



РЕШЕНИЕ

№ Ц – 2

от 31.01.2024 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 31.01.2024 г., като разгледа подаденото от „Газинженеринг“ ООД 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 Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-10 от 05.01.2024 г., както и събраните данни от проведените на 16.01.2024 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-15-23-13 от 14.12.2023 г. от „Газинженеринг“ ООД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г. С писмо с вх. № Е-15-23-12 от 18.12.2023 г. заявителят е предоставил електронен модел на цените.

Със Заповед № З-Е-386 от 19.12.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ).

С писмо с вх. № Е-15-23-12 от 21.12.2023 г. дружеството е представило копие на подписан с „Булгаргаз“ ЕАД договор за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по (...).

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-10 от 05.01.2024 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 2 от Протокол № 5 от 10.01.2024 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 16.01.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на „Газинженеринг“ ООД, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 16.01.2024 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което е присъствал упълномощен представител на „Газинженеринг“ ООД, който не е изразил възражение по обсъждания проект на решение. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник не са постъпили становища.

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

„Газинженеринг“ ООД е титуляр на лицензия № Л-155-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-155-12 от

27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Долни Дъбник, със срок до 17.12.2039 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи, подлежат на регулиране от Комисията. С Решение № Ц-15 от 21.06.2019 г. Комисията е утвърдила на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник за регулаторен период с продължителност от пет години, а именно – от 2019 до 2023 г.

Във връзка със заявление с вх. № Е-15-23-13 от 14.12.2023 г. „Газинженеринг“ ООД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщението, публикувано във вестник „Посредник“ на 22.11.2023 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на сключен между „Газинженеринг“ ООД и „Булгаргаз“ ЕАД Договор № (...) от (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, със срок на действие от (...) на (...) до (...) на (...). Съгласно условията на този договор, срокът на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. Заявителят е представил и копие на сключен между „Газинженеринг“ ООД и „Глобъл Коммерс-1“ ООД Договор от (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа доработен вариант, с (...), със срок на действие от (...) на (...) до (...) на (...). Съгласно условията на този договор, срокът на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. Заявителят е представил и копие на сключен между „Газинженеринг“ ООД и „Булгаргаз“ ЕАД Договор № (...) от (...), за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена със срок на действие от (...) на (...) до (...) на (...), който може да бъде удължен с допълнително споразумение.

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). „Газинженеринг“ ООД предлага тарифна структура, която се състои от три групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски)*, както и *битови*. За всяка от двете групи – *промишлени* и *ОА и търговски* клиенти са формирани подгрупи, в зависимост от годишната им консумация на природен газ, като за регулаторен период 2024 – 2025 г. заявителят предлага да бъде обособена нова подгрупа в групата на *промишлените клиенти* – с годишна консумация над 10 550 MWh, предвид присъединяването към газоразпределителната мрежа на дружеството на газозарядна станция за компресиране на природен газ, с консумация на природен газ над 10 550 MWh.

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

1. Регулаторен период

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

Предложената продължителност на регулаторния период на цените от две години (от 2024 до 2025 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ и ще осигури възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програми.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосноваването на 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 № 1 и 2:

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

Таблица № 1

Клиенти	2024 г.	2025 г.
Промислени	87	79
ОА и търговски	44	40
Битови	146	137
Общо	277	257

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

Таблица № 2

Клиенти	2024 г.	2025 г.
Промислени	14	14
ОА и търговски	4	4
Битови	46	46
Общо	64	65

2.1. Разходи

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

Общо разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 3

Наименование	2024 г.	2025 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	240	224	463	100%
„разпределение на природен газ“	194	178	372	80%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	46	46	91	20%

Прогнозираните за регулаторния период разходи включват само пряко свързаните с лицензионната дейност разходи на дружеството. За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени на разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставени количества природен газ. Разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности със съответните им, отчетно-прогнозни и прогнозни стойности на годишна база. Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозирал разходите си за периода 2024 – 2025 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; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, други материални активи), необходими за извършването на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и съоръженията и обслужване на клиентите. В прогнозните стойности на разходите са отчетени единствено посочените фактори, без инфлация. В изпълнение на нормативните изисквания при планиране на годишните разходи за лицензионни дейности не са включени финансови, извънредни разходи, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за

извършването на лицензионната дейност, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

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

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 80% от общия обем разходи и намаляват от 194 хил. лв. през 2024 г. на 178 хил. лв. през 2025 г.

Условно-постоянните разходи представляват 96,2% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“, планирани с намаление от 187 хил. лв. за 2024 г. на 171 хил. лв. през 2025 г., със следното разпределение:

Разходите за материали представляват 0,6% от УПР за дейността, планирани с непроменен общ размер от 1050 лв. годишно през разглеждания период и включват:

- *разходи за гориво за транспорт* – по 270 лв. годишно за 2024 г. и 2025 г. При осъществяване на лицензионните си дейности, дружеството използва един автомобил;

- *разходи за канцеларски материали* – по 310 лв. годишно за периода, прогнозирани в съответствие със стойностите им за базисната година;

- *разходи за материали за текущо поддържане* – 470 лв. в годишен аспект, въз основа на стойностите им за базисната година.

Разходите за външни услуги представляват 18,6% от УПР, планирани в размер на 33 хил. лв. през периода, като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани средно по 4,1 хил. лв. на годишна база за периода;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани на база нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, планирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 2000 лв., плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година – по 3,1 хил. лв. годишно през периода;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, в размер на 3,2 хил. лв. годишно през регулаторния период, в съответствие със стойността им за базисната година;

- *разходи за абонаментно поддържане*, в размер на 6,9 хил. лв. годишно през регулаторния период, прогнозирани в съответствие със стойността им за базисната година;

- *разходи за проверка на уреди*, планирани в размер на 14 хил. лв. годишно през периода, в съответствие със стойността им за базисната година;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани в размер на 2 хил. лв. годишно за разглеждания период, в съответствие със стойността им за базисната година.

Разходите за амортизации представляват 61% от УПР, като намаляват от 117 хил. лв. през 2024 г. на 101 хил. лв. през 2025 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 16,2% от УПР, планирани с постоянен размер от 29 хил. лв. годишно за двете години от регулаторния период, предвид непроменения брой на наети служители за тази дейност през регулаторния период – 2-ма човека.

Разходите за социални осигуровки представляват 3,6% от УПР, с размер 6,4 хил. лв. годишно през периода.

Други разходи представляват 0,07% от УПР – 128 лв. годишно за периода, като включват: *разходи за охрана на труда*, планирани в размер на 9 лв. годишно; *разходи за маркетинг и реклама*, прогнозирани в размер на 29 лв. годишно, както и *разходи за публикации* – 90 лв. годишно.

Променливите разходи, представляват 3,8% от общите разходи за тази дейност. Тези разходи пряко зависят от пренесените и доставени количества природен газ и включват: *разходи за загуби на газ*, които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ и възлизат на около 6 хил. лв. (0,3%) годишно през регулаторния период; *други разходи*,

планирани с размер около 1,4 лв. годишно за периода, на база отчетни стойности. Те включват разходите за услугата плащане на сметки за природен газ през централизираната система на Изипей и Ипей, разпределени между двете лицензионни дейности в процентно съотношение 50/50.

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

Тези разходи представляват 20% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер на 45,7 хил. лв. годишно през разглеждания период.

Условно-постоянните разходи представляват 97% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, със следното разпределение по икономически елементи:

Разходи за материали, с относителен дял 1,4% от УПР, с размер от 621 лв. годишно, който остава непроменен през регулаторния период. Включват *разходи за горива за автотранспорт* – средно около 310 лв. годишно (при осъществяване на лицензионните си дейности, дружеството използва един автомобил) и *разходи за канцеларски материали* – средно около 311 лв. годишно.

Разходи за външни услуги – 18,6% от УПР, планирани 8,2 хил. лв. на годишна база за периода и включват разходи за: *данъци и такси „снабдяване“* – 3072 лв. годишно; *пощенски разходи, телефони и абонаменти* – 3159 лв. на година; *за експертни и одиторски услуги* – 2 хил. лв. на годишна база.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял 65% от УПР, като размерът им от 29 хил. лв. годишно остава без промяна и за 2025 г. за 2-ма души нает персонал.

Разходи за социални осигуровки, прогнозираны в размер на 14,5% от УПР, като размерът им от около 6,4 хил. лв. годишно остава непроменен през разглеждания период.

Други разходи, с относителен дял 0,1% от разходите за дейността, планирани по 38 лв. на година и включват разходи за: *охрана на труда* – 9 лв. годишно и *маркетинг и реклама* – 29 лв. на годишна база.

Променливите разходи, представляват 3% от общите разходи за тази дейност, като включват 50% от разходите за услугата плащане на сметки за природен газ през централизираната система на Изипей и Ипей.

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

2.2. Регулаторна база на активите

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

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

Таблица № 4

№	Позиция	2024 г.	2025 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	1189	1125
2.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	11	21
3.	Необходим оборотен капитал	10	10
4.	Регулаторна база на активите	1187	1113
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,01%	7,07%
6.	Възвръщаемост	83	79
7.	Разходи, в т.ч.:	194	178
7.1.	УПР	187	171
7.2.	Променливи разходи	7	7

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

Таблица № 5

№	Позиция	2024 г.	2025 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	0	0
2.	Балансова стойност на ДНА	0	0
3.	Необходим оборотен капитал	254	267
4.	Регулаторна база на активите	254	267
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,01%	7,07%
6.	Възвръщаемост	18	19
7.	Разходи, в т.ч.:	45,7	45,7
7.1.	УПР	44,3	44,3
7.2.	Променливи разходи	1,4	1,4

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

За периода 2024 – 2025 г., като източник на финансиране дружеството предвижда да използва собствен капитал, с реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година. Съгласно предоставената обосновка, с протокол на общото събрание от 15.06.2009 г., съдружниците на „Газинженеринг“ ООД са взели решение да бъдат построени разпределителен газопровод за директна връзка между „Булгартрансгаз“ ЕАД и газоразпределителната мрежа на „Газинженеринг“ ООД и газопровод за връзка с газоразпределителната мрежа на западна промишлена зона и централната част на гр. Долни Дъбник за сметка на допълнителна парична вноска в размер на (...) лв., внесена само от съдружника „ТАСИ“ ООД. Допълнителната парична вноска, за която заявителят не дължи лихви, се изплаща от „Газинженеринг“ ООД на годишни вноски в размер на (...) хил. лв. Допълнителната парична вноска не се отразява в собствения капитал на дружеството, а съотношението на дяловото участие на съдружниците не е променяно.

Предложената от „Газинженеринг“ ООД за периода 2024 – 2025 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е 7,04%, изчислена при 72,82% собствен капитал, с норма на възвръщаемост от 8,70% и 27,18% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 0%, при отчитане на данъчните задължения.

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

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

За изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Газинженеринг“ ООД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,3935%; коефициент β – 0,59, който предвид капиталовата структура, се преобразува в лостов коефициент със стойност 0,81, и обща пазарна рискова премия за Р България – 7,43%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава 9,37%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала – 7,58%, като тези стойности са по-високи в сравнение с предложените от заявителя.

Предвид посоченото, е обосновано да бъде приета предложената от „Газинженеринг“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала 7,04%, изчислена при 72,82% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 8,70% и 27,18% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 0%, при отчитане на данъчните задължения.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

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

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.
Промислени	MWh/год.	15 132	15 799
ОА и търговски	MWh/год.	1650	1980
Битови	MWh/год.	5880	6105
Общо	MWh/год.	22 662	23 884

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.
Промислени	бр.	10	10
ОА и търговски	бр.	21	21
Битови	бр.	392	407
Общо	бр.	423	438

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

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи (ДМА) за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА. Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от 0,304 през 2024 г. на 0,300 през 2025 г., за ОА и търговските – намалява от 0,160 за 2024 г. на 0,158 за 2025 г., а за битовите клиенти се увеличава от 0,536 през 2024 г. на 0,542 през 2025 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът се увеличава от 0,208 през 2024 г. на 0,214 през 2025 г., за ОА и търговските – се увеличава от 0,056 за 2024 г. на 0,058 за 2025 г., а за битовите клиенти намалява от 0,736 през 2024 г. на 0,728 през 2025 г.

Коефициентите за разпределение на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, се разпределя чрез дела на максималния часов разход на групата в общия максимален часов разход. Към нея се добавя стойността на активите, свързани с обслужването

само на съответната група клиенти. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от 0,668 през 2024 г. на 0,661 през 2025 г., за ОА и търговските – се увеличава от 0,073 за 2024 г. на 0,083 за 2025 г., а за битовите клиенти намалява от 0,259 през 2024 г. на 0,256 през 2025 г.

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

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа

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.

Предложените от „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Долни Дъбник са посочени в таблица № 8:

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

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос през газоразпределителната мрежа (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени:		
до 105,5 MWh вкл.	21,19	0,92
над 105,5 MWh до 1055 MWh	9,62	0,92
над 1055 MWh до 10 550 MWh	6,06	0,92
над 10 550 MWh	4,24	0,92
ОА и търговски:		
до 105,5 MWh вкл.	24,05	2,04
над 105,5 MWh до 1055 MWh	22,82	2,04
Битови	23,70	7,71

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без ДДС.

С оглед гореизложеното и след анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-23-13 от 14.12.2023 г. от „Газинженеринг“ ООД данни се установява, че е икономически обоснован размерът на предложените от заявителя разходи, които формират цените за пренос през газоразпределителната мрежа и цените за снабдяване с природен газ. Също така, предложените от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2024 – 2025 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа се образува по групи клиенти в зависимост от 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; одобряване на работния проект от общината; издаване на разрешение за строеж; сключване на договор за Независим строителен надзор; разходи по организация и безопасност на движението; разходи за проби на якост и плътност; изготвяне на екзекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение; разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия; разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи; излаз към газорегулаторен и замерен пункт, както и свързване на газорегулаторен и замерен пункт към газовата инсталация.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник са посочени в таблица № 9:

Цени за присъединяване

Таблица № 9

Клиентски групи и подгрупи	Цени (лв./присъединяване)
Промислени:	
до 105,5 MWh вкл.	1156
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1294
над 1055 MWh до 10 550 MWh	1881
над 10 550 MWh	1881
ОА и търговски:	
до 105,5 MWh вкл.	1154
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1292
Битови	741

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

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

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

Със заявление с вх. № Е-15-23-13 от 14.12.2023 г. „Газинженеринг“ ООД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да бъдат третирани личните данни на управителя на дружеството, информацията относно обслужващата дружеството банка, както и обичайно считаните за търговска и производствена тайна данни, касаещи цени, срокове и условия на плащане по търговски договори.

Предвид горното, следва да се има предвид, че личните данни на физически лица не съставляват търговска тайна, но същите следва да бъдат разгласявани, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския Парламент и на Съвета от 27.04.2016 г. В допълнение, настоящият доклад не съдържа такива данни.

По отношение на информацията относно обслужващата дружеството банка, както и информацията, касаеща цени, срокове и условия на плащане по търговски договори, следва да се има предвид, че същите съставляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в решението информация, представляваща търговска тайна, като при публикуване на документи, свързани с административната преписка за утвърждаване на цени на „Газинженеринг“ ООД за регулаторен период 2024 – 2025 г. на интернет страницата на КЕВР, цитираните от дружеството параметри следва да бъдат заличени.

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 01.02.2024 г., на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник за регулаторен период с продължителност от две години, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти:

до 105,5 MWh вкл.	21,19 лв./MWh;
над 105,5 до 1055 MWh	9,62 лв./MWh;
над 1055 до 10 550 MWh	6,06 лв./MWh;
над 10 550 MWh	4,24 лв./MWh.

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 105,5 MWh вкл.	24,05 лв./MWh;
над 105,5 до 1055 MWh	22,82 лв./MWh.

1.3. За битови клиенти

23,70 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2024 г. – 277 хил. лв.; за 2025 г. – 257 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2024 г. – 22 662 MWh/год.; за 2025 г. – 23 884 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,04%.

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

3.1. За промишлени клиенти:

до 105,5 MWh вкл.	78,52 лв./MWh;
над 105,5 до 1055 MWh	78,52 лв./MWh;
над 1055 до 10 550 MWh	78,52 лв./MWh;
над 10 550 MWh	78,52 лв./MWh.

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 105,5 MWh вкл.	79,64 лв./MWh;
над 105,5 до 1055 MWh	79,64 лв./MWh.

3.3. За битови клиенти

85,31 лв./MWh.

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

4.1. Цена на природния газ:

77,60 лв./MWh;

4.2. Цена за снабдяване, както следва:

4.2.1. За промишлени клиенти:

до 105,5 MWh вкл.	0,92 лв./MWh;
над 105,5 до 1055 MWh	0,92 лв./MWh;
над 1055 до 10 550 MWh	0,92 лв./MWh;
над 10 550 MWh	0,92 лв./MWh.

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 105,5 MWh вкл.	2,04 лв./MWh;
над 105,5 до 1055 MWh	2,04 лв./MWh.

4.2.3. За битови клиенти

7,71 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2024 г. – 64 хил. лв.; за 2025 г. – 65 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2024 г. – 22 662 MWh/год.; за 2025 г. – 23 884 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,04%.

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник, както следва:

6.1. За промишлени клиенти:

до 105,5 MWh вкл. 1156 лв./клиент;

над 105,5 до 1055 MWh 1294 лв./клиент;

над 1055 до 10 550 MWh 1881 лв./клиент;

над 10 550 MWh 1881 лв./клиент;

6.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 105,5 MWh вкл. 1154 лв./клиент;

над 105,5 до 1055 MWh 1292 лв./клиент;

6.3. За битови клиенти 741 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

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА