



## ПРОТОКОЛ

№ 234

София, 20.10.2021 година

Днес, 20.10.2021 г. от 10:27 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха А. Иванова – 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-1040 от 14.10.2021 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.10.2021 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 2021 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: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,  
Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Александра Димитрова,  
Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1041 от 14.10.2021 г. и проект на решение относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово за периода 2022 – 2026 г.

Работна група: Агапина Иванова, Ремзия Тахир, Красимира Лазарова, Снежана  
Станкова, Людмила Ненова, Александра Димитрова,  
Любослава Джоргова

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1042 от 14.10.2021 г. и проект на решение относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД 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 на територията на

община Габрово, за регулаторен период 2022 – 2026 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Михаела Андреева, Грета Дечева, Любослава Джоргова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

**По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1040 от 14.10.2021 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.10.2021 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 2021 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-15-20-35#1 от 11.10.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец ноември 2021 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 компенсирание 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.

Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-35 от 11.10.2021 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-262 от 12.10.2021 г. на председателя на КЕВР.

**След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.10.2021 г. се установи следното:**

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 не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира 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.

С Решение № Ц-36 от 01.10.2021 г. КЕВР е утвърдила за месец октомври 2021 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 94,54 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.10.2021 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ е поискало да му бъде утвърдена за месец ноември 2021 г. цена, по която да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Предложената от заявителя цена е в размер на 124,76 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) и включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

Горната цена, по силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, се утвърждава от КЕВР ежемесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена. В този смисъл, във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.10.2021 г., КЕВР следва

да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.11.2021 г.

Съгласно чл. 33 от НРЦПГ, в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило доказателства за оповестяване, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Правилата за образуване, респективно утвърждаване 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, са регламентирани в чл. 17 от НРЦПГ.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец ноември 2021 г.

**I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец ноември 2021 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:**

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи, като компонента 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, е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Заявени прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар и от запаси природен газ:

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносните мрежи съгласно чл. 17, ал. 3, изр. второ от НРЦПГ, „Булгаргаз“ ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за м. ноември 2021 г. и относителния дял на количествата за: обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори за доставка на природен газ. Общото количество природен газ за м. ноември 2021 г. е (...) MWh, от които по Договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh, по Договора за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh и от добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh. Общото количество е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за програма за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец ноември 2021 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък.

2. Условия по договорите за доставка на природен газ от внос за вътрешния пазар:

2.1. По договора с ООО „Газпром экспорт“

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.), считано от 01.01.2020 г., пунктът за предаване-приемане на природния газ е газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата България/Турция.

Съгласно сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“, цената на природния газ

се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) % петролна и (...) % хъбова компонента.

Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: петролната компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена  $P_0$  е равна на (...) \$/MWh; хъбовата компонента се изчислява ежемесечно чрез индекса (...), публикуван в електронното издание (...) през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка, в EUR/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва средномесечния курс на (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята.

Цените на алтернативните горива, които са в основата на петролната компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец ноември 2021 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, предшестващ определянето на петролната компонента за IV тримесечие 2021 г., в т.ч. за м. ноември 2021 г. Въз основа на цените на алтернативните на природния газ горива мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД петролна компонента за м. ноември 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило хъбовата компонента за м. ноември 2021 г. в размер на (...) \$/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 08.10.2021 г. в електронното издание (...) и усреднен курс евро/щатски долар на (...) към 08.10.2021 г. в размер на (...) EUR/\$.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, която е с (...) относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец ноември 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01.11.2021 г. следва да бъдат съобразени стойността на индекса (...) в последния работен ден на м. октомври 2021 г. и данните за средномесечния курс на (...) за м. октомври 2021 г., прилаган при конвертиране на индекса (...) от евро в долари за MWh.

## 2.2. По договора с азербайджанска компания

Съгласно Договор за продажба на газ от (...), сключен между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД, (...), цената на природния газ се изчислява в \$/MWh на тримесечие (...).

За м. ноември 2021 г. доставната цена възлиза на (...) \$/MWh. Към доставната цена, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените количества природен газ се добавят и допълнителни разходи за доставка на природния газ на изходна точка Неа Месимврия.

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанска компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месимврия през м. ноември 2021 г., е в размер на (...) \$/MWh и включва посочените по-горе разходи.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата:

Тези разходи се формират съгласно Рамков договор № LFA-0031/2020 от м. декември 2020 г. за пренос на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ДЕСФА С.А., оператор на газопреносната система на Р Гърция. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за резервиране на капацитетни продукти, провеждани на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) на точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата и на платформа за резервиране на капацитет PRISMA на междусистемната точка Неа Месимврия между ТАР и гръцката газопреносна мрежа, при тарифи, одобрени от RAЕ и публикувани на интернет страницата на ДЕСФА С.А. на адрес: <https://www.desfa.gr>.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Р Гърция за м. ноември 2021 г. включват резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с азербайджанска компания.

Предвид горното, прогнозните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от изходна точка Неа Месимврия до точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата за м. ноември 2021 г. са в размер на (...) лв. за количествата природен газ за м. ноември 2021 г., доставяни от азербайджанска компания. Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на изходна точка Неа Месимврия и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на изходна точка Кулата/Сидирокастро. В тази връзка са взети предвид:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен тримесечен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 02.08.2021 г.;

- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд условен (прекъсваем) входен тримесечен капацитет на изходна точка Неа Месимврия, проведен на 09.08.2021 г.

### 3. Осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цена (17.08.2021 г. – 30.09.2021 г.), е в размер на 1,66234 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, 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 чл. 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори, тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2021 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2021 г. в размер на 3081 хил. лв., като за месец ноември 2021 г. те възлизат на (...) 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 при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец ноември 2021 г.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за месец ноември 2021 г. е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец ноември 2021 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

Предложеният размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh, представлява (...) % от компонентата цена на вход на газопреносните мрежи и е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

## **II. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:**

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, за енергийно предприятие, което има издадена лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, прогнозните количества природен газ се формират въз основа на заявените количества от крайните снабдители на природен газ и от лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ и количествата по двустранните му договори.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец ноември 2021 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия План за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, одобрен от министъра на енергетиката (План). Съгласно т. 5.2.4. от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 5.2.5.1. от Плана, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките.

Количествата природен газ за нагнетяване по Плана, разпределени от „Булгартрансгаз“ ЕАД за „Булгаргаз“ ЕАД, са в размер на (...) MWh, видно от Приложение № 1 към Договор № 4867 от 02.03.2021 г. за достъп и съхранение на природен газ, подписан между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г.

(...)

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило актуализиран съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2021 г., в съответствие с горесцитираните подписани договор и тристранни Споразумения.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за

месец ноември 2021 г. да бъде включена компонента по чл. 11а от НРЦПГ в размер на (...) лв./MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка с крайните снабдители и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ по Плана и свързаните с това разходи.

Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2021 г. по План за действие при извънредни ситуации; акт за месец септември 2021 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „за ден напред” и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 4867 от 02.03.2021 г. и стойност на услугата по съхранение; копие на Споразумение от 11.08.2021 г., подписано между „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и (...) за прехвърляне на капацитет за нагнетяване и съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“ по Плана; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000077 от 03.09.2021 г. за годишен интегриран капацитетен продукт – План за действие при извънредни ситуации и месечен продукт за съхранение – м. септември, ведно с платежно нареждане за изплатени суми; фактура на (...) № 5000010551 от 07.09.2021 г. за прехвърлен капацитет за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ по Споразумения от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000085 от 04.10.2021 г. за услуга по нагнетяване, добив и съхранение на количества природен газ за м. септември, ведно с платежно нареждане за изплатени суми; писмо за прихващане на насрещни вземания до (...).

В резултат, изчислената от заявителя компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. ноември 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh.

**Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:**

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. ноември 2021 г. по договора с ООО „Газпром экспорт”, по договора с азербайджанска компания 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, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец ноември 2021 г.:

(...) 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 ноември 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) 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 ноември 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец ноември 2021 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 124,76 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 10,549 kWh/m<sup>3</sup>. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точки на предаване ГИС „Кулата” и ГИС „Странджа 2“ за периода юли – септември 2021 г.

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

№	Енергийни предприятия	Предельни 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" ****				150,60	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		150,60	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	142,87	151,23				
	до 1057 MWh/год., вкл.	141,81	150,36				
	до 2113 MWh/год., вкл.	140,75	149,50				
	до 4226 MWh/год., вкл.	139,68	148,62				
	до 6339 MWh/год., вкл.	139,05	148,11				
	до 8452 MWh/год., вкл.	138,61	147,75				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	138,26	147,46				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	137,18	146,57				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	136,53	146,03				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	136,06	145,64				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	135,70	145,35				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	135,12	144,86				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	134,49	144,34				
	над 105 650 MWh/год.	133,74	143,70				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		137,10					
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		136,47					
метанстанции над 10 565 MWh/год.		135,29					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Халжи Димитър"		126,01					
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				151,65		
	до 106 MWh/год.	144,59	149,78				
	до 211 MWh/год.	143,74	148,33				
	до 528 MWh/год.	142,22	146,97				
	до 1056 MWh/год.	140,81	146,39				
	до 2112 MWh/год.	140,22	145,61				
	до 5281 MWh/год.	139,42	145,03				
	до 10 562 MWh/год.	138,83	144,35				
	над 10 562 MWh/год.	134,73	142,41				
	3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				154,52	
до 106 MWh/год.		144,87	153,10				
до 211 MWh/год.		143,75	151,46				
до 528 MWh/год.		142,82	150,49				
до 1056 MWh/год.		142,07	148,07				
до 2112 MWh/год.		141,05	145,74				
до 5281 MWh/год.		140,12	144,49				
до 10 562 MWh/год.		138,82	143,32				
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			139,54				
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление		135,62					



	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	132,95				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				149,11	
	до 211 MWh/год.	140,67				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	139,79				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	138,42				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	137,52				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	136,04				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	133,28				
	над 10 550 MWh/год.	131,37				
	до 52,75 MWh/год.		147,07			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		145,39			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		144,55			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		142,98			
от 1055 до 2110 MWh/год.		140,57				
от 2110 до 5275 MWh/год.		139,74				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		139,6				
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	149,59	149,99		150,66	
	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				154,42	
	до 500 MWh/год., вкл.	140,42				
	над 500 MWh/год.	137,46				
	до 50 MWh/год., вкл.		150,13			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		144,81			
над 500 MWh/год.		141,28				
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				151,27	
	до 1055 MWh	139,44				
	до 4220 MWh	136,48				
	до 211 MWh		139,57			
до 1055 MWh		138,46				
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				196,85	
	до 2500 MWh вкл.	179,39				
	над 2500 MWh	172,44				
	до 250 MWh вкл.		191,16			
над 250 MWh		187,52				
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				198,66	
	до 250 MWh/год. вкл.	194,84				
над 250 MWh/год. вкл.	194,07					
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		165,08		162,86	
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	157,53				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	155,77				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	152,51				
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	146,61				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				171,73	
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год.*****	168,29				
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год.*****	162,53				
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****	159,62				
	до 250 000 m <sup>3</sup> /год.*****	155,12				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год.*****	152,61				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	152,06				
над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	149,46					
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	134,56	145,55		151,91	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	135,93	144,79		151,78	13,62
14	"Комекс" АД – община Самоков				149,10	
	до 1054,599 MWh	140,11				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	134,65				
	над 10 546,000 MWh	132,48				
	до 52,729 MWh		149,32			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		149,17			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		147,81			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		145,93				
над 2109,200 MWh		144,43				
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	138,58	142,04		144,52	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		139,76		142,51	
	до 50 000 MWh	135,96				
над 50 000 MWh	126,94					
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	136,57	148,82		156,66	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				151,31	
18	до 105,5 MWh	137,55				
	до 1055 MWh	136,05				
	до 10 550 MWh	135,56				
	до 105,5 MWh		141,35			
	до 1055 MWh		139,94			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	139,05	147,10		148,41	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	146,32	162,08		150,04	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	134,03	141,68		144,47	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				145,88	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	145,19				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	139,41				
	над 10 000 MWh/год.	135,60				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово****		149,32		150,15	5,69
	до 1000 MWh/год.	147,25				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	139,33				
от 5000 до 10 000 MWh/год.	136,14					

	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	135,12			
	над 50 000 MWh/год.	134,48			
24	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	145,16	150,59		154,63
25	"Газо-енергийно дружество-Елини Пелини" ЕООД – община Елини Пелини		141,34		141,69
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	137,02			
	над 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	135,47			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		149,29		148,48
	до 1000 MWh/год.	147,67			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	143,23			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		145,91		148,73
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год.*****	145,55			
	от 10 000 до 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****	144,32			
	от 100 000 до 500 000 m <sup>3</sup> /год.*****	139,19			
	от 500 000 до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	138,12			
	от 1 000 000 до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	136,13			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				148,85
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		143,57		
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		147,78		
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		139,59		
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****		132,81		
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	134,67			
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	133,65			

**Забележки:**

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. \* колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. \*\* в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
4. \*\*\* в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
5. \*\*\*\* към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел бания, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. \*\*\*\*\* При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ
7. \*\*\*\*\* цените са утвърдени в лв./1000 m<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,549 kWh/m<sup>3</sup>.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

**Изказвания по т.1.:**

Докладва Р. Тахир. Предложената цена от „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 124,76 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включваща компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец ноември. Общият размер на количествата за месец ноември са (...) MWh, от които една част са по договора с ООО „Газпром експорт“, а друга част са по договора с азербайджанска компания и са предвидени за добив от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh. Общото количество е разпределено по дейности, както следва: за дейността „обществена доставка“ – (...)%; за програма за освобождаване – (...)% и по двустранните договори – (...)% . От условията на договора за доставка с ООО „Газпром експорт“ е известно, че има петролна компонента и хъбова компонента. Петролната компонента за м. ноември е в същия размер, както е била за октомври – (...) \$/MWh. Хъбовата компонента за м. ноември е изчислена в размер на (...) \$/MWh, при индекс (...) – (...) EUR/MWh и курс на (...) в размер на (...) EUR/\$. Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, доставната цена от ООО „Газпром експорт“ е в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01.11.2021 г. следва да бъдат съобразени стойността на индекса в последния работен ден на м. октомври и данните за средномесечния курс на (...) за м. октомври 2021 г. По договора с азербайджанска компания се знае, че цената се изчислява въз основа на (...) на тримесечие и няма промяна спрямо октомври. Тази цена е в размер на (...) \$/MWh. Към тази цена се добавят разходите за (...). Предвид тези данни, цената на природния газ за м. ноември, доставен в изходна точка Неа Месимврия по договора с азербайджанска компания е в размер на (...) \$/MWh. Тук има и разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопрееносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата и това са: (...) лв. Р. Тахир каза, че това са стойностите. Осредненият валутен курс на Българската народна банка за периода при изчисляването на цената за ноември е в размер на 1,66234 лв. за 1 щатски долар и е изчислен съгласно Наредбата. Предложеният размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...)

лв./MWh и представлява (...) % от компонентата цена на вход, изчислена от обществения доставчик. Компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, е изчислена в размер на (...) лв./MWh. Въз основа на всички данни може да се обобщи, че разходите за природен газ възлизат на (...). Разделени на количествата (...) се получава цена на вход от (...) лв./MWh. Към се добавя (...) за дейността „обществена доставка” и (...) лв. за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото. Така се получава окончателната цена в размер на 124,76 лв./MWh. Работната група е приложила таблицата, от която е видно как се променят цените на крайните снабдители. 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 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. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов отбеляза, че за изминалия месец е имало разлика между цените на азербайджанския газ и на ООО „Газпром экспорт”. Цените на ООО „Газпром экспорт” са били (...) по-високи. Сега (за м. ноември) те са (...) по-високи от тези на азербайджанския газ. И. Н. Иванов допълни, че това е още един аргумент да се търсят възможности за увеличаване на доставките на азербайджански газ за страната.

Р. Осман попита от къде ще се доставя.

И. Н. Иванов отговори, че може до Неа Месимврия и оттам да се търгува на виртуална търговска точка, тъй като все още не е построен интерконекторът Комотини/Стара Загора.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание по т. 2 за 28.10.2021 г. от 10:10 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-1040 от 14.10.2021 г. относно заявление от „Булгаргаз” ЕАД с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.10.2021 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 28.10.2021 г. от 10:10 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

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

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Георги Добрев – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията, като разгледа подаденото от „Ситигаз България“ ЕАД заявление за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово, за периода 2022 – 2026 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1041 от 14.10.2021 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-35-35 от 01.09.2021 г. от „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово за периода 2022 – 2026 г.

Със Заповед № З-Е-218 от 03.09.2021 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши анализ на бизнес плана от техническа и финансово-икономическа страна с оглед установяване на съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), като разглежда същия при отчитане на данните от заявлението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ, цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2022 – 2026 г.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-35-35 от 08.09.2021 г., от дружеството са изискани следните данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя, на основание чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; сравнение на данните, заложен в инвестиционната и производствената програма, отчетни данни за периода от 2017-2020 г. и прогнозни данни за 2021 г. за извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа, групи клиенти с натрупване и отчетена консумация на природен газ (Приложения № 1, № 2, № 3); бизнес план в два екземпляра, съдържащ подробен график с описание на етапите на строителството на газоразпределителната мрежа по години, планирана за изграждане на територията на община Габрово за периода 2022 – 2026 г. С писмо с вх. № Е-15-35-35 от 20.09.2021 г. „Ситигаз България“ ЕАД е предоставило исканата допълнителна информация.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено следното:**

„Ситигаз България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 131285259, със седалище и адрес на управление: гр. София,

район Връбница, ул. „Адам Мицкевич“ № 4. Предметът на дейност на дружеството е: пренос, разпределение и продажба на природен газ. Размерът на акционерния капитал е 60 000 000 лв., разпределен в 60 000 000 броя поименни акции с номинална стойност 1 лв. Единоличен собственик на капитала е „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., Италия. Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Микаела Дионджи, Бруно Тани, Бруно Ерани, Рипа Франческо и Александър Драгос Кожухаров, и се представлява от Александър Кожухаров – председател на Съвета на директорите.

„Ситигаз България“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-376-08 от 26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-376-12 от 26.01.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Габрово, за срок от 35 години.

С Решение № БП -59 от 30.11.2016 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово за периода 2017 – 2021 г.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

#### **Бизнес план на „Ситигаз България“ ЕАД за периода 2022 – 2026 г.**

Бизнес планът на „Ситигаз България“ ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството, към момента на съставяне на бизнес плана и очакваното развитие на дейността за периода 2022 – 2026 г.

Бизнес планът е разработен на база на отчетните данни за 2020 г., отчетните и прогнозните стойности за 2021 г. и прогнозни стойности за петгодишния период на новия бизнес план.

#### ***1. Инвестиционна програма***

Инвестициите за газифициране на община Габрово за периода 2022 – 2026 г. следват технико-икономическата логика на поетапно изграждане на ГРМ и възвращаемостта на инвестициите. Етапите за развитие на проекта за газифициране са направени при следните условия: развитие на газоснабдяването на територията на лицензията; максимално използване капацитета на съществуващите газопроводи; газифициране на обособени жилищни и промишлени зони за цялата територия на лицензията, както и уплътняване на съществуващата мрежа чрез включване на нови потребители. Дружеството е взело под внимание и наличието на големи промишлени и обществено-административни потребители, които да осигурят приходи равномерно през цялата година. Графикът на изграждане на ГРМ по години е, както следва:

- 2022 г. – Габрово, с. Враниловци, с. Драгановци;
- 2023 г. – Габрово, с. Враниловци, с. Драгановци;
- 2024 г. – Габрово, с. Враниловци, с. Драгановци, с. Гергини;
- 2025 г. – Габрово, с. Враниловци, с. Драгановци, с. Гергини;
- 2026 г. – Габрово, с. Враниловци, с. Драгановци, с. Поповци.

За периода на бизнес плана дружеството планира да изгради общо 21 195 м газоразпределителни мрежи, в т.ч. 16 900 м разпределителни газопроводи и 4295 м газопроводни отклонения на територията на община Габрово. Общият брой планирани за изграждане съоръжения е 2316 бр. Общата стойност на инвестициите за периода на бизнес плана е 2583 хил. лв. Стойността на инвестициите в ГРМ и съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Общо:
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	394	357	350	313	334	1747
	м	4755	4330	4250	3795	4065	21 195
Инвестиции в съоръжения	хил.лв.	171	182	157	146	179	836
	брой	463	471	462	455	465	2316
Общо инвестиции	хил. лв.	565	539	507	459	514	2583

Инвестициите са изчислени на базата на проучване, направено от „Ситигаз България” ЕАД за цените на строителство на такива съоръжения на територията на Република България и опита на „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А. Италия.

## 2. Производствена програма

„Ситигаз България” ЕАД посочва, че разработването на производствената програма за лицензираната територия се основава на средносрочна прогноза, съобразена с тенденциите на пазара. Основни фактори, определящи пазара, са: нуждите на клиентите, равнището на доходите на потенциалните клиенти, влиянието на общите икономически тенденции. Дружеството е определило очакваната консумация на база на маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалният пазар на природен газ за територията на лицензията.

Клиентите на природен газ са условно разделени на три групи, съобразно потреблението им, а именно: промишлени клиенти с три подгрупи, обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти. Заявителят посочва, че производствената програма ще се реализира на основата на най-съвременните и модерни технологии за строителство на газопреносни мрежи и съоръженията за тях, с използване на материали от водещи производители в бранша, при спазване на всички нормативни изисквания в етапите на проектиране, съгласуване и изграждане на ГРМ в и извън регулация.

За петгодишния период „Ситигаз България” ЕАД предвижда да присъедини: 9 промишлени клиенти; 41 обществено-административни клиенти и 1100 битови клиенти. Заедно с досега присъединените клиенти, в края на петгодишния период дружеството очаква да има общо: 36 промишлени клиенти, 143 обществено-административни клиенти и 2496 битови клиенти.

В края на петгодишния прогнозен период очакваната годишна консумация на природен газ за територията на община Габрово се очаква да достигне 101 036 MWh/год., реализирана от 2675 клиенти, от които 2496 битови.

Консумацията на природен газ по групи клиенти през годините на бизнес плана е посочена в таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
<b>Промислени</b>	<b>MWh/г.</b>	<b>41 615</b>	<b>42 938</b>	<b>44 051</b>	<b>45 164</b>	<b>56 434</b>
до 1000 MWh/год.	MWh/г.	3985	4194	4194	4194	4404
от 1000 до 5000 MWh/год.	MWh/г.	7792	8905	10 018	11 131	12 244
над 5000 MWh/год.	MWh/г.	29 839	29 839	29 839	29 839	39 786
<b>ОА и Т</b>	<b>MWh/г.</b>	<b>12 230</b>	<b>13 564</b>	<b>14 453</b>	<b>15 009</b>	<b>15 898</b>
<b>Битови</b>	<b>MWh/г.</b>	<b>18 584</b>	<b>21 114</b>	<b>23 644</b>	<b>26 174</b>	<b>28 704</b>
<b>Общо:</b>	<b>MWh/г.</b>	<b>72 429</b>	<b>77 616</b>	<b>82 148</b>	<b>86 347</b>	<b>101 036</b>

Броят на потенциалните клиенти по групи клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
<b>Промислени</b>	<b>брой</b>	<b>29</b>	<b>31</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>36</b>
до 1000 MWh/год.	брой	19	20	20	20	21
от 1000 до 5000 MWh/год.	брой	7	8	9	10	11
над 5000 MWh/год.	брой	3	3	3	3	4
<b>ОА и Т</b>	<b>брой</b>	<b>110</b>	<b>122</b>	<b>130</b>	<b>135</b>	<b>143</b>
<b>Битови</b>	<b>брой</b>	<b>1616</b>	<b>1836</b>	<b>2056</b>	<b>2276</b>	<b>2496</b>
<b>Общо:</b>	<b>брой</b>	<b>1755</b>	<b>1989</b>	<b>2218</b>	<b>2444</b>	<b>2675</b>

### **3. Ремонтна (експлоатационна програма)**

Ремонтната програма на „Ситигаз България” ЕАД цели да осигури поддържане на ГРМ, така че да изпълнява функциите си за качествено и количествено снабдяване на клиентите с природен газ и недопускане на аварийни ситуации.

Ремонтната програма е разработена на базата на няколко основни фактора: проектните и паспортни характеристики на отделните елементи от ГРМ; изискването по отношение на ремонта на отделните съоръжения, изложени в техните паспорти; статистическите данни от профилактиката на основните съоръжения, събрани по време на експлоатацията. Данните от анализите се събират за региона като цяло от централно диспечерско управление на „Ситигаз България” ЕАД. След обработването на информацията се изчислява вероятността за безотказна работа на системата, вероятността за отказ, както и други параметри, като време на отказ, време на възстановяване и др. По този начин се подобрява надеждността на системата, което оказва влияние върху формирането на ремонтната програма, съобразено с паспортните и проектни дейности на системата.

Направена е класификация на ремонтните дейности, която включва: текущи ремонти, включително аварийни; планово-профилактични ремонти; основни ремонти.

В програмата за ремонт са описани видовете контролни дейности, извършвани върху основните съоръжения, както следва: преносни газопроводи; междуселищни газопроводи: 16 bar (метални), 10 bar (от полиетилен); градски разпределителни мрежи от РЕ (до 10 bar); автоматични газорегулаторни станции и съоръжения в тях; газорегулиращи и замерни пунктове; разходомери; одориращи станции; кранови възли.

### **4. Социална програма**

„Ситигаз България” ЕАД предвижда да развива активна социална програма, насочена към служителите на дружеството, която включва осигуряване на социално-битовите и културни потребности, в т.ч.: предоставяне на средства за храна, спорт, отдих и туризъм, бизнес облекло; медицинско обслужване; подпомагане на работниците и служителите при настъпване на значими събития в личен план (брак, раждане на дете, смърт, отглеждане на дете до 2 годишна възраст) и при необходимост от скъпоструващо лечение; допълнително доброволно пенсионно осигуряване и застраховане.

Социалната програма на дружеството има за цел: повишаване заинтересоваността на персонала от ефективно реализиране на бизнеса; създаване на предпоставки за поддържане на приемлив жизнен стандарт на работниците и служителите; повишаване на социалния статус на компанията – важно не само за акционерите, но и за служителите; привличане на висококвалифицирани сътрудници.

„Ситигаз България” ЕАД предвижда газификацията и развитието на дейността на дружеството да има социално-икономическо влияние върху населението на територията на общините, включени в лицензията, изразяващо се в следното: откриване на нови работни места, свързани с експлоатацията и управлението на ГРМ; обучение и квалификация на потенциални местни трудови ресурси; елиминиране на злоупотребите с гориво; нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на региона; създаване

на условия за развитие на туризма; създаване на възможности за реструктуриране и подобряване на общинския бюджет; повишаване на комфорта на живот в общината; подобряване на качеството на атмосферния въздух, подобряване на санитарно-хигиенните условия и намален здравен риск към заболявания, причинени от замърсяването на въздуха и др.

### **5. Прогнозна структура и обем на разходите**

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ. Прогнозните разходи включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Във видовете разходи, които участват при образуването на цените, не са включени финансовите и извънредните разходи, разходите за данъци върху печалбата и разходите за бъдещи периоди.

Разходите за дейността са формирани за петгодишен период при цени към момента на изготвяне на бизнес плана въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на клиентите.

За нуждите на ценообразуването разходите за дейността са разделени, както следва:

- разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ – по дейности разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ – условно-постоянни разходи;
- разходи, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ – променливи разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ е посочена в таблица № 4:

Таблица № 4

Разходи за „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
<b>Условно-постоянни разходи</b>	<b>1183</b>	<b>1246</b>	<b>1306</b>	<b>137</b>	<b>1315</b>
Разходи за материали	12	13	13	13	13
Разходи за външни услуги	195	212	227	249	259
Разходи за амортизации	829	873	914	953	885
Разходи за заплати и възнаграждения	115	118	120	123	126
Разходи за социални осигуровки	26	26	27	27	27
Други разходи	5	5	5	5	5
<b>Променливи разходи</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
<b>Общо разходи за разпределение:</b>	<b>1185</b>	<b>1249</b>	<b>1309</b>	<b>1373</b>	<b>1319</b>

В структурата на прогнозните разходи за дейност „разпределение на природен газ“ за периода с най-голям дял са разходите за амортизации – 67%, следвани от разходи за външни услуги – 20% и разходи за заплати и възнаграждения – 10%.

#### **5.1 Условно-постоянни разходи**

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

##### *Разходи за материали*

- горива за автотранспорт, прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ и стойността на горивата към настоящия момент – 68 лв./км;

- работно облекло, прогнозирани на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло;

- канцеларски материали, прогнозирани на база персонал в размер средно на 500 лв. на служител годишно;

##### *Разходи за външни услуги*



- застраховки, разходите са прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи 0,03%, като включват имуществена застраховка, индустриален пожар, кражба чрез взлом, гражданска застраховка юридически лица;
- данъци и такси, прогнозирани са лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на настоящия бизнес план;
- пощенски разходи, телефони и абонаменти, прогнозирани в размер на 3 хил. лв. годишно;
- абонаментно поддържане, включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа при разход за километър и поддръжка на брой съоръжения;
- реклама и рекламни материали, прогнозирани в размер на 3 хил. лв. годишно;
- въоръжена и противопожарна охрана, включват разходи по договор със СОТ и ППО;
- проверка на уреди, определени в размер на 99 лв./год. за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански потребители и по 11 лв./год. за всяко едно въведено в експлоатация битово съоръжение, при съответната периодичност на проверките;
- експертни и одиторски разходи, прогнозирани като 0,05% от стойността на приходите;
- вода, отопление и осветление – около 2 хил. лв. годишно.

*Разходи за амортизации* са изчислени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

*Разходи за заплати и възнаграждения*, включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани са въз основа на разхода за заплати на служител за 2020 г. и броя на персонала. Предвиден е зает персонал от 5 служители в дейността „разпределение“.

*Разходи за социални осигуровки* – съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки съгласно нормативните изисквания.

*Социални разходи* – разходи за ваучери за храна на служителите.

*Други разходи* – това са разходите за охрана на труда и са определени в зависимост от броя на персонала и разхода на служител за отчетния период.

В състава на условно-постоянните разходи не са включени начислените разходи за загуби от обезценка, текущите разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущите разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

## **5.2. Променливи разходи**

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието. Основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одоранта. Разходите за одорант са прогнозирани в съответствие с разходната норма от 2,4 mg/MWh, прогнозните количества за реализация и цената на одоранта.

### **Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“**

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

*Разходи за материали:*

- горива за автотранспорт, прогнозирани около 2 хил. лв. на година;
- работно облекло – прогнозирани са на база брой персонал, за покупка на лятно и зимно облекло, в размер на 500 лв. на служител годишно;
- канцеларски материали – прогнозирани на база персонал в размер средно по 500 лв. на служител годишно.

*Разходи за външни услуги:*

- пощенски разходи, телефони и абонаменти – прогнозирани са в размер на 1000 лв. годишно.

*Разходи за амортизации* – начислените разходи за амортизации за дейността снабдяване с природен газ включват само дълготрайни нематериални активи.

*Разходи за заплати и възнаграждения* – включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани са въз основа на средна работна заплата на служител за половин работен ден, актуализирана ежегодно с ръста на инфлацията, и броя на персонала. За дейността снабдяване с природен газ е предвиден зает персонал от 2 служители.

*Разходи за социални осигуровки и надбавки* – съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

*Социални разходи* – включват разходи за ваучери за храна на служителите.

*Други разходи* – включват разходи за обучение на персонала и са прогнозирани в зависимост от броя на персонала и разхода на служител за отчетния период.

За дейността снабдяване с природен газ не са прогнозирани променливи разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” е посочена в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи за дейността „снабдяване с природен газ – по икономически елементи	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
<b>Условно-постоянни разходи (хил. лв.)</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>34</b>
Разходи за материали	4	4	4	4	4
Разходи за външни услуги	1	1	1	1	1
Разходи за амортизации	5	5	5	5	5
Разходи за заплати и възнаграждения	16	17	17	18	18
Разходи за социални осигуровки	5	5	5	5	5
Други разходи	1	1	1	1	1
<b>Общо разходи за снабдяване:</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>34</b>

При прогнозните разходи за дейност „снабдяване с природен газ“ за периода 2022 – 2026 г. с най-голям дял са разходите за заплати и възнаграждения – 53%, следвани от социални осигуровки – 15% и разходите за амортизации 15%.

#### **6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Ситигаз България“ ЕАД за периода 2022 – 2026 г.**

За целите на финансиране на инвестиционната програма се предвижда използването на собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството. Към 31.12.2020 г. „Ситигаз България” ЕАД притежава основен капитал за лицензионната територия на община Габрово в размер на 12 млн. лв. През изминалите периоди „Ситигаз България” ЕАД е използвало инвестиционен кредит, предоставен от едноличния собственик на капитала на „Ситигаз България“ ЕАД – „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., чието погасяване първоначално е било предвидено да бъде извършено до края на 2023 г., впоследствие е удължено до 2026 г. „Ситигаз България” ЕАД е подписало договор за заем от 29.07.2010 г. с Европейската банка за развитие (ЕБВР), одобрен от Комисията с Решение № Р-116 от 26.06.2010 г. Сумата на кредита е 58 675 хил. лева, като заемът е усвоен на два транша: през 2011 г. – 44 006 хил. лв. и през 2012 г. – 14 669 хил. лв. Срокът на погасяване е 10 години с една година гратисен период за всеки транш. През 2016 г. дружеството е провело преговори с ЕБВР за намаляване на лихвения процент, но не е постигнат консенсус. Поради тази причина „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А е

предоставило заем с цел погасяването на задълженията към ЕБВР. Частта от заема в размер на (...) хил. лв., относима към разглежданата лицензионна територия, е предоставена при следните условия: лихвен процент – (...) %; плащанията по главницата и лихвите започват веднага след усвояването на кредита, като лихвите се изменят всяка година с намалението на остатъка на кредита. Съотношението между собствения и привлечения капитал на дружеството за петгодишния период е средно 85:15.

Дружеството не предвижда изплащане на дивиденди на акционерите през годините на бизнес плана, като възможността за такива след този период ще зависи от стратегията на дружеството.

#### **7. Финансово-икономическо състояние на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2022 – 2026 г.**

„Ситигаз България” ЕАД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: 343 хил. лв. за 2022 г., 420 хил. лв. за 2023 г., 487 хил. лв. за 2024 г., 544 хил. лв. за 2025 г. и 891 хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от 5986 хил. лв. през 2022 г. на 8320 хил. лв. за 2026 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които се увеличават от 5840 хил. лв. за 2022 г. на 8170 хил. лв. за 2026 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги.

Общите разходи на дружеството през разглеждания период се увеличават от 5605 хил. лв. за 2022 г. до 7330 хил. лв. за 2026 г. Разходите за персонала се увеличават от 162 хил. лв. за 2022 г. на 176 хил. лв. за 2026 г. Разходите за амортизации се увеличават от 834 хил. лв. за 2022 г. на 889 хил. лв. за 2026 г. Разходите за материали се увеличават от 19 хил. лв. на 21 хил. лв., а разходите за външни услуги се увеличават от 196 хил. лв. за 2022 г. на 260 хил. лв. за 2026 г.

Общата сума на активите на дружеството намалява от 18 582 хил. лв. за 2022 г. на 17 228 хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи намаляват от 13 688 хил. лв. за 2022 г. на 12 147 хил. лв. за 2026 г. Текущите активи се увеличават от 4894 хил. лв. за 2022 г. на 5081 хил. лв. за 2026 г., в резултат на увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици.

За разглеждания период основният капитал остава с непроменена стойност в размер на 12 000 хил. лв. годишно. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 12 712 хил. лв. за 2022 г. на 15 055 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на размера на натрупаната и текущата печалба. Нетекущите пасиви на дружеството намаляват от 3600 хил. лв. за 2022 г. на 1200 хил. лв. за 2024 г., като през 2025 и 2026 г. дружеството планира да няма задължения към свързани предприятия. Текущите пасиви през периода намаляват от 2270 хил. лв. за 2022 г. на 2172 хил. лв. за 2026 г.

Прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 6:

**Таблица № 6**

<b>Параметри</b>	<b>2022 г.</b>	<b>2023 г.</b>	<b>2024 г.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2026 г.</b>
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	5986	6430	6795	7141	8320
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	5605	5963	6253	6536	7330
Счетоводна печалба (хил. лв.)	381	467	542	605	990
Финансов резултат (хил. лв.)	343	420	487	544	891
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,93	0,98	1,04	1,13	1,24
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	2,16	1,88	1,73	1,50	2,34
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	2,17	2,74	3,73	4,32	6,93

**Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на**

**„Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово за периода 2022 – 2026 г.**

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 0,93 за 2022 г. на 1,24 за 2026 г., което означава, че дружеството няма да има затруднения при инвестиране със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 2,16 за 2022 г. на 2,34 за 2026 г., което означава, че дружеството няма да изпита затруднения при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност е със стойности под единица за целия период, като дружеството прогнозира този коефициент да се увеличи от 2,17 за 2022 г. на 6,93 за 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните задължения със собствени средства.

Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическото състояние на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово за периода 2022 – 2026 г. може да се определи като *много добро*.

От представените прогнозни парични потоци е видно, че най-големите парични постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от търговски контрагенти. Плащания се предвиждат за трудови възнаграждения и осигуровки, и данъци. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащанията по банкови заеми и лихви по тях. От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности за целия период.

**8. Прогноза за цените на предоставяните услуги**

Прогнозните цени за пренос на природен газ по мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи и подгрупи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. В зависимост от това за какви цели се ползва природния газ от клиентите, те са разделени на три основни групи: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови. Промишлените клиенти са разпределени в три подгрупи: до 1000 MWh, от 1000 MWh до 5000 MWh и над 5000 MWh.

Предложените от „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Габрово са посочени в таблица № 17:

Таблица № 7

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
<b>Промишлени клиенти</b>		
до 1000 MWh/год.	22,16	0,34
от 1001 до 5000 MWh/год.	20,83	0,34
над 5000 MWh/год.	18,96	0,34
<b>ОА и търговски клиенти</b>	22,65	0,47
<b>Битови</b>	23,37	6,90 лв./клиент/месец

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без ДДС.

За битовите клиенти „Ситигаз България“ ЕАД предлага цената да е 6,90 лв./клиент на месец, като съображението за това е, че голяма част от битовите клиенти не обитават жилищата си постоянно и съответно нямат консумация. Чрез прилагането на цената клиент/месец дружеството ще си гарантира част от приходите и ще си покрие разходите, свързани с ежемесечния отчет на клиентите.

Цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Габрово са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Групи клиенти	Цени (лв./клиент без ДДС)
Промислени клиенти	4880
ОА и търговски клиенти	2680
Битови	520

Заявление с вх. № Е-15-35-35 от 20.09.2021 г. от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Габрово, за регулаторен период 2022 – 2026 г. е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

**9. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи**

Съгласно чл. 6 от НРЦПГ, образуваните цени са пределни. Енергийното предприятие може да договаря, предлага и прилага по-ниски от утвърдените от Комисията цени при условие, че това не води до кръстосано субсидиране. „Ситигаз България“ ЕАД е заявило, че на тази регулаторна база и отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите, може да изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която е: поддържане на конкурентноспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на проекта.

**10. Определяне на области за повишаване на ефективността**

Дейността на дружеството обхваща веригата от изграждането на ГРМ до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Дружеството определя следните области за повишаване на ефективността:

*В производството:* рационализиране на снабдителния процес; повишаване производителността на труда – мотивация и квалификация на персонала; подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии; прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; ефективна организация на сервизната дейност при ръководство на експлоатационния процес – годишно /сезонно/ дневно.

*В строителството:* стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптималното ѝ използване.

*В маркетинга на услугата:* използване на SCADA (System Control and Data Acquisition); квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании; монтиране на електронни разходомери с дистанционно отчитане.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Ситигаз България“ ЕАД в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения, във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Габрово.**

Издавания по т.2.:

Докладва К. Лазарова. След като е подадено заявление от „Ситигаз България“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово за периода 2022 – 2026 г., сформиранията работна група е извършила анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите и е установила следното: „Ситигаз България“ ЕАД е представило изпълнение на бизнес плана за изградената мрежа, инвестиции, консумации и брой клиенти с натрупване по години за територията на община Габрово за изминалия период 2017-2021 г. Новият бизнес план е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. В бизнес плана са представени инвестиционна, производствена, ремонтна и социална програми, прогнозна структура и обем на разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, прогноза за цените за предоставените услуги и за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите фактори и областите с повишаване на ефективността. Инвестиционната програма включва изграждане на газоразпределителна мрежа с дължина 21 195 м., 2316 броя съоръжения на общата стойност 2 583 000 лв. „Ситигаз България“ ЕАД възнамерява да финансира инвестиционната си програма със собствени средства, акумулирани от дейността на дружеството. Дружеството прогнозира печалби за целия период от 2022 до 2026 г. Очакваните стойности на показателите за финансово-икономическото състояние показват, че състоянието на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово е много добро.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 7, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Ситигаз България“ ЕАД, за територията на община Габрово, за периода 2022 – 2026 г.

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

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово за периода 2022 – 2026 г;
2. Одобрява бизнес план на „Ситигаз България“ ЕАД, за територията на община Габрово, за периода 2022 – 2026 г.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Георги Добрев – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1042 от 14.10.2021 г. и проект на решение относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД 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 на територията на община Габрово, за регулаторен период 2022 – 2026 г.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-35-36 от 01.09.2021 г. от „Ситигаз България“ ЕАД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (ГРМ), цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Габрово, за регулаторен период 2022 – 2026 г.

Със Заповед № З-Е-217 от 03.09.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на заявлението, при съобразяване на данните от заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на бизнес план на дружеството за периода 2022 – 2026 г.

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-35-36 от 08.09.2021 г. е изискано „Ситигаз България“ ЕАД да представи следните данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи, подписана от заявителя съгласно чл. 27а от НРЦПГ, както и копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, съгласно чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ. С писма с вх. № Е-15-35-36 от 20.09.2021 г. и вх. № Е-15-35-36 от 12.10.2021 г. „Ситигаз България“ ЕАД е предоставило изисканите данни и документи.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:**

„Ситигаз България“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-376-08 от 26.01.2012 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-376-12 от 26.01.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Габрово, със срок 35 години.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (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 ГРМ, подлежат на регулиране от Комисията.

С Решение № Ц-43 от 30.12.2016 г. Комисията е утвърдила на „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на община Габрово с продължителност на регулаторния период от 2017 г. до 2021 г., включително.

„Ситигаз България“ ЕАД 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 в регионалния вестник „100 вести“ на 31.08.2021 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на договор № 374-214 от 02.07.2020 г., сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена. Срокът на действие на договора е от 07:00 часа на 01 януари 2021 г. до 07:00 часа на 01 януари 2022 г., като срокът на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение, подписано от двете страни. Дружеството е представило и договор № 2/2020 от 30.01.2020 г., сключен с „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., за доставка на

природен газ. Срокът на действие на договора е от 07:00 часа на 01 февруари 2020 г. до 07:00 часа на 01 октомври 2021 г. С Анекс № 1 от 01.10.2021 г. към цитирания договор, подписан между страните по него, срокът на действие на договора е удължен до 01.10.2022 г.

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. Групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ).

В зависимост от целите, за които клиентите ползват природен газ, дружеството е диференцирало следните основни групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОАТ) и битови*. Отчитайки прогнозната и отчетна консумация на природен газ на промишлените клиенти, „Ситигаз България“ ЕАД е намалило броя на подгрупите промишлени клиенти за новия регулаторен период от пет на три, като в зависимост от годишната консумация предлага следните подгрупи: до 1000 MWh; от 1000 до 5000 MWh; над 5000 MWh.

Предлаганата тарифната структура на клиентите на дружеството за регулаторен период 2022 – 2026 г. е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ и е съобразена с характеристиките на потребление на съществуващите и бъдещи клиенти на природен газ на територията на община Габрово.

### 1. Регулаторен период

„Ситигаз България“ ЕАД предлага регулаторният период на цените да бъде с продължителност 5 години (от 2022 г. до 2026 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.

Предложеният регулаторен период с продължителност от 5 години ще даде възможност на дружеството да изпълни заложените параметри в инвестиционната и производствената програми в представения за одобрение бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

### 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 за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани по години за регулаторния период. Необходимите приходи, разпределени по години, групи клиенти и дейности, са представени в Таблици № 1 и 2:

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

*Таблица № 1*

Клиенти	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промишлени	875	895	912	930	893
ОАТ	290	309	327	343	340
Битови	484	521	557	594	595
<b>Общо:</b>	<b>1650</b>	<b>1725</b>	<b>1796</b>	<b>1868</b>	<b>1827</b>

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

*Таблица № 2*

Клиенти	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промишлени	13	14	15	16	20
ОАТ	6	6	7	7	7
Битови	35	37	38	40	42
<b>Общо</b>	<b>54</b>	<b>57</b>	<b>60</b>	<b>63</b>	<b>70</b>

## 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	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	1217	1281	1342	1406	1353	6599	100%
„разпределение на природен газ“	1185	1249	1309	1373	1319	6435	97,5%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	32	32	33	33	34	165	2,5%

Според представената обосновка, разходите за дейността са формирани за петгодишен период при цени към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой клиенти по групи; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и за обслужване на клиентите; продажби на природен газ по групи клиенти. Във видовете разходи, които участват при образуването на цените, не са включени финансови и извънредни разходи, разходи за данъци върху печалбата и разходи за бъдещи периоди.

Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група са изброени детайлно всички конкретни видове разходи. За нуждите на ценообразуването разходите са посочени за двете лицензионни дейности поотделно. Видовете разходи и съответните им прогнозни стойности са на годишна база.

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

#### **2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“**

Тези разходи представляват 97,5% от общия обем разходи и се увеличават от 1185 хил. лв. през 2022 г. на 1319 хил. лв. през 2026 г.

**Условно-постоянните разходи** представляват 99,8% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“, като се увеличават от 1183 хил. лв. през 2022 г. на 1315 хил. лв. през 2026 г. Те са разделени, както следва:

*Разходите за материали* представляват 1% от УПР за дейността и нарастват от 12 хил. лв. през 2022 г. на 13 хил. лв. през 2026 г. Те включват:

- *разходи за гориво за автотранспорт*, прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ и стойността на горивата към момента на изготвяне на предложението – 68 лв./км;

- *разходи за работно облекло*, прогнозирани на база брой персонал, за покупка на лятно и зимно облекло, при 500 лв. на служител годишно;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани на база персонал, в размер средно по 500 лв. на служител годишно.

*Разходите за външни услуги* представляват 18% от УПР и нарастват от 195 хил. лв. през 2022 г. на 259 хил. лв. през 2026 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи – 0,03%, като включват имуществена застраховка „Индустриален пожар“, „Кражба чрез взлом“, „Гражданска застраховка юридически лица“;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани на база нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната

комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер на 3000 лв. годишно през регулаторния период;

- *разходи за абонаментно поддържане*, включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани в зависимост от дължината на обслужваната мрежа, при разход за километър в размер на 690 лв. и поддръжка на брой съоръжение – 40 лв.;

- *разходи за реклама и рекламни материали* – прогнозирани по 3000 лв. годишно;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, включват разходи по договор със СОТ и ППО, в размер от 1000 лв. годишно, който остава непроменен през годините на регулаторния период;

- *разходи за проверка на уреди*, определени в размер на 99 лв. годишно за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти и по 11 лв. годишно за всяко едно въведено в експлоатация битово съоръжение, при съответната периодичност на проверките;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани в размер на 0,05% от стойността на приходите;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани в размер на 2 хил. лв. за всяка година от регулаторния период на цените.

*Разходите за амортизации* представляват 69% от УПР, като се увеличават от 829 хил. лв. през 2022 г. на 885 хил. лв. през 2026 г. Представляват начислените разходи за амортизации, както на наличните, така и на активите, които ще бъдат закупувани по време на новия петгодишен период. Начислените разходи за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и години, както и начина на формиране на амортизационните суми за всеки период, общата начислена амортизация за всяка година и балансовата стойност на активите към края на годината.

*Разходи за заплати и възнаграждения*, с относителен дял 9% от УПР, като се увеличават от 115 хил. лв. за 2022 г. на 126 хил. лв. за 2026 г. и включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани са въз основа на средна работна заплата на служител в размер на 1918 лв., актуализирана ежегодно с ръста на инфлацията, и броя на персонала. Предвиден е зает персонал от 5 души в дейността „разпределение на природен газ“.

*Разходи за социални осигуровки и надбавки*, представляват 2% от УПР, като размерът им се увеличава от 19 хил. лв. през 2022 г. на 21 хил. лв. през 2026 г. Включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда (КТ) за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

*Социални разходи* – включват разходи за ваучери за храна на служителите, планирани в размер на 6,25 хил. лв. на година, като остават непроменени през регулаторния период.

*Други разходи*, представляват 0,4% от УПР, в размер 4,75 хил. лв. за всяка от годините през регулаторния период и включват разходи за: *охрана на труда на персонала*, определени в зависимост от броя на наетия персонал и разхода на служител за отчетния период – около 250 лв. годишно; *командировки и обучения на персонала*, прогнозирани в размер средно по 500 лв. годишно на служител, както и *публикации*, в размер на 1000 лв. на година.

**Променливите разходи**, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ, представляват 0,2% от общите разходи за дейността „разпределение на природен газ”, като се увеличават от 2,7 хил. лв. през 2022 г. на 3,7 хил. лв. през 2026 г. и включват само *разходи за одорант*, планирани в съответствие с разходна норма от 2,4 mg/MWh, прогнозните количества за реализация и цената на одоранта.

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

Тези разходи представляват 2,5% от общия обем разходи и включват само условно-постоянни разходи. Разходите за дейността се увеличават от 32 хил. лв. през 2022 г. на 34 хил. лв. през 2026 г. Условно-постоянните разходи представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и са разпределени по икономически елементи, както следва:

*Разходи за материали*, с относителен дял от 13%, прогнозирани с непроменен размер от 4,2 хил. лв. годишно през разглеждания период, като включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, планирани в размер на 2200 лв. годишно през регулаторния период;

- *разходи за работно облекло*, прогнозирани в зависимост от броя персонал, 1000 лв. на годишна база или 500 лв. годишно на зает служител. В дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е предвиден нает персонал от двама души;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани в размер на 1000 лв. за всяка година от регулаторния период.

*Разходите за външни услуги* представляват 3% от разходите за дейността, прогнозираният им размер от 1000 лв. годишно не се променя през регулаторния период.

*Разходи за амортизации*, представляват 14% от разходите, предвидени за дейността, като остават непроменени в размер на 4,69 хил. лв. годишно през разглеждания период и включват амортизация само на дълготрайни нематериални активи.

*Разходи за заплати и възнаграждения*, с относителен дял 52% от разходите за дейността, като размерът им се увеличава от 16 хил. лв. през 2022 г. на 18 хил. лв. през 2026 г. Прогнозирани въз основа на средна работна заплата на служител за половин работен ден в размер на 682 лв., актуализирана ежегодно с ръста на инфлацията.

*Разходи за социални осигуровки и надбавки*, представляват 9% от разходите за дейността, като размерът им е около 3 хил. лв. годишно през разглеждания период. Представляват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по КТ за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

*Социални разходи*, представляват 6% от разходите, предвидени за дейността и включват разходи за ваучери за храна на служителите. Планирани в размер на 1000 лв. на служител в годишен аспект.

*Други разходи*, представляват 3% от разходите за дейността в размер на 1000 лв. годишно през регулаторния период, като включват разходи за обучение на персонала, определени в зависимост от броя на персонала и разхода на служител за отчетния период.

Дружеството не планира променливи разходи, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ, за дейността „снабдяване с природен газ” през регулаторния период 2022 – 2026 г.

От извършения по-горе анализ на прогнозния размер на разходите по години и икономически елементи, както и въз основа на представените от дружеството обосновки, 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	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	13 451	13 193	12 819	12 324	11 947
2.	Балансова стойност на ДНА	119	114	109	105	100
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	188	260	289	282	272
4.	Необходим оборотен капитал	44	47	49	53	54
5.	Регулаторна база на активите	13 426	13 094	12 689	12 199	11 829
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	3,46%	3,64%	3,84%	4,06%	4,30%
7.	Възвръщаемост	465	476	487	495	509
8.	Разходи, в т.ч.:	1185	1249	1309	1373	1319
8.1.	УПР	1183	1246	1306	1370	1315
8.2.	Променливи разходи	3	3	3	3	4

*Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. лв.)*

*Таблица № 5*

№	Позиция	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Балансова стойност на ДНА	119	114	109	105	100
2.	Необходим оборотен капитал	525	562	595	625	731
3.	Регулаторна база на активите	644	676	704	730	831
4.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	3,46%	3,64%	3,84%	4,06%	4,30%
5.	Възвръщаемост	22	25	27	30	36
6.	Разходи, в т.ч.:	32	32	33	33	34
6.1.	УПР	32	32	33	33	34

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).

Планираните инвестиции за лицензионната територия за периода 2022 – 2026 г. са в размер на 2583 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 1747 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани 836 хил. лв.

### **2.3. Норма на възвръщаемост на капитала**

Като източник на финансиране дружеството предвижда използването само на собствени парични средства, акумулирани от дейността му. Към 31.12.2020 г. „Ситигаз България“ ЕАД притежава основен капитал в размер на 12 млн. лв. за лицензионната територия на община Габрово. През изтеклите периоди „Ситигаз България“ ЕАД е използвало инвестиционен кредит от дружеството-майка „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., Италия, чието погасяване първоначално е било предвидено да бъде извършено до края на 2023 г., впоследствие е удължено до 2026 г. „Ситигаз България“ ЕАД е подписало договор за заем от 29.07.2010 г. с Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР), одобрен от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с Решение № Р-116 от 26.06.2010 г. Сумата на кредита е 58 675 хил. лв., като заемът е усвоен на два транша: през 2011 г. – 44 006 хил. лв. и през 2012 г. – 14 669 хил. лв. Срокът на погасяване е 10 години, с една година гратисен период за всеки транш. През 2016 г. дружеството е провело преговори с ЕБВР за намаляване на лихвения процент, но не е постигнат консенсус. Поради тази причина, едноличният собственик на „Ситигаз България“ ЕАД – „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., Италия е предоставило заем, с цел погасяване на задълженията към ЕБВР. Частта от заема в размер на (...) хил. лв., относима към

разглежданата лицензионна територия, е предоставена при следните условия: лихвен процент – (...)%; плащанията по главницата и лихвите започват веднага след усвояването на кредита, като лихвите се изменят всяка година с намалението на остатъка на кредита.

Предложената от „Ситигаз България“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2022 – 2026 г., преди данъчно облагане е в размер на 3,84%, която е изчислена при 84,61% собствен капитал с норма на възвръщаемост 3,87%, след данъчно облагане (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО) и 15,39% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 1,30%.

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  $\beta$  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 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 официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business<sup>1</sup> и на Българската народна банка (БНБ)<sup>2</sup>. Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Ситигаз България“ ЕАД следва да се използват актуални данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент  $\beta$ , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Ситигаз България“ ЕАД е използван безлостов коефициент  $\beta$  (Oil/Gas Distribution) за страните от Европа в размер на 0,55 за 2021 г. по данни от сайта на Aswath Damodaran. При отчитане на капиталовата структура на „Ситигаз България“ ЕАД, безлостовият коефициент, при преобразуването в лостов, се получава в размер 0,65. Общата пазарна рискова премия за Р България е 5,72%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (4,38%) и премията за специфичния за държавата риск (1,34%) по актуализирани данни от месец юли 2021 г. от горепосочения 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 0,1739%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период август 2020 г. – юли 2021 г.

При прилагане на горепосочените параметри, среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане се получава в размер на 3,84%, при 84,61% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 3,87%, след данъчно облагане, и 15,39% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 1,30%, като получените стойности съвпадат с предложените от дружеството.

Предвид горното, предложената от „Ситигаз България“ ЕАД за регулаторния период 2022 – 2026 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на

---

<sup>1</sup><http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>

<sup>2</sup><http://www.bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StIRLTIR/>

3,84%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал 3,87%, норма на възвръщаемост на привлечения капитал 1,30% 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 ГРМ на дружеството, са представени по години и по групи клиенти в Таблици № 6 и 7:

*Прогнозна консумация*

*Таблица № 6*

Клиенти	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промислени	MWh/год.	41 616	42 938	44 051	45 164	56 434
ОАТ	MWh/год.	12 230	13 564	14 453	15 009	15 898
Битови	MWh/год.	18 584	21 114	23 644	26 174	28 704
<b>Общо</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>72 430</b>	<b>77 616</b>	<b>82 148</b>	<b>86 347</b>	<b>101 036</b>

*Прогнозен брой клиенти*

*Таблица № 7*

Клиенти	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промислени	бр.	29	31	32	33	36
ОАТ	бр.	110	122	130	135	143
Битови	бр.	1616	1836	2056	2276	2496
<b>Общо</b>	<b>бр.</b>	<b>1755</b>	<b>1989</b>	<b>2218</b>	<b>2444</b>	<b>2675</b>

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределението на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи между отделните групи клиенти на база избрана характеристика на потребление.

Разпределението на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи на „Ситигаз България“ ЕАД по групи клиенти за дейността „разпределение на природен газ“ е на основата на максималния часов разход, а за дейността „снабдяване с природен газ“ – на базата на броя на клиентите във всяка група.

Разпределението на променливите разходи между отделните групи и/или подгрупи, зависещи от количествата пренесен или доставен природен газ, се определят според дела на количествата природен газ за разпределение по групи клиенти.

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 през периода, както следва: за промишлените клиенти намалява от 0,530 през 2022 г. на 0,488 през 2026 г.; за ОАТ клиенти се увеличава от 0,176 през 2022 г. на 0,186 през 2026 г.; за битовите клиенти се увеличава от 0,293 през 2022 г. на 0,326 през 2026 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойността на коефициента се променя през периода, както следва: за промишлените клиенти се увеличава от 0,247 през 2022 г. на 0,293 през 2026 г.; за ОАТ клиенти намалява от 0,110 през 2022 г. на 0,107 през 2026 г.; за битовите клиенти намалява от 0,642 през 2022 г. на 0,600 през 2026 г.

Коефициентите за разпределяне 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

се променя през периода, както следва: за промишлените клиенти намалява от 0,575 през 2022 г. на 0,559 през 2026 г.; за ОАТ клиенти намалява от 0,169 през 2022 г. на 0,157 през 2026 г.; за битовите клиенти се увеличава от 0,257 през 2022 г. на 0,284 през 2026 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат: дела на ДМА на ГРМ 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 ГРМ

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ по 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 „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Габрово, за регулаторен период 2022 – 2026 г. са посочени в Таблица № 8:

*Цени за пренос през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ*

*Таблица № 8*

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./клиент/месец)
Промислени:			
до 1000 MWh/год.	22,16	0,34	
от 1000 до 5000 MWh/год.	20,83	0,34	
над 5000 MWh/год.	18,96	0,34	
ОАТ	22,65	0,47	
Битови	23,37		6,90

*Забележка: предложените за утвърждаване цени са без ДДС и акциз.*

За регулаторния период 2022 – 2026 г. дружеството предлага нова тарифна политика по отношение на заплащането на услугата по снабдяване с природен газ за битовите клиенти, а именно: от заплащане въз основа на консумацията на природен газ към заплащане за предоставяне на услуга по снабдяване с природен газ, независимо от потреблението. Според предоставената обосновка, промяната е продиктувана от факта, че голяма част от битовите клиенти на дружеството не обитават жилищата си постоянно, съответно нямат консумация. Това обстоятелство през изминалия регулаторен период е довело до загуби, свързани с недосъбиране на прогнозни приходи, въз основа на които е формирана цената за снабдяване на „Ситигаз България“ ЕАД. Чрез прилагане на цена „на клиент на месец“ дружеството ще гарантира покриване на разходите си за отчитане на консумацията на природен газ и изплащане на инвестициите, извършени за газифициране на битови клиенти, както и за поетапно въвеждане на дистанционната (смарт) система за отчитане. Следва да се има предвид, че 100% от разходите имат постоянен характер, т.е. не зависят от потреблението на природен газ, което е и причина за въвеждане на цена „на клиент“. Същността на предлаганата нова цена за снабдяване за битовите клиенти е, че те заплащат правото си да са свързани към ГРМ на дружеството. Според пазарната логика постоянните разходи на дружеството трябва да се покриват от постоянни приходи, за да се запази икономическият баланс между търговеца и клиента. При прилагане на този подход

се постига положителен ефект за клиентите, тъй като те получават облекчение през зимните месеци, когато плащанията са с най-висок размер. Също така на клиентите се предоставя възможността ако заявят, че няма да консумират природен газ за определен период, за този период да не заплащат цена за снабдяване. Предлаганото от дружеството определяне на цената за снабдяване за клиент за месец е в съответствие с чл. 19, ал. 6 от НРЦПГ, съгласно който цената за снабдяване се определя в левове за MWh или в левове за клиент за определен период (месец, година и др.).

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявлението с вх. № Е-15-35-36 от 01.09.2021 г. от „Ситигаз България“ ЕАД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

Предложените за утвърждаване от „Ситигаз България“ ЕАД цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програми, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2022 – 2026 г.

#### **4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа**

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към ГРМ се образува по групи клиенти в зависимост от заявения максимален капацитет и 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 ГРМ на дружеството се делят на УПР и променливи разходи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране, изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение, издаване на разрешение за строеж, 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.

Заявителят е предложил следните цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Габрово, посочени в Таблица № 9:

*Цени за присъединяване*

*Таблица № 9*

Групи и подгрупи клиенти	Цени (лв./клиент)
Промислени	4880
ОАТ	2680
Битови	520

*Забележка: посочените по-горе цени са в лева, без ДДС.*

Предложените цени за присъединяване към ГРМ на лицензионната територия на заявителя са формирани на база подробно представени разходи по групи клиенти в съответствие с НРЦПГ.

Изказвания по т.3.:

Докладва Г. Дечева. „Ситигаз България“ ЕАД е подало заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Габрово за регулаторен период 2022 – 2026 г. Предложеният от дружеството регулаторен период е с продължителност от 5 години, което е в съответствие с разпоредбите на Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ. В зависимост от целите, за които клиентите ползват природен газ, дружеството е диференцирало следните основни групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОАТ) и битови*. Отчитайки прогнозната и отчетна консумация на природен газ на промишлените клиенти, „Ситигаз



България“ ЕАД е намалило броя на подгрупите промишлени клиенти за новия регулаторен период от пет на три групи, като в зависимост от годишната консумация предлага следните подгрупи: до 1000 MWh; от 1000 до 5000 MWh; над 5000 MWh. Ценообразуващите елементи са представени по дейности и са описани подробно в доклада заедно с представените от дружеството обосновки. Предложената от „Ситигаз България“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2022 – 2026 г., преди данъчно облагане е в размер на 3,84%, която е изчислена при 84,61% собствен капитал с норма на възвръщаемост 3,87% и 15,39% привлечен капитал с норма на възвръщаемост 1,30%. При прилагане на Модела за оценка на капиталовите активи, каквато е практиката на КЕВР, въз основа на актуалните данни публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran и на Българската народна банка и при запазване на предложеното от дружеството структура на капитала, получените стойности за размера на среднопретеглената нормата на възвръщаемост на капитала и възвръщаемостта на собствения капитал съвпада с предложените от дружеството. Предвид горното, предложената от „Ситигаз България“ ЕАД за регулаторния период среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е обоснована. От представените от дружеството данни и обосновки е видно, че предложените за утвърждаване от „Ситигаз България“ ЕАД цени са изчислени в съответствие с Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ и ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2022 – 2026 г. Към доклада е приложен и проект на решение, който отразява ценообразуващите елементи, описани в доклада. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад и проект на решение;*
- 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. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Ситигаз България“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;*
- 4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;*
- 5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;*
- 6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.*

И. Н. Иванов поиска от Г. Дечева да прочете само основните точки от проекта на решение (без числените стойности), тъй като решението трябва да се приеме заедно с доклада.

Р. Осман обърна внимание, че Комисията го приема така, както е внесен официално, няма нужда да се чете.

И. Н. Иванов изрази съгласие с казаното от Р. Осман.

Р. Осман поясни, че официален доклад и проект за решение се приемат както е внесен проекта на решение, ако няма възражение от страна на членовете на Комисията.

Г. Дечева обясни, че когато работната група докладва крайното решение, тогава се изчитат и основните промени, тъй като може да има и някакви забележки от страна на заявителя.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание по т. 2 от проекта на решение за разглеждане на доклада на 28.10.2021 г. от 10:20 часа и общественото обсъждане по т. 4 за разглеждане на проекта на решение на 28.10.2021 г. от 10:25 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. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 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-1042 от 14.10.2021 г. относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД 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 на територията на община Габрово, за регулаторен период 2022 – 2026 г.;

2. Приема проект на решение 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 на територията на община Габрово, за регулаторен период 2022 – 2026 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 28.10.2021 г. от 10:20 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Ситигаз България“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, което да се проведе по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., по т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 28.10.2021 г. от 10:25 ч., на което да бъдат поканени за дистанционно участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, което да се проведе по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., по т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

6. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

7. Докладът и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Георги Добрев – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

#### **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1040 от 14.10.2021 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.10.2021 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 28.10.2021 г. от 10:10 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

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

**По т.2.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово за периода 2022 – 2026 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Ситигаз България“ ЕАД, за територията на община Габрово, за периода 2022 – 2026 г.

**По т.3.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1042 от 14.10.2021 г. относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД 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 на територията на община Габрово, за регулаторен период 2022 – 2026 г.;

2. Приема проект на решение 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 на територията на община Габрово, за регулаторен период 2022 – 2026 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 28.10.2021 г. от 10:20 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Ситигаз България“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, което да се проведе по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., по т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 28.10.2021 г. от 10:25 ч., на което да бъдат поканени за дистанционно участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, което да се проведе по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., по т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Датата и часът на провеждане на откритото заседание и общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;

6. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.
7. Докладът и проектът на решение да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1040 от 14.10.2021 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.10.2021 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 2021 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. Доклад с вх. № Е-ДК-1041 от 14.10.2021 г. и Решение на КЕВР № БП-47 от 20.10.2021 г. относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово за периода 2022 – 2026 г.

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1042 от 14.10.2021 г. и проект на решение относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД 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 на територията на община Габрово, за регулаторен период 2022 – 2026 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
**Г. Добрев**

.....  
**Р. Осман**

.....  
**А. Йорданов**

.....  
**Г. Златев**

.....  
**Е. Харитонова**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

Протоколирал:

И. Зашева – главен експерт