[TLP-WHITE]
Ниво 0

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц – 36

от 27.12.2024 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 27.12.2024 г., като разгледа подаденото от „Камено-газ“ ЕООД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Камено, за регулаторен период с продължителност от три години, доклад с вх. № Е-ДК-1329 от 29.11.2024 г., както и събраните данни от проведените на 11.12.2024 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-33-8 от 01.10.2024 г. от „Камено-газ“ ЕООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Камено, за регулаторен период 2025 – 2027 г. Със Заповед № З-Е-278 от 08.10.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ), при съобразяване на данните от заявление с вх. № Е-15-33-7 от 01.10.2024 г. на „Камено-газ“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2025 – 2027 г. След извършена проверка на заявление с вх. № Е-15-33-8 от 01.10.2024 г. и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ са установени нередовности и непълноти. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-33-8 от 14.10.2024 г. от дружеството е изискано да представи в Комисията доказателства за оповестяване на предложението за цени по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ в средствата за масово осведомяване, обосновка за продължителността на предложения регулаторен период, както и приложение от годишния финансов отчет за 2023 г. за дълготрайните активи. С писмо с вх. № Е-15-33-8 от 15.10.2024 г. дружеството е представило изисканите документи, обосновки и данни.

Предложените от дружеството за утвърждаване цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промишлени	13,88	1,09
ОА и търговски	21,47	2,38
Битови	20,70	3,19

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без включен акциз и данък върху добавената стойност (ДДС).

С писмо с изх. № Е-15-33-8 от 14.11.2024 г. от дружеството е изискано да представи преработени таблици в електронния модел на цените, в които отчетните стойности на дълготрайните активи за 2023 г. да съответстват на годишния финансов отчет на „Камено-газ" ЕООД за 2023 г., както и преработена таблица „Амортизационен план – разпределение", в която в т. 1 – отчетна стойност на активите, т. 2 – годишна амортизационна квота, т. 3 – начислено до момента амортизации и т. 4 – балансова стойност на активите" да не се сумират стойностите на дълготрайните материални активи, изградени за сметка на приходи от присъединяване. С писмо с вх. № Е-15-33-8 от 25.11.2024 г. „Камено-газ" ЕООД е представило коригиран електронен модел на цените. Предложените от дружеството за утвърждаване цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 2:

Таблица № 2

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промишлени	13,82	1,15
ОА и търговски	20,75	2,97
Битови	20,36	3,49

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

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1329 от 29.11.2024 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 343 от 04.12.2024 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 11.12.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на „Камено-газ" ЕООД, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 11.12.2024 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което е присъствал упълномощен представител на „Камено-газ" ЕООД, който не е изразил възражение по обсъждания проект на решение.

В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ не са постъпили становища по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Камено-газ" ЕООД на територията на община Камено.

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

„Камено-газ" ЕООД е титуляр на лицензия № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ" и лицензия № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител" със срок до 11.10.2039 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи, подлежат на регулиране от Комисията. С Решение № Ц-34 от 18.12.2019 г. Комисията е утвърдила на „Камено-газ" ЕООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които да продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Камено за регулаторен период от 2020 до 2024 г.

„Камено-газ" ЕООД 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 съобщение, публикувано в бр. 31 (8475) 30 август – 12 септември 2024 г. на вестник „Черноморски фар".

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на сключен между „Камено-газ" ЕООД и „Булгаргаз" ЕАД Договор № 346-

244 от 27.11.2023 г. 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 01.01.2024 г. до 07:00 часа на 01.01.2025 г., но според условията на договора същият може да бъде удължен с допълнително споразумение. С писмо с вх. № Е-15-33-12 от 16.12.2024 г. „Камено-газ“ ЕООД е представило копие на сключено с обществения доставчик Допълнително споразумение № 1 от 06.11.2024 г., с който срокът на договор № 346-244 от 27.11.2023 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена е удължен до 07:00 часа на 01.01.2026 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. Комисията утвърждава групите клиенти по предложение на енергийните предприятия, в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). „Камено-газ“ ЕООД предвижда да запази прилаганата към момента тарифна структура, която се състои от три групи клиенти, а именно: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски)*, и *битови*. Групите клиенти са обособени въз основа на сходни характеристики на потреблението и отразяват разпределените необходими приходи за предоставяне на услугата за всяка отделна група.

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

1. Регулаторен период

Предложеният от „Камено-газ“ ЕООД регулаторен период на цените е с продължителност от три години – от 2025 до 2027 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.

Дружеството предлага тригодишен регулаторен период предвид нестабилността и липсата на предвидимост по отношение на цените на природния газ, намалената консумация на битовите, ОА и търговските клиенти, преминаването на клиентите към алтернативни източници за отопление, както и във връзка с липсата на интерес от страна на нови клиенти.

Продължителността на регулаторния период на цените от три години (от 2025 до 2027 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ и ще осигури възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програми.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани от дружеството по години за регулаторния период. НГП по години, групи клиенти и дейности, са представени в таблици № 3 и 4:

Дейност „разпределение на природен газ” (хил. лв.) ***Таблица № 3***

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промишлени	72	70	62
ОА и търговски	38	37	32
Битови	129	131	117
Общо	**239**	**238**	**211**

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.) ***Таблица № 4***

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промишлени	6	5	6
ОА и търговски	5	5	5
Битови	21	22	22
Общо	**32**	**32**	**33**

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 № 5:

Общо разходи по дейности (хил. лв.) ***Таблица № 5***

Наименование	2025 г.	2027 г.	2026 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	**239**	**243**	**219**	**700**	**100%**
„разпределение на природен газ“	215	219	195	629	**90%**
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	24	24	24	72	**10%**

Прогнозираните разходи за регулаторния период включват само разходите, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени на разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставени количества природен газ и/или осигуряването на услугата. Разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности със съответните им, отчетни, отчетно-прогнозни и прогнозни стойности на годишна база. Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозирал разходите си за периода 2025 – 2027 г. при ценови нива към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, в зависимост от влиянието на следните фактори: продажби на природен газ по групи клиенти; брой на клиентите по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на клиентите. В състава на УПР не са включени финансови и извънредни разходи, разходи за данъци върху печалбата, разходи за бъдещи периоди, разходи за загуби от обезценка, текущи разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущи разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Камено-газ“ ЕООД 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 90% от общия обем разходи и намаляват от 215 хил. лв. през 2025 г. на 195 хил. лв. през 2027 г.

Условно-постоянните разходи представляват 98,6% от разходите за тази дейност, планирани в размер на 212 хил. лв. за 2025 г., и намаляват на 192 хил. лв. през 2027 г., със следното разпределение:

Разходите за материали представляват 5% от УПР за дейността, планирани 10,1 хил. лв. за 2025 г. и се увеличават на 10,4 хил. лв. за 2027 г., като включват:

- *разходи за горива за автотранспорт,* планирани на база среден разход на километър изградена газоразпределителна мрежа и стойността на горивата към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени – 218 лв./км, с прогнозен средногодишен размер от 6,2 хил. лв. за периода. За осъществяване на лицензионните дейности, дружеството използва 1 (един) лек автомобил и 1 (един) лекотоварен автомобил, като през прогнозния период не възнамерява да закупува други превозни средства;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани по 2 хил. лв. годишно за периода, на база брой нает персонал;

- *разходи за материали за текущо поддържане*, планирани в размер на 2,1 хил. лв. годишно, представляващи разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея.

Прогнозирани като процент от стойността на вече изградените линейни участъци, като е отчетено и въвеждането на новите линейни участъци.

Разходите за външни услуги представляват 11,8% от УПР, планирани в размер на 24,4 хил. лв. през 2025 г. и се увеличават на 24,5 хил. лв. за 2027 г., като включват:

- *разходи за застраховки,* прогнозирани като процент от стойността на ДМА – 3,4 хил. лв. през 2025 г. и намаляват на 2,6 хил. лв. за 2027 г., като включват имуществена застраховка „Индустриален пожар“, „Кражба чрез взлом“, Гражданска застраховка юридически лица;

- *разходи за данъци и такси,* планирани за лицензионни такси, в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 2000 лв., плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година в размер на 2,6 хил. лв. през 2025 г., като се увеличават на 2,8 хил. лв. за 2027 г.;

- *разходи за абонаментно поддържане,* в размер на 5,1 хил. лв. през 2025 г., които се увеличават на 5,2 хил. лв. през 2027 г., като включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одорираща инсталация и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани в зависимост от дължината на обслужваната мрежа, при разход за километър в размер на 182 лв.;

- *разходи за проверка на уреди,* планирани в размер на 3,4 хил. лв. през 2025 г., като се увеличават на 3,9 хил. лв. през 2027 г. Определени в размер на 45 лв./год. за всяко въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти и по 5 лв./год. за всяко въведено в експлоатация битово съоръжение, при съответната периодичност на проверките;

- *разходи за вода, отопление и осветление,* прогнозирани на база отчетни разходи за базисната година – по 7 хил. лв. годишно за периода;

- *други разходи* – всички допълнително възникващи разходи за външни услуги, определени за разглеждания период като постоянна годишна сума в размер на 3 хил. лв.

Разходите за амортизации представляват 37,1% от УПР, като намаляват от 82,2 хил. лв. през 2025 г. на 61,6 хил. лв. през 2027 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 38,8% от УПР, включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани по 80,1 хил. лв. годишно за периода, на база средна работна заплата и зает персонал, като за дейност „разпределение на природен газ“ е предвиден персонал от 6 (шест) човека.

Разходите за социални осигуровки представляват 7,4% от УПР, със средногодишен размер от 15,2 хил. лв., представляващи 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.

Променливите разходи, представляват 1,4% от общите разходи за тази дейност, стойността им е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието, като включват разходи *за одорант*. Одорантът е основният материал, използван във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата природен газ. Променливите *разходи за одорант* са планирани от заявителя в съответствие с прогнозираните за реализация количества природен газ, разходна норма от 2,4 mg/MWh и цената на одоранта, като в годишен аспект са в размер на 2,6 хил. лв. за 2025 г. и се увеличава на 3,1 хил. лв. за 2027 г.

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

Тези разходи представляват 10% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие, планирани за периода с постоянен годишен размер от 23,9 хил. лв.

Условно-постоянните разходи представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за тази дейност, със следното разпределение по икономически елементи:

Разходите за материали представляват 12,6% от УПР за дейността, планирани по 3000 лв. годишно за периода и включват: *разходи за работно облекло*, определени на база брой персонал, за покупка на лятно и зимно облекло, както и *разходи за канцеларски материали* в размер на 1000 лв. годишно.

Разходи за външни услуги, с относителен дял 12,6% от УПР, като включват *пощенски разходи, телефони и абонаменти* – по 3000 лв. годишно.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял 55,9% от УПР, като размерът им е 13,4 хил. лв. годишно и остава непроменен през разглеждания период. Прогнозирани са въз основа на средна работна заплата на персонал от 1 (един) човек, зает в тази дейност.

Разходи за социални осигуровки, прогнозирани в размер на 10,6% от УПР, като годишният им размер е 2,5 хил. лв. през разглеждания период. Разходите представляват 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. Стойността им е изчислена спрямо прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Други разходи, планирани за охрана на труда и реклама в размер на 2000 лв./год. за периода.

Заявителят не е планирал *променливи разходи* за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторния период.

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

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени, съответно в таблици № 6 и 7:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.) ***Таблица № 6***

№	Позиция	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	376	325	304
2.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансирания	105	116	130
3.	Необходим оборотен капитал	17	17	17
4.	**Регулаторна база на активите**	**287**	**226**	**191**
5.	Норма на възвръщаемост, %	8,27%	8,27%	8,27%
6.	Възвръщаемост	24	19	16
7.	Разходи, в т.ч.:	215	219	195
7.1.	УПР	212	216	192
7.2.	Променливи разходи	3	3	3

Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. лв.) ***Таблица № 7***

№	Позиция	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	0	0	0
2.	Необходим оборотен капитал	95	100	113
3.	**Регулаторна база на активите**	**95**	**100**	**113**
4.	Норма на възвръщаемост, %	8,27%	8,27%	8,27%
5.	Възвръщаемост	8	8	9
6.	Разходи, в т.ч.:	24	24	24
6.1.	УПР	24	24	24

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).

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Дружеството предвижда да използва само собствени средства като източник на финансиране за периода 2025 – 2027 г. Предложената от „Камено-газ“ ЕООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2025 – 2027 г. е 8,27%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 7,45%, при отчитане на данъчните задължения.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието. Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страни от Европа, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка (БНБ) относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

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

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Камено-газ“ ЕООД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,9718%; безлостов β коефициент – 0,57, който предвид капиталовата структура, при преобразуване в лостов коефициент запазва стойността си, и обща пазарна рискова премия за Р България – 6,07%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава в размер на 7,45%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 8,27%, които съвпадат с предложените от дружеството.

Предвид изложеното е обосновано да бъде приета предложената от „Камено-газ“ ЕООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала 8,27%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 7,45%, при отчитане на данъчните задължения.

3. Прогнозна консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 8 и 9:

Прогнозна консумация (MWh/год.) ***Таблица № 8***

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промишлени	4628	4628	5553
ОА и търговски	1736	1736	1736
Битови	5522	6215	6907
Общо	**11 886**	**12 578**	**14 196**

Прогнозен брой клиенти (бр.) *Таблица № 9*

Клиенти	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промишлени	5	5	6
ОА и търговски	28	28	28
Битови	343	386	429
Общо	**376**	**419**	**463**

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

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на ДМА за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА. Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от 0,299 през 2025 г. на 0,291 през 2027 г., за ОА и търговските – намалява от 0,159 за 2025 г. на 0,155 за 2027 г., за битовите клиенти се увеличава от 0,542 през 2025 г. на 0,555 през 2027 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът се увеличава от 0,175 през 2025 г. на 0,185 през 2027 г., за ОА и търговските – намалява от 0,173 за 2025 г. на 0,143 за 2027 г., за битовите клиенти се увеличава от 0,652 през 2025 г. на 0,672 през 2027 г.

Коефициентите за разпределение на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, се разпределя чрез дела на максималния часов разход на групата в общия максимален часов разход. Към нея се добавя стойността на активите, свързани с обслужването само на съответната група клиенти. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът се увеличава от 0,389 през 2025 г. на 0,391 през 2027 г., за ОА и търговските – намалява от 0,146 за 2025 г. на 0,122 за 2027 г., за битовите клиенти се увеличава от 0,465 през 2025 г. на 0,487 през 2027 г.

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

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа

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

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Според 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. Компонентата цена за снабдяване се определя на основата на необходимите годишни приходи съгласно чл. 9 за снабдяване с природен газ към прогнозното количество природен газ (чл. 19, ал. 3 от НРЦПГ).

Предложените от „Камено-газ“ ЕООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Камено са посочени в таблица № 10:

Цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител

Таблица № 10

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промишлени	13,82	1,15
ОА и търговски	20,75	2,97
Битови	20,36	3,49

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

С оглед гореизложеното и след анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-33-8 от 01.10.2024 г. и в писмо с вх. № Е-15-33-8 от 25.11.2024 г. от „Камено-газ“ ЕООД данни се установява, че размерът на предложените от заявителя разходи, които формират цените за пренос през газоразпределителната мрежа и цените за снабдяване с природен газ от краен снабдител, е икономически обоснован. Предложените за утвърждаване цени от „Камено-газ“ ЕООД ще дадат възможност на заявителя да реализира инвестиционната и производствената програма, заложени в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2025 – 2027 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

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

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на УПР и променливи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение (Регионална инспекция по околната среда и водите – РИОСВ; Районна служба „Пожарна и аварийна безопасност“ – РСПАБ; комуникационни оператори; одобряване на работен проект от общината; издаване на разрешение за строеж; разходи за проби на якост и плътност; изготвяне на екзекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение (РИОСВ; РСПАБ; Гражданска защита; комуникационни оператори; Инспекция за държавен технически надзор); разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия; разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи; излаз към газорегулаторен и замерен пункт, както и свързване на газорегулаторния и замерен пункт към газовата инсталация.

За регулаторен период 2025 – 2027 г. заявителят предвижда изменение на действащите цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Камено само за групата на промишлените клиенти.

Предложените от заявителя цени са посочени в таблица № 11:

Цени за присъединяване ***Таблица № 11***

Клиентски групи	Цени (лв./клиент)
Промишлени	3514
ОА и търговски	1100
Битови	**444**

Забележка: предложените цени са в лева, без ДДС.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.01.2025 г., на „Камено-газ“ ЕООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Камено, за регулаторен период с продължителност от три години, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти: 13,82 лв./MWh;

1.2.За обществено-административни и търговски клиенти: 20,75 лв./MWh;

1.3. За битови клиенти: 20,36 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2025 г. – 239 хил. лв.; за 2026 г. – 238 хил. лв.; за 2027 г. – 211 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2025 г. – 11 886 MWh/год.; за 2026 г. – 12 578 MWh/год.; за 2027 г. – 14 196 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 8,27%.

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

3.1. За промишлени клиенти: 77,04 лв./MWh;

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 78,86 лв./MWh;

3.3. За битови клиенти: 79,38 лв./MWh.

4. Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

4.1. Цена на природния газ: 75,89 лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За промишлени клиенти: 1,15 лв./MWh;

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 2,97 лв./MWh;

4.2.3. За битови клиенти: 3,49 лв./MWh.

4.3. Ценообразуващите елементи на цените по т. 4.2. са, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2025 г. – 32 хил. лв.; за 2026 г. – 32 хил. лв.; за 2027 г. – 33 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2025 г. – 11 886 MWh/год.; за 2026 г. – 12 578 MWh/год.; за 2027 г. – 14 196 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 8,27%.

5. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Камено, както следва:

5.1. За промишлени клиенти: 3514 лв./клиент;

5.2. Обществено-административни и търговски клиенти: 1100 лв./клиент;

5.3. Битови клиенти: 444 лв./клиент.

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в

съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

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

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
ЮЛИЯН МИТЕВ
(*съгласно Заповед № 1440 от 05.12.2024 г.*)