които не следва да се компенсират. Задължението на регулатора е да намери баланс между обществения интерес и този на „Булгаргаз“ ЕАД, така че цената на природния газ за крайните клиенти да е справедлива с оглед на разходите.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 29.12.2023 г. от 10:15 часа. Финалното заседание на КЕВР, на което ще се приеме решение за цената на природния газ за м. януари ще се проведе на 01.01.2024 г. от 15:00 часа.

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-1556 от 21.12.2023 г. 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.

2. Насрочва открито заседание по т. 1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката на 29.12.2023 г. от 10:15 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

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

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Александър Йорданов.

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

По т. 2. Комисията, след като разгледа подаденото от „Примагаз“ АД за **утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2024 – 2025 г.**, доклад с вх. № Е-Дк-1410 от 22.11.2023 г., както и събраните данни от проведените на 05.12.2023 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-21-15 от 29.09.2023 г. от „Примагаз“ АД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2024 – 2025 г. Със Заповед № 3-Е-299 от 04.10.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ). След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-21-15 от 10.10.2023 г. е изискано „Примагаз“ АД да представи следните данни и документи: обосновка за продължителността на предложения регулаторен период 2024 – 2025 г.; копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, съгласно изискването на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ; копия на действащи договори за наем, сключени от дружеството; данни за прогнозираните брой на персонала и автомобили на дружеството по дейности и години; информация относно предвидения привлечен капитал за регулаторния период; обосновка за прогнозираните съдебни разходи, предвид разпоредбата на чл. 10, ал. 4, т. 11 от НРЦПГ; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“ от електронния модел на цените; обосновка

за начина на формиране на различните групи разходи по икономически елементи, предвидени за лицензионните дейности, както и данни за разходната норма, използвана при формиране на планираните разходи за одорант. С цитираното писмо е изискано дружеството да представи обосновка относно представените документи и информация, част от административната преписка, които съдържат търговска тайна или друга, защитена по закон информация, като посочи основания и мотиви за квалифицирането им като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писмо с вх. № Е-15-21-14 от 17.10.2023 г., заявителят е представил изисканите данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1410 от 22.11.2023 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 2 от Протокол № 360 от 27.11.2023 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 05.12.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на „Примагаз“ АД, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 05.12.2023 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което е присъствал упълномощен представител на „Примагаз“ АД, който не е изразил възражение по обсъждания проект на решение. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, в КЕВР не са постъпили становища.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

„Примагаз“ АД е титуляр на лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, издадени със срок до 17.12.2039 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи, подлежат на регулиране от Комисията. С Решение № Ц-13 от 01.04.2019 г. Комисията е утвърдила на „Примагаз“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за регулаторен период от 2019 до 2023 г.

„Примагаз“ АД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщението, публикувано във вестник „24 часа“ на 31.08.2023 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на Договор № (...) от (...), сключен с (...), за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена. Срокът на действие на договора е от (...) на (...) до (...) на (...), като той може да бъде удължен с допълнително споразумение, подписано от двете страни. Към цитирания договор заявителят е представил приложение № (...) – годишна програма към договора.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Комисията утвърждава групите клиенти по предложение на енергийните предприятия, в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). През новия регулаторен период „Примагаз“ АД не предвижда промяна на утвърдената тарифна структура, която се състои от три групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски)*, както и *битови*.

Предложената тарифна структура е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Примагаз“ АД регулаторен период на цените е с продължителност 2 години – от 2024 до 2025 г., което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

Относно предложената продължителност на регулаторния период, дружеството счита, че в условията на настоящата икономическата обстановка, дългосрочните прогнози са невъзможни и неаргументирани. За заявителя е задължително процесите по прогнозиране и планиране да бъдат съобразени с тенденциите, промените и прогнозите за влияние върху икономиката и икономическите субекти в световен и регионален мащаб, което налага използване на минимални хоризонти за планиране, изготвяне на коригиращи оценки за въздействие и оценка на рисковете. Според „Примагаз“ АД, двегодишният регулаторен период кореспондира с променящия се и динамичен сектор, в който дружеството осъществява лицензионните си дейности и, в който ежедневно е изложено на влиянието на систематични фактори, с които оказват пряко влияние върху финансово-икономическото му състояние и процесите по прогнозиране и планиране. Началото на всеки нов регулаторен период е предшествано от редица дейности, целящи набиране на първична информация, нужна за правилното прогнозиране и планиране на бъдещите дейности. В условията на променяща се заобикаляща среда, по-дългосрочни периоди компрометират възможността за коректно прогнозиране и планиране и са предпоставка за разминаване между прогнозните и действителните данни.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Примагаз“ АД регулаторен период на цените от 2 години (от 2024 до 2025 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ и ще осигури възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програми.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосноваваните разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираны от дружеството по години за регулаторния период. НГП по години, групи клиенти и дейности, са представени в таблици № 1 и 2:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 1

Клиенти	2024 г.	2025 г.
Промишлени	487	498
ОА и търговски	463	473
Битови	129	140
Общо	1080	1111

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)

Таблица № 2

Клиенти	2024 г.	2025 г.
Промишлени	28	30
ОА и търговски	14	15
Битови	24	25
Общо	66	70

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. Общите разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 3:

Общо разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 3

Наименование	2024 г.	2025 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	(...)	(...)	(...)	100%
„разпределение на природен газ“	(...)	(...)	(...)	(...)
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	(...)	(...)	(...)	(...)

Прогнозираните за регулаторния период разходи включват само пряко свързаните с лицензионната дейност на дружеството. За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени на разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставени количества природен газ. Разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности със съответните им отчетни, отчетно-прогнозни и прогнозни стойности на годишна база. Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозировал разходите си за периода 2024 – 2025 г. въз основа на отчетните разходи за 2022 г., отчетно-прогнозните стойности на разходите за базисната 2023 г., както и в зависимост от влиянието на следните фактори: потребление на природен газ; брой на клиентите по групи; цена на природния газ, доставян от обществения доставчик и търговци на природен газ; брой на персонала, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на клиентите; брой на офисите, складовите площи и транспортните средства; дължина на газоразпределителната мрежа и брой на съоръженията, монтирани при клиентите, както и брой на потенциалните клиенти.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Примагаз“ АД е представило различните групи разходи по дейности и по икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват (...) % от общия обем разходи и се увеличават от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г.

Условно-постоянните разходи представляват (...) % от разходите за дейността „разпределение на природен газ“, планирани с увеличение от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г., със следното разпределение:

Разходите за материали представляват (...) % от УПР за дейността, увеличават се от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. и включват:

- *разходи за гориво за транспорт*, прогнозировани в съответствие със стойностите им за отчетната и базисната година – (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. При осъществяване на лицензионните си дейности, дружеството използва (...) автомобил, а дейностите по експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа са възложени на трета страна;

- *разходи за канцеларски материали*, нарастват от (...) лв. през 2024 г. на (...) лв. през 2025 г., прогнозирани в съответствие със стойностите им за отчетната и базисната година;

Разходите за външни услуги представляват (...) % от УПР и се увеличават от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани на около (...) хил. лв. на годишна база за периода;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани на база нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, планирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 2000 лв., плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година – по (...) хил. лв. на година през периода;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г., прогнозирани в съответствие със стойността им за базисната година;

- *разходи за абонаментно поддържане*, в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г., прогнозирани в съответствие със стойността им за базисната година;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, включват разходи за охрана и се променят от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г.;

- *разходи за наеми*, нарастват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. в края на регулаторния период, планирани съгласно представени копия на подписани от дружеството договори и в съответствие със стойността им за базисната година.

- *разходи за проверка на уреди*, планирани в размер на (...) хил. лв. през 2024 г. и (...) хил. лв. през 2025 г., в съответствие със стойността им за базисната година;

- *съдебни разходи*, планирани в размер на (...) лв. годишно през регулаторния период, в съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 4, т. 11 от НРЦПГ и стойността им за базисната година. Прогнозирани са за държавни такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. годишно за разглеждания период, в съответствие със стойността им за базисната година;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, в размер на (...) хил. лв. през 2024 г. и (...) хил. лв. през 2025 г., прогнозирани в съответствие със стойността им за базисната година.

Разходите за амортизации представляват (...) % от УПР, като се увеличават от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват (...) % от УПР и нарастват от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Съгласно щатното разписание на дружеството, наетият персонал е (...) бр. и остава непроменен до края на регулаторния период. Освен персонала, назначен по трудов договор, дружеството има взаимоотношения и с персонал, нает по граждански договори. Този персонал не е включен в указания брой на персонала, предвид щатното разписание, като за персонала, нает по граждански договор дружеството извършва разходи за изплащане на договорените възнаграждения, които участват при формирането на стойностите на разходите за персонал. Това обстоятелство трябва да бъде взето под внимание при аналитична обработка на данните за разходите за персонал и броя на персонала в търсене на усреднен показател – измерител за средните трудови разходи. Дружеството не разделя персонала по лицензирани дейности, а използва подход, при който параметърът „брой на персонала“ е общ за двете дейности, а параметърът „разходи за персонала“ е в процентно съотношение (...) % към (...) % между

дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Разходите за социални осигуровки представляват (...) % от УПР, като нарастват от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г.

Други разходи представляват (...) % от УПР, нарастват от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г., прогнозирани в съответствие със стойността им за базисната година, като включват:

- *разходи за охрана на труда*, планирани в размер на (...) лв. за 2024 г. и (...) лв. за 2025 г.;

- *разходи за маркетинг и реклама*, прогнозирани в размер на (...) лв. за 2024 г. и (...) лв. през 2025 г.;

- *разходи за командировки и обучение на персонала*, нарастват от (...) лв. през 2024 г. на (...) лв. за 2025 г.;

- *разходи за публикации*, нарастват от (...) лв. през 2024 г. на (...) лв. за 2025 г.

Променливите разходи, представляват около (...) % от общите разходи за тази дейност. Тези разходи пряко зависят от пренесените и доставени количества природен газ и включват: *разходи за одорант*, които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ и възлизат на около (...) лв. годишно през регулаторния период. При прогнозиране на разходите за одорант заявителят е предвидил да използва останали от предходен период налични количества одорант. Така, за разходи за одорант за разглеждания период е прогнозирана условна минимална стойност, а разходната норма на одорант на „Примагаз“ АД към момента е около (...) g/MWh, което при настоящата цена на литър одорант от (...) лв. е около (...) лв./MWh; *разходи, свързани със загуби на природен газ*, планирани с размер (...) хил. лв. годишно за периода.

2.1.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Тези разходи представляват (...) % от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и се увеличават на (...) хил. лв. за 2025 г.

Условно-постоянните разходи представляват (...) % от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, със следното разпределение по икономически елементи:

Разходи за материали, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, като средният им размер от около (...) лв. годишно остава непроменен през регулаторния период. Включват *разходи за горива за автотранспорт* – средно около (...) лв. годишно и *разходи за канцеларски материали* – средно около (...) лв. годишно.

Разходи за външни услуги – (...) % от разходите за дейността, планирани (...) хил. лв. за 2024 г., като се увеличават на (...) хил. лв. през 2025 г. и включват: *разходи за наеми* – средно (...) хил. лв. годишно, *за данъци и такси „снабдяване“* – средно (...) хил. лв. годишно; *пощенски разходи, телефони и абонаменти* – средно (...) лв. на година; *за експертни и одиторски услуги* – (...) хил. лв. на годишна база; *съдебни разходи* – по (...) лв. годишно; *както и разходи за вода, отопление и осветление* – средно (...) лв. годишно.

Разходите за амортизации представляват (...) % от разходите, предвидени за дейността и намаляват от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, като размерът им от (...) хил. лв. през 2024 г. нараства на (...) хил. лв. през 2025 г.

Разходи за социални осигуровки, прогнозирани в размер на (...) % от разходите за заплати и възнаграждения, като размерът им от около (...) хил. лв. през 2024 г. се увеличава на около (...) хил. лв. през 2025 г.

Други разходи, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, планирани със среден размер около (...) лв. на година и включват разходи за: *охрана на труда* – средно

около (...) лв. годишно; *маркетинг и реклама* – средно около (...) лв. на годишна база; *командировки и обучение на персонала* – средно около (...) лв. на година и *публикации* – средно около (...) лв. годишно.

Дружеството не е планирало променливи разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторния период.

Съгласно предоставената обосновка, за прогнозирането на разходите по икономически елементи заявителят е използвал комбинативно прогнозиране на база „отчетна стойност“ и условно параметрично прогнозиране. Съгласно този подход, за определяне на прогнозните разходи за база са приети отчетните стойности на разходите за 2022 г. и за част от 2023 г., като за месеците от 2023 г., които не могат да бъдат отчетни, са използвани стойности на принципа „продължаваща дейност“, с прилагане на подхода за екстраполация на данни. Така, разходите за 2023 г. са в съответствие с постигнатите нива от 2022 г., като отразяват както промените в оперативната дейност в търсене оптимизиране на процесите и осигуряване на парични средства, достатъчни да обезпечат изпълнението на договорните отношения в търсене на баланса между ниво на разходите и мащаба на дейностите, така и промените в микро и макроикономическата среда, в която функционира дружеството. Нивото на разходите за 2024 и 2025 г. е в съответствие с отчетните стойности за 2022 г. и отчетно-прогнозните стойности за 2023 г., като влияние върху техните нива оказват следните параметри: брой клиенти – по отношение на стойността на разходите за канцеларски материали, пощенски разходи, телефони и абонаменти, съдебни разходи, разходи за маркетинг и реклама, експертни и одиторски разходи; приходи – по отношение на разходите за данъци и такси; изградена газоразпределителна мрежа – по отношение на стойностите на разходите за абонаментно поддържане и аварийна готовност, въоръжена и противопожарна охрана, експертни и одиторски разходи, разходи за маркетинг и реклама; нетекущи активи (газоразпределителна мрежа и съоръжения) – по отношение на разходите за застраховки, въоръжена и противопожарна охрана, вода, отопление и осветление; брой на офисите и персонала – по отношение на разходите за вода, отопление и осветление, разходите за наеми, охрана на труда, командировки и обучение на персонала; брой на съоръженията – по отношение на разходите за проверка на уреди; потребление на природен газ – по отношение на разходите за одорант, разходите за загуби на газ; лицензионни задължения – по отношение на разходите за публикации, лицензионни такси, експертни и одиторски разходи.

Разходите за лицензионните дейности са разпределени от заявителя със следното процентно съотношение:

- (...) % към (...) % между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределени разходите за: горива за автотранспорт, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, съдебни разходи, експертни и одиторски разходи, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации;

- на (...) % към дейността „разпределение на природен газ“ са отнесени разходите за: застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, одорант, загуби на газ по мрежата;

- на (...) % към дейността „снабдяване с природен газ“ са отнесени разходите за данъци и такси за тази дейност.

От извършения по-горе анализ на прогнозния размер на разходите по години и икономически елементи, както и въз основа на представените от дружеството обосновки и доказателства за разходите е видно, че те са свързани с изпълнението на лицензионните дейности и може да бъде направен извод, че са икономически обосновани.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени, съответно в таблици № 4 и 5:

*Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)**Таблица № 4*

№	Позиция	2024 г.	2025 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	(...)	(...)
4.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
5.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,7%	8,3%
7.	Възвръщаемост	(...)	(...)
8.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

*Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. лв.)**Таблица № 5*

№	Позиция	2024 г.	2025 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
4.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,7%	8,3%
6.	Възвръщаемост	(...)	(...)
7.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
7.1.	УПР	(...)	(...)

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания, като представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

От представената обосновка е видно, че при изчисляване на разходите за покупка на природен газ, дружеството е използвало четири параметъра: (...). За изчисляване на разходите за покупка на газ дружеството е пресметнало (...).

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

За периода 2024 – 2025 г., като източник на финансиране дружеството предвижда използването на собствени средства – паричните потоци, възникнали от обичайната дейност на дружеството, част от които ще бъдат използвани за финансиране на инвестиционната програма. Съгласно предоставената обосновка, привлеченият капитал, отразен в капиталовата структура на дружеството представлява оставащия към момента на изготвяне на предложението за цени размер на сумата по (...). Дружеството не предвижда да използва (...) за периода 2024 – 2025 г.

Предложената от „Примагаз“ АД за периода 2024 – 2025 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е 8%, изчислена при (...) % собствен капитал с норма на възвръщаемост от (...) % и (...) % привлечен капитал с норма на възвръщаемост (...) %, при отчитане на данъчните задължения.

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 (БНБ) 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 цени.

При регулирането на цените в енергийния сектор и във ВиК услугите във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА), като използва данни, публикувани на официалните интернет страници на Aswath Damodaran – Stern School of Business и БНБ. Предвид изложеното, при определяне нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Примагаз“ АД следва да бъдат използвани данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент β , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

За изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Примагаз“ АД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 2,8478%; коефициент β – 0,59, който предвид капиталовата структура, се преобразува в лостов коефициент със стойност 0,71, и обща пазарна рискова премия за Р България – 7,43%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава в размер на (...)% , а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала – 8%, като тези стойности съвпадат с предложените от заявителя.

Предвид посоченото, предложената от „Примагаз“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2024 – 2025 г. в размер на 8%, при горесцитираната структура на капитала – (...)% собствен капитал, с норма на възвръщаемост от (...)% и (...)% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост (...)% , и при отчитане на данъчните задължения е обоснована.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 6 и 7:

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.
Промислени	MWh/год.	39 782	39 782
ОА и търговски	MWh/год.	18 091	18 091
Битови	MWh/год.	4083	4202
Общо	MWh/год.	61 956	62 075

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.
Промислени	бр.	(...)	(...)
ОА и търговски	бр.	(...)	(...)
Битови	бр.	(...)	(...)
Общо	бр.	(...)	(...)

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване и коефициентите за разпределяне по групи клиенти на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи (ДМА) за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА. Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от (...) през 2024 г. на (...) през 2025 г., за ОА и търговските – намалява от (...) за 2024 г. на (...) за 2025 г., а за битовите клиенти се увеличава от (...) през 2024 г. на (...) през 2025 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът се увеличава от (...) през 2024 г. на (...) през 2025 г., за ОА и търговските – се увеличава от (...) за 2024 г. на (...) за 2025 г., а за битовите клиенти намалява от (...) през 2024 г. на (...) през 2025 г.

Коефициентите за разпределение на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, се разпределя чрез дела на максималния часов разход на групата в общия максимален часов разход. Към нея се добавя стойността на активите, свързани с обслужването само на съответната група клиенти. Стойността на коефициента по групи по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от (...) през 2024 г. на (...) през 2025 г., за ОА и търговските – намалява от (...) за 2024 г. на (...) за 2025 г., а за битовите клиенти се увеличава от (...) през 2024 г. на (...) през 2025 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат: дела на ДМА на газоразпределителната мрежа за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи; броя клиенти от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент; както и дела на годишното потребление на природен газ на съответната група клиенти в общото потребление.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ през разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за MWh по групи клиенти.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ, съгласно чл. 9 от НРЦПГ.

Предложените от „Примагаз“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Варна за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ са посочени в таблица № 8:

Цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ Таблица № 8

Клиентски групи	Цени за пренос през газоразпределителната мрежа (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промишлени	12,38	0,72
ОА и търговски	25,86	0,82
Битови	32,54	5,94

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без ДДС.

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-21-15 от 29.09.2023 г. от „Примагаз“ АД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

Предложените за утвърждаване от „Примагаз“ АД цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2024 – 2025 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа се образува по групи клиенти в зависимост от заявления максимален капацитет, налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка.

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на УПР и променливи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение; одобряване на работния проект от общината; издаване на разрешение за строеж; сключване на договор за Независим строителен надзор; разходи по организация и безопасност на движението; разходи за проби на якост и плътност; изготвяне на екзекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение; разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия; разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи; излаз към газорегулаторен и замерен пункт, както и свързване на газорегулаторен и замерен пункт към газовата инсталация.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ са посочени в таблица № 9:

Цени за присъединяване Таблица № 9

Клиентски групи и подгрупи	Цени (лв./присъединяване)
Промишлени:	
до 4,22 MWh/час	4905
до 10,55 MWh/час	5432
над 10,55 MWh/час	6185
ОА и търговски:	
до 0,738 MWh/час	4249
до 4,220 MWh/час	5121
над 4,220 MWh/час	5255
Битови	482

Забележка: предложените цени са в лева за едно присъединяване, без ДДС.

Предложените цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензионната територия на заявителя са формирани на база подробно представени

разходи по групи клиенти в съответствие с НРЦПГ.

5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Примагаз“ АД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писма с вх. № Е-15-21-15 от 10.10.2023 г. и от 17.10.2023 г. „Примагаз“ АД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат всички данни и информация, съдържаща се в справки от № 1-А до № 11 включително, част от данните представени в справки № 12-А и № 12-Б, както и справки № 15 и № 17. В тази връзка дружеството е представило неуповителен вариант на заявлението за утвърждаване на цени и модел на цени, в който се съдържа частична информация от справки № 12-А и 12-Б, както и справки 13 и 16 без заличена информация. В допълнение заявителят е посочил, че като търговска тайна следва да се счита и информацията по приложения от № 2 до № 8 включително, които съдържат: копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ; копия на договори за наем; данни за броя на персонала и автомобилите; информация относно предвидения привлечен капитал; обосновка за прогнозираните съдебни разходи; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“ от електронния модел на цените; обосновка за начина на формиране на разходите по икономически елементи и дейности; данни за разходната норма, използвана при формиране на планираните разходи за одорант. Дружеството е представило неуповителни варианти на посочените приложения.

Предвид горното, „Примагаз“ АД отбелязва, че по същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица. Според дружеството посочените информация и документи имат финансово-икономически и технически характер, касаещи дейността и оперативните процеси на дружеството, както и търговски отношения с трети страни и то има интерес да ги запази в тайна. „Примагаз“ АД посочва, че цитираните документи съдържат чувствителна поради търговската си стойност и характер информация, тъй като е свързана с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и по-общо с управлението на корпоративната структура. Според заявителя разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до данни, които не са публично достъпни и притежават чувствителен търговски характер. „Примагаз“ АД отбелязва, че разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешнокорпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност.

Посочените 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 бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества

природен газ по години за регулаторния период.

Предвид изложеното и съгласно решение на КЕВР по Протокол № 333 от 26.10.2023 г., по т. 3, при публикуване на доклада и проекта на решение на интернет страницата на КЕВР, цитираните от дружеството параметри следва да бъдат заличени, с изключение на параметрите посочени в чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ.

Изказвания по т. 2.:

А. Йорданов обърна внимание, че това е последен етап от административното производство. След като на закрито заседание, открито заседание и обществено обсъждане са разгледани проектите за цени, може да се докладва по-кратко.

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на подаденото от Примагаз“ АД заявление са отразени в доклад от 22.11.2023 г. Докладът и проектът на решение за цени са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 2 от Протокол № 360 от 27.11.2023 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с разпоредбите на ЗЕ и на НРЦПГ, на 05.12.2023 г. е проведено открито заседание, на което упълномощен представител на „Примагаз“ АД е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

На 05.12.2023 г. е проведено и обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което упълномощеният представител на „Примагаз“ АД не е изразил възражение. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, в КЕВР не са постъпили становища.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Утвърждава, считано от 01.01.2024 г., на „Примагаз“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за регулаторен период с продължителност от две години, както следва (подробно посочени в проекта на решение):

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. За промишлени клиенти;

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти;

1.3. За битови клиенти.

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:

Необходими годишни приходи;

Количества природен газ;

Норма на възвръщаемост на капитала.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

3.1. За промишлени клиенти;

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти;

3.3. За битови клиенти.

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

4.1. Цена на природния газ

4.2. Цена за снабдяване

4.2.1. За промишлени клиенти;

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти;

4.2.3. За битови клиенти.

5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва:

- Необходими годишни приходи;
- Количества природен газ;
- Норма на възвръщаемост на капитала.

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, както следва:

- 6.1. За промишлени клиенти;
- 6.2. За обществено-административни и търговски клиенти;
- 6.3. За битови клиенти.

II. Цените по т. 1.3 се изменят ежесмесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

А. Йорданов отбелязва, че с докладването Р. Тахир е допълнила проекта на решение с това, че цените се утвърждават считано от 01.01.2024 г.

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че по време на откритото заседание от страна на „Примагаз“ АД не са изразени никакви възражения и забележки.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 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., на „Примагаз“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за регулаторен период с продължителност от две години, както следва:

- 1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:
 - 1.1. За промишлени клиенти 12,38 лв./MWh;
 - 1.2. За обществено-административни и търговски клиенти 25,86 лв./MWh;
 - 1.3. За битови клиенти 32,54 лв./MWh.

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:
Необходими годишни приходи: за 2024 г. – 1080 хил. лв.; за 2025 г. – 1111 хил. лв.;
Количества природен газ: за 2024 г. – 61 956 MWh/год.; за 2025 г. – 62 075 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 8%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

- 3.1. За промишлени клиенти 88,22 лв./MWh;

3.2. За общественно-административни и търговски клиенти	88,32 лв./MWh;
3.3. За битови клиенти	93,44 лв./MWh.
4. Ценови компоненти на цените по т. 3:	
4.1. Цена на природния газ:	87,50 лв./MWh;
4.2. Цена за снабдяване, както следва:	
4.2.1. За промишлени клиенти	0,72 лв./MWh;
4.2.2. За общественно-административни и търговски клиенти	0,82 лв./MWh;
4.2.3. За битови клиенти	5,94 лв./MWh.
5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са,	

както следва:

Необходими годишни приходи: за 2024 г. – 66 хил. лв.; за 2025 г. – 70 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2024 г. – 61 956 MWh/год.; за 2025 г. – 62 075 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 8%.

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, както следва:

6.1. За промишлени клиенти:	
до 4,22 MWh/час	4905 лв./клиент;
до 10,55 MWh/час	5432 лв./клиент;
над 10,55 MWh/час	6185 лв./клиент;
6.2. За общественно-административни и търговски клиенти:	
до 0,738 MWh/час	4249 лв./клиент;
до 4,220 MWh/час	5121 лв./клиент;
над 4,220 MWh/час	5255 лв./клиент;
6.3. За битови клиенти	482 лв./клиент.

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Александър Йорданов.

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т. 1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1556 от 21.12.2023 г. 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.

2. Насрочва открито заседание по т. 1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за

енергетиката на 29.12.2023 г. от 10:15 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

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

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

По т. 2. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2024 г., на „Примагаз“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за регулаторен период с продължителност от две години.

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1556 от 21.12.2023 г. 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

2. Решение на КЕВР № Ц-30 от 22.12.2023 г. относно заявление от „Примагаз“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2024 – 2025 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев – главен експерт