



РЕШЕНИЕ

№ Ц – 38

от 30.12.2024 г.

на закрито заседание, проведено на 30.12.2024 г., като разгледа подадените от „Овергаз Мрежи“ АД заявление с вх. № Е-15-57-24 от 30.09.2024 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2025 – 2026 г. и заявление с вх. № Е-15-57-24 от 30.09.2024 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ, за регулаторен период с продължителност от две години, доклад с вх. № Е-ДК-1376 от 06.12.2024 г., както и събраните данни от проведените на 12.12.2024 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадени в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-57-24 от 30.09.2024 г. на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (ГРМ) и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2025 – 2026 г. и заявление с вх. № Е-15-57-25 от 30.09.2024 г. на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ (СПГ) за периода 2025 – 2026 г. за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, за територията на общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово; за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог; за територията на обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Левски и Павликени и за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера. Със Заповед № З-Е-270 от 08.10.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на заявленията и приложените документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ), като отчете съответните данни и параметри на заявление на „Овергаз Мрежи“ АД за одобряване на бизнес план.

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:

Цени за пренос и снабдяване с природен газ

Таблица № 1

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ	Цени за снабдяване с природен газ	
	лв./MWh	лв./клиент/месец	лв./MWh
Стопански:			
С равномерно потребление:			
до 539 MWh/год., вкл.	32,38		1,30
до 1079 MWh/год., вкл.	30,67		1,30
до 2158 MWh/год., вкл.	28,96		1,30
до 4316 MWh/год., вкл.	27,25		1,29

до 6473 MWh/год., вкл.	26,25		1,29
до 8631 MWh/год., вкл.	25,54		1,28
до 10 789 MWh/год., вкл.	24,99		1,28
до 21 578 MWh/год., вкл.	23,28		1,25
до 32 367 MWh/год., вкл.	22,27		1,23
до 43 156 MWh/год., вкл.	21,56		1,21
до 53 945 MWh/год., вкл.	21,01		1,18
до 75 523 MWh/год., вкл.	20,18		1,14
до 107 890 MWh/год., вкл.	19,30		1,07
до 127 800 MWh/год.	18,89		1,02
над 127 800 MWh/год.	18,30		0,95
С неравномерно потребление:			
до 54 MWh/год., вкл.	43,93	4,44	
до 539 MWh/год., вкл.	43,51		1,30
до 1079 MWh/год., вкл.	42,82		1,30
до 2158 MWh/год., вкл.	42,13		1,30
до 4316 MWh/год., вкл.	41,44		1,29
до 6473 MWh/год., вкл.	41,03		1,29
до 8631 MWh/год., вкл.	40,75		1,28
до 10 789 MWh/год., вкл.	40,53		1,28
до 21 578 MWh/год., вкл.	39,84		1,25
до 32 367 MWh/год., вкл.	39,43		1,23
до 43 156 MWh/год., вкл.	39,14		1,21
до 53 945 MWh/год., вкл.	38,92		1,18
до 75 523 MWh/год., вкл.	38,59		1,14
до 107 890 MWh/год., вкл.	38,23		1,07
до 127 800 MWh/год.	38,06		1,02
над 127 800 MWh/год.	37,83		0,95
Метанстанции:			
до 4226 MWh/год., вкл.	25,45		1,29
до 10 565 MWh/год., вкл.	24,10		1,28
над 10 565 MWh/год.	21,73		1,18
Обекти на „Топлофикация София“:			
ВОЦ „Суша река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“	1,74		
Битови	43,93	4,44	

Забележка: В цените, предложени за утвърждаване не е включен Данък върху добавената стойност (ДДС).

След извършена проверка на заявленията и приложенията към тях по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-57-25 от 15.10.2024 г. от „Овергаз Мрежи“ АД е изискано да предостави следните данни и документи: доказателства за оповестяване на предложенията за нови цени по смисъла на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ в средствата за масово осведомяване, тъй като публикуването на предложенията само на интернет страницата на дружеството не се приема за оповестяване в средства за масово осведомяване (медии); обосновка за продължителността на предложения регулаторен период; обосновка за начина на прогнозиране на различните групи разходи по икономически елементи, предвидени за дейностите „разпределение с природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“; данни за прогнозирания брой на автомобилите на дружеството по години; обосновка на прогнозираните „транспортни разходи“ по години и дейности; обосновка на прогнозираните за дейностите „разпределение с природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ други разходи в перо „други разходи“; справка в табличен вид за действащите, сключени от дружеството договори за наем, ведно със съответните договорни условия, относими към прогнозираните разходи за наем; подробна обосновка за предвидения привлечен капитал и доказателства за предвидената норма на възвръщаемост на привлечения капитал; обосновка за значителното увеличение на предложените за утвърждаване цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител спрямо действащите цени; междинен отчет на „Овергаз мрежи“ АД към 30 септември 2024 г.

С писмо с вх. № Е-15-57-25 от 23.10.2024 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило изисканите допълнителни данни и обосновки (включително по отношение на публикуването на предложението за цени в средствата за масово осведомяване), отчет за изпълнение на

консолидиран бизнес план на дружеството за лицензионни територии Столична община и община Божурище, „Изток“, „Север“, „Юг“, „Запад“ за периода 2023 – 2024 г., както и междинен финансов отчет (към 30.09.2024 г.) на дружеството.

С писмо изх. № Е-15-57-24 от 31.10.2024 г. от заявителя е изискано да представи описание на дейностите, които се извършват от административно-управленския персонал (...) служители) за лицензионните дейности „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“; обосновка за увеличението на разходите за амортизации в Разходи_Р от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.; информация за начина на изчисление на разходите за амортизации в електронния модел в лист „АП_Р“ за „разпределителни газопроводи и отклонения“ за 2024 г. в размер (...) хил., за 2025 г. в размер на (...) хил. лв. и за 2026 г. в размер на (...) хил. лв. при отчетна стойност на активите към 31.12.2023 г. в размер на (...) хил. лв., придобити активи за 2024 г. в размер на (...) хил. лв., планирани за придобиване активи за 2025 г. в размер на (...) хил. лв., планирани за придобиване активи за 2026 г. в размер на (...) хил. лв. с амортизационен срок за разпределителни газопроводи и отклонения 25 г.; обосновка по отношение на разликата в електронния модел в лист „АП_Р“ – таблица „Машины, съоръжения и оборудване (без битови)“ по отношение на придобитите активи за 2025 г. в размер на (...) хил. лв. и за 2026 г. в размер на (...) хил. лв. спрямо лист „Отклонения Ст.“ по отношение на стойност на съоръженията за 2025 г. в размер на (...) хил. лв. и за 2026 г. в размер на (...) хил. лв., а именно: какви други машини, съоръжения и оборудване са включени; информация за начина на изчисление на разходите за амортизации в електронния модел в лист „АП_Р“ за „Машины, съоръжения и оборудване – битови“ за 2024 г. в размер (...) хил., за 2025 г. в размер на (...) хил. лв. и за 2026 г. в размер на (...) хил. лв. при отчетна стойност на активите към 31.12.2023 г. в размер на (...) хил. лв., придобити активи за 2024 г. в размер на (...) хил. лв., планирани за придобиване активи за 2025 г. в размер на (...) хил. лв., планирани за придобиване активи за 2026 г. в размер на (...) хил. лв. с амортизационен срок за машини, съоръжения и оборудване – битови 10 г.; информация за начина на изчисление на разходите за амортизации в електронния модел в лист „АП_Р“ за „Земя, сгради“ за 2024 г., 2025 г. и 2026 г. в размер (...) хил. за година при отчетна стойност на активите към 31.12.2023 г. в размер на (...) хил. лв., непридобити активи за 2024 г., 2025 г. и 2026 г., като амортизационния срок за земя, сгради е 25 г.; информация за дълготрайни материални активи, които са включени в електронния модел в лист „АП_Р“ в таблица „Други дълготрайни материални активи“ с отчетна стойност към 31.12.2023 г. в размер на (...) хил. лв.; информация относно предвидените за 2025 г. и 2026 г. дейности по реконструкция на спирателни кранове – линейна част, битови и стопански съоръжения, а именно: какво ги налага и какво включват; обосновка за разликата в електронния модел в лист „ДА“ – таблици „Отчетна стойност на дълготрайните активи – разпределение“, „Отчетна стойност на дълготрайните активи – снабдяване“ и „Отчетна стойност на дълготрайните активи – административно-управленска дейност“ по отношение на стойността на дълготрайните материални активи в размер на (...) хил. лв. ((...) хил. лв. + (...) хил. лв. + (...) хил. лв.) спрямо посочената отчетна стойност към 31.12.2023 г. на дълготрайните материални активи в размер на (...) хил. лв. в годишния финансов отчет за 2023 г. на дружеството; обосновка за разликата в електронния модел в лист „ДА“ – таблици „Отчетна стойност на дълготрайните активи – разпределение“, „Отчетна стойност на дълготрайните активи – снабдяване“ и „Отчетна стойност на дълготрайните активи – административно-управленска дейност“ по отношение на стойността на дълготрайните нематериални активи в размер на (...) хил. лв. ((...) хил. лв. + (...) хил. лв. + (...) хил. лв.) спрямо посочената отчетна стойност към 31.12.2023 г. на дълготрайните нематериални активи в размер на (...) хил. лв. в годишния финансов отчет за 2023 г. на дружеството; обосновка за прогнозираното значително увеличение на социалните разходи спрямо отчетените за 2023 г.; обосновка за прогнозираното увеличение на разходите за развитие на пазара спрямо отчетените за 2023 г.; обосновка на предвидените разходи за данъци, удържани при източника съгласно Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО) в електронния модел в лист „Разходи_Р“, „Разходи_С“ и „Разходи_АУП“ и относимостта на

посочените от дружеството разпоредби на чл. 35, 36, 48 от ЗКПО; обосновка за увеличението на разхода за одорант за 2024 г. спрямо 2023 г. съответно от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. в електронния модел в лист „Разходи_Р“; Обосновка за прогнозираните „други разходи за външни услуги“ в електронния модел в лист „Разходи_Р“, „Разходи_С“ и „Разходи_АУП“, в т.ч. какво включват цитираните разходи; обосновка на разходите за изготвяне на работен проект за газопроводното отклонение в електронния модел в лист „Цени_Присъединяване“ предвид значителното процентно увеличение на разходите спрямо регулаторния период 2020 – 2024 г.; обосновка на разходите за съгласуване на работния проект за газопроводното отклонение с комуникационните оператори в електронния модел в лист „Цени_Присъединяване“ предвид значителното процентно увеличение на разходите спрямо регулаторния период 2020 – 2024 г.; обосновка за формираните разходи за издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строежа в електронния модел в лист „Цени_Присъединяване“ предвид значителното процентно увеличение на разходите спрямо периода 2020 – 2024 г.; обосновка за формираните разходи за изготвяне на екзекутивна документация в електронния модел в лист „Цени_Присъединяване“ предвид значителното процентно увеличение на разходите спрямо регулаторния период 2020 – 2024 г.; информация за отчетната стойност за 2023 г. на дълготраен материален актив – „земя“ предвид, че е посочена обща стойност за „Земя и сгради“ в електронния модел в лист „ДА“ – таблици „Отчетна стойност на дълготрайните активи – разпределение“, „Отчетна стойност на дълготрайните активи – снабдяване“ и „Отчетна стойност на дълготрайните активи – административно-управленска дейност“.

С писмо с вх. № Е-15-57-24 от 07.11.2024 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило изисканите обосновки и информация, както и коригиран електронен модел на цените с всички формули и връзки във формат Excel.

С писмо с изх. № Е-15-57-24 от 20.11.2024 г. от заявителя е изискано да представи амортизационен план на нетекущите активи – Разпределителни газопроводи и отклонения, по който са изчислени разходите за амортизация, в електронния модел на цените за 2024 г. в размер на (...) хил. лв., за 2025 г. в размер на (...) хил. лв. и за 2026 г. в размер на (...) хил. лв. с информация за годината на въвеждане в експлоатация на съответния актив, неговата отчетна и балансова стойност; оценка на справедливата стойност на газоразпределителната мрежа, направена от независим оценител към 01.01.2024 г.; документ за актуална счетоводна политика на дружеството.

С вх. № Е-15-57-24 от 22.11.2024 г. дружеството е представило амортизационен план на нетекущите активи с информация за годината на въвеждане на актива, неговата отчетна и балансова стойност; доклад за определяне на справедлива стойност, изготвен от независим оценител към 01.01.2024 г. и счетоводна политика на „Овергаз Мрежи“ АД, публикувана в годишния финансов отчет на дружеството за 2023 г. (последен отчетен годишен период). Заявителят посочва, че към края на всеки отчетен период преразглежда прилаганата счетоводна политика, като за регулаторен период 2025 – 2026 г. „Овергаз Мрежи“ АД ще разгледа съществуващата счетоводна политика през 2025 г.

С писмо с изх. № Е-15-57-24 от 28.10.2024 г. от „Овергаз Мрежи“ АД е изискано да предостави коригиран електронен модел на цените, в който: нормата на възвръщаемост на собствения капитал да е определена чрез модела за оценка на капиталовите разходи с използване на актуални данни от интернет страницата на Aswath Damodaran – Stern School of Business – отраслов безлостов коефициент β за страни от Европа (0,57), обща пазарна рискова премия за Република България (6,07%), формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (4,12%) и премията за специфичния за държавата риск (1,95%) – актуализация към м. юли 2024 г.; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка на степента на конвергенция като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени, а именно от м. август 2023 г. до м. юли 2024 г. или 3,9718%; разходите за амортизация на съществуващите нетекущи активи в електронния модел в лист „АП_Р“ – „разпределителни газопроводи и отклонения“ да бъдат изчислени въз основа на отчетната им

стойност, с амортизационен срок 25 г. и амортизационна норма 4% така, както са изчислени разходите за амортизация на предвидените за придобиване нови активи през регулаторния период; не са включени разходи, попадащи в обхвата на разпоредбите на чл. 10, ал. 4, в това число на т. 6 и т. 7 от НРЦПГ; цената за снабдяване на стопанските клиенти с неравномерно потребление „до 54 MWh/год.“ и „битовите клиенти“ да е изчислена предложена в лева за MWh. Изискано е и становище, в което заявителят да посочи конкретните данни, съдържащи се в документите в административната преписка, който представляват защитена по закона информация, както и основания и мотиви за квалифицирането им като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. Предвид това, с писмо с вх. № Е-15-57-24 от 02.12.2024 г. дружеството е представило изисканите данни и документи, както и коригиран електронен модел на цените.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1376 от 06.12.2024 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 № 349 от 06.12.2024 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 12.12.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание са присъствали изпълнителният директор и главният юрисконсулт на „Овергаз Мрежи“ АД, които са заявили, че са съгласни с изготвения доклад и нямат забележки по него. На заседанието ръководителят на работната група е съобщил, че са настъпили нови факти и обстоятелства след представяне на доклада и проекта на решение по заявлението за утвърждаване на цени на „Овергаз Мрежи“ АД, а именно: установена допусната грешка при предложената цена за снабдяване с природен газ при две от групите клиенти на дружеството. Допусната е грешка при определянето на цената за снабдяване с природен газ от краен снабдител за битовите клиенти и при цената за снабдяване с природен газ за стопански клиенти с неравномерно потребление до 54 MWh годишно потребление. Грешката е вследствие на преобразуване на цената за снабдяване с природен газ от лв./потребител в лв./MWh, което се прави във връзка с приетите изменения на НРЦПГ, съгласно които цената за снабдяване се определя само в лв./MWh. Предвид това, след отстраняване на грешката цената за снабдяване с природен газ на посочените подгрупи намалява с 1,11 лв./MWh., като цена е 5,88 лв./MWh, а не както е посочена в доклада 6,99 лв./MWh. Настъпилите нови факти и обстоятелства са потвърдени от представителите на заявителя.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 12.12.2024 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което са присъствали изпълнителният директор и главният юрисконсулт на „Овергаз Мрежи“ АД, и не са изразили възражение по обсъждания проект на решение. По проекта на решение за цени на дружеството е изразил становище присъстващият на общественото обсъждане г-н Николай Киров – потребител, който е отбелязал, че предложените от „Овергаз Мрежи“ АД цени са били публикувани единствено на интернет страницата на дружеството, като според него след като се предвижда увеличение на цените през зимния сезон, следва клиентите на дружеството да се известяват и по друг начин. Г-н Киров счита, че социално поносима цена трябва да има за всички клиенти на „Овергаз Мрежи“ АД, а не само за обекти на „Топлофикация София“ ЕАД. Г-н Киров е възразил и срещу цената за снабдяване с природен газ, която се определя в „лв./клиент/месец“.

По отношение изпълнението на изискването на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, с писмо с вх. № Е-15-57-25 от 23.10.2024 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило обосновка. Според дружеството понятието „средство за масово осведомяване“ няма легално определение, поради невъзможността да се даде точна и изчерпателна дефиниция, предвид ускореното технологично развитие, предоставящо десетки видове информационни канали и медии. Дружеството счита, че корпоративният сайт е медия – комуникационен канал с точно насочена аудитория от клиенти, партньори и лица, имащи интерес към природния газ. В допълнение заявителят посочва, че посредством постоянните рекламни активности, а именно: публикуване в други средства за масово осведомяване, електронни страници, блогове и социални мрежи на

връзки с електронната страница на дружеството, за периода от 1 януари 2024 г. до 30 септември 2024 г. корпоративният сайт на „Овергаз Мрежи“ АД е посетен над 270 хил. пъти от над 140 хил. потребители. В тази връзка, дружеството счита, че осигурило информация за предлаганите нови цени до максимално широк кръг от клиенти. Предвид това, Комисията приема, че заявителят е представил необходимата 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.

По отношение цената за снабдяване с природен газ, която се определя в „лв./клиент/месец“ следва да се има предвид, че според измененията и допълненията на НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 100 от 2024 г., в частта на чл. 19, ал. 6 от същата наредба, цената за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, както и нейните компоненти, се определят в левове за MWh.

В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ не са постъпили становища по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Овергаз Мрежи“ АД.

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

„Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на следните лицензии:

- № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за лицензионната територия на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, със срок до 17.12.2039 г.;

- № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски (лицензионна територия „Север“), за срок от 27 години;

- № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово (лицензионна територия „Изток“), за срок от 26 години;

- № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера (лицензионна територия „Юг“), за срок от 25 години;

- № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог (лицензионна територия „Запад“), за срок от 25 години.

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 газоразпределителната мрежа, подлежат на регулиране от Комисията. Съгласно чл. 5, ал. 2 от НРЦПГ Комисията по искане на лицензиант, притежаващ повече от една лицензия за разпределение на природен газ и/или снабдяване с природен газ от краен снабдител, може да утвърждава единни цени по групи клиенти за териториите, които са в обхвата на тези лицензии. Към момента „Овергаз Мрежи“ АД прилага единни цени на всичките си лицензионни територии.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на Договор № (...) от (...), сключен между (...) като продавач и „Овергаз Мрежи“ АД като купувач за доставка на природен газ, изменен с Тристранно споразумение от (...), по силата на

което (...) е встъпило в правата на продавач по договора. Срокът на действие на договора е (...) съгласно Приложение № 1.

„Овергаз Мрежи“ АД е представило и копие на Договор № (...) от (...), сключен между (...) като доставчик и „Овергаз Мрежи“ АД като клиент за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена. Срокът на действие на договора е от (...) до (...), като срокът може да бъде удължен с допълнително споразумение, подписано от двете страни. С писмо с вх. № Е-15-57-24 от 20.12.2024 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило копие на сключено с (...) Допълнително споразумение № (...) от (...), с което срокът на действие на Договор № (...) от (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена е удължен до (...).

„Овергаз Мрежи“ АД е представило и копие на Договор № (...) от (...), сключен между „Овергаз Мрежи“ АД като възложител и (...) като изпълнител за компресиране на природен газ в трейлери, батерии от бутилки или други съоръжения за пренасяне на компресиран природен газ. Срокът на действие на договора е до (...), като в случай че никоя от страните не възрази в срок до един месец преди изтичането срокът на договора, се смята, че е продължен за (...).

„Овергаз Мрежи“ АД е представило и копие на Договор № (...) от (...), сключен между „Овергаз Мрежи“ АД като възложител и (...) като изпълнител за компресиране на природен газ в трейлери, батерии от бутилки или други съоръжения за пренасяне на компресиран природен газ. Срокът на действие на договора е до (...), като в случай че никоя от страните не възрази в срок до един месец преди изтичането срокът на договора, се смята, че е продължен за (...).

„Овергаз Мрежи“ АД е представило и копие на Договор № (...) от (...), сключен между „Овергаз Мрежи“ АД като възложител и (...) като изпълнител за компресиране на природен газ в трейлери, батерии от бутилки или други съоръжения за пренасяне на компресиран природен газ. Срокът на действие на договора е до (...), като в случай че никоя от страните не възрази в срок до един месец преди изтичането срокът на договора, се смята, че е продължен за (...).

„Овергаз Мрежи“ АД е представило и копие на Договор № (...) от (...), сключен между „Овергаз Мрежи“ АД като възложител и (...) като изпълнител за съхранение и транспорт на компресиран природен газ. Срокът на действие на договора е (...), като в случай че никоя от страните не изрази писмено желанието си за прекратяване на този договор един месец преди изтичане на неговия срок, договорът се продължава автоматично за (...).

„Овергаз Мрежи“ АД е представило и копие на Анекс от (...), сключен между „Овергаз Мрежи“ АД като възложител и (...) като изпълнител към Договор № (...) от (...) за съхранение и транспорт на компресиран природен газ.

„Овергаз Мрежи“ АД е представило и копие на Договор № (...) от (...), сключен между „Овергаз Мрежи“ АД като възложител и (...) като изпълнител за съхранение и транспорт на компресиран природен газ. Срокът на действие на договора е (...), като в случай че никоя от страните не изрази писмено желанието си за прекратяване на този договор един месец преди изтичане на неговия срок, договорът се продължава автоматично за срок от (...).

„Овергаз Мрежи“ АД е представило и копие на Договор № (...) от (...), сключен между (...) като възложител и (...) като изпълнител за съхранение и транспорт на компресиран природен газ. Срокът на действие на договора е (...), като в случай че нито една от страните не изрази писмено желанието си за прекратяване на този договор един месец преди изтичане на неговия срок, договорът се продължава автоматично за срок от (...).

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).

„Овергаз Мрежи“ АД предлага тарифна структура, която се състои от следните групи клиенти: стопански и битови клиенти. Групата на стопанските клиенти се състои от: стопански клиенти с равномерно потребление, стопански клиенти с неравномерно потребление и

метанстанции, като за всяка една група са формирани подгрупи, в зависимост от годишното потребление на природен газ.

Дружеството е обособило отделна тарифна група, която включва три обекта на „Топлофикация София“ ЕАД, а именно ВОЦ „Хаджи Димитър“, ВОЦ „Сухата река“ и ВОЦ „Левски Г“. Формирането на тази тарифна група е породено от характера на потребление, значителните обеми транспортиран природен газ и социалната значимост на предоставяната от „Топлофикация София“ ЕАД услуга. От друга страна, това е свързано и с факта, че за тези обекти „Овергаз Мрежи“ АД осъществява само разпределение на природен газ. Цената за разпределение за тези обекти е изчислена като отношение на сумата на дисконтираните необходими приходи и сумата на дисконтираните количества пренесен природен газ за периода 2025 – 2026 г. Необходимите приходи включват възвращаемост върху направените инвестиции плюс разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и съоръженията към нея.

Предвид горното, предложената от „Овергаз Мрежи“ АД тарифна структура по групи клиенти е обоснована.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Овергаз Мрежи“ АД регулаторен период на цените е с продължителност 2 години (от 2025 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.

Относно предложения регулаторен период, дружеството посочва, че е обусловен от фактори, отразяващи перспективата както пред газовия пазар, така и пред компанията в следващите години. Според „Овергаз Мрежи“ АД е налице в последните години динамична конюнктура на енергийния пазар, неустойчива макроикономическа и политическа среда, които водят до невъзможност за изготвяне на предсказуеми по-дългосрочни прогнози. Посочва се също, че несигурността на енергийните пазари на глобално и регионално ниво, продължаващите военни действия в Украйна и близкия Изток, зараждащите се нови военни конфликти, неустойчивата политическа обстановка, продължаващата политика на държавата за субсидии в сферата на електрическата енергия, не позволяват адекватно дългосрочно прогнозиране, в т.ч. и на факторите, оказващи влияние върху процеса на газификация. Дружеството аргументира предложения регулаторен период и с повишението на основния лихвен процент от Европейската централна банка и лихвените нива по привлечения капитал. Според дружеството предложеният регулаторен период цели по-точно прогнозиране на основните параметри на бизнес плана, гарантиращи устойчивото развитие на дружеството, както и ще осигури възможност за справедлива и конкурентна цена на клиентите на природен газ.

Предвид гореизложеното, КЕВР счита, че предложеният от „Овергаз Мрежи“ АД регулаторен период на цените с продължителност от 2 години (от 2025 до 2026 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ и ще осигури на дружеството възможност да реализира инвестиционната и производствената си програма.

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 дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираните от дружеството по години за регулаторния период. НГП по години, групи клиенти и дейности, са представени в таблици № 2 и 3:

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

Таблица № 2

Клиенти	2025 г.	2026 г.
Стопански	50 299	50 488
Битови	30 687	31 132
Общо	80 986	81 620

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

Таблица № 3

Клиенти	2025 г.	2026 г.
Стопански	2485	2596
Битови	4625	4874
Общо	7110	7469

Стойността на необходимите приходи за обекти на „Топлофикация София“ са, както следва: за 2025 г. – 260 хил. лв. и за 2026 г. – 265 хил. лв.; или общо 526 хил. лв.

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 № 4:

Общо разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 4

Наименование	2025 г.	2026 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	(...)	(...)	(...)	100%
„разпределение на природен газ“	(...)	(...)	(...)	(...)
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	(...)	(...)	(...)	(...)

Отделно от разходите по таблица № 4 са прогнозираните разходи за обекти на „Топлофикация София“, както следва: за 2025 г. – (...) хил. лв. и за 2026 г. – (...) хил. лв.

Прогнозираните разходи за регулаторния период включват само разходите, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности. В изпълнение на нормативните изисквания при планиране на годишните разходи за лицензионни дейности не са включени финансови, извънредни, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност, както и други непреки разходи, за които КЕВР е приела, че не са в интерес на клиентите, в т.ч.: разходи за данък върху печалбата и разходи за бъдещи периоди, които са част от отчета за приходите и разходите, разходите за загуби от обезценки, текущи разходи за начислени провизии по смисъла на чл. 38 от Закона за корпоративно подоходно облагане, текущи разходи или задължения за намаляване на отчетната стойност на стокowo-материалните запаси, санкции и/или глоби, както и лихви за забавяне, неустойки и други плащания, свързани с неизпълнение по сключени договори, разходи за дарения и неизползвани отпуски, разходи за данъци, свързани с корпоративното подоходно облагане на печалбата, както и съдебни разходи, извън държавните такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

Дружеството е представило обосновка за разпределението на разходите за периода 2025 – 2026 г., видно от която същите са планирани като функция от разходите, реализирани през 2023 г., очаквано изпълнение през 2024 г. (по действащи договори) и прогнозни основни параметри на регулираната дейност, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по потребителски групи; дължина на газоразпределителната мрежа; отчетна стойност на газоразпределителната мрежа; брой персонал. Планирани са разходи за дейностите „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и „административно-управленска“.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Овергаз Мрежи“ АД 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“

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват (...) % от общия обем разходи, предвидени от дружеството. Те включват УПР, свързани с експлоатацията и поддръжката на газоразпределителната мрежа, променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ и разходи, предвидени за административно-управленския персонал – разпределени пропорционално за двете лицензионни дейности.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от (...) хил. лв. през 2025 г. на (...) хил. лв. през 2026 г.

Условно-постоянните разходи – представляват (...) % от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2026 г., със следното разпределение:

Разходите за материали представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозиран в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. за 2026 г., като включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, прогнозиран на база на отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за канцеларски материали*, прогнозиран спрямо броя персонал и на база на отчетения средногодишен разход на служител за 2023 г.;

- *разходи за материали за текущо поддържане на газоразпределителната мрежа*, включващи резервните части за ремонт на линейната част на газоразпределителната мрежа, прогнозиран на база среден процент разходи за текущо поддържане за две години спрямо дължината на мрежата и средната стойност на линейен метър. Резервните части за ремонт на съоръженията са прогнозиран на база среден процент разходи за текущо поддържане за две години спрямо броя на съоръженията и средната стойност на съоръжение;

- *други материали*, прогнозиран на база отчетените разходи за 2023 г.

Разходите за външни услуги представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозиран в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. за 2026 г., като включват:

- *разходи за застраховки* на газоразпределителната мрежа, вкл. имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, прогнозиран на база среднопретеглена стойност на застрахователна полица спрямо отчетната стойност на линейната част на газоразпределителната мрежа и съоръженията. Застраховките на техника, имоти и професионална отговорност са прогнозиран на база на отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозиран на база отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за лицензионна такса*, прогнозиран 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, в размер на 2000 лв., плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозиран на база на отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност*, включват разходи за комплексно сервизно обслужване и аварийната готовност на газопроводите и съоръженията, технически надзор и текуща поддръжка на газоразпределителната мрежа и съоръженията съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ на база на отчетените разходи за 2023 г.;

- *въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозиран спрямо броя персонал и отчетения средногодишен разход на служител за 2023 г.;

- *разходи за наеми*, включват наеми на помещения, като са разпределени спрямо брой персонал и са прогнозиран на база отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за транспорт*, включват разходи за транспортни услуги и са прогнозиран спрямо брой персонал на база на отчетените за 2023 г.;

- *проверка на уреди*, прогнозиран са съгласно глава трета „Ред за извършване на контрол на средствата за измерване“ и глава четвърта „Знаци за удостоверяване на резултатите от контрола на средствата за измерване“ от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на

метрологичен контрол“ и Тарифа № 11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси;

- *съдебни разходи* – прогнозиран на база отчетените разходи за 2023 г.;
- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозиран в зависимост от средния годишен разход на служител и брой персонал на база на отчетените разходи за 2023 г.;
- *други разходи за външни услуги*, включват: разходи за ИТ и информационно обслужване, прогнозиран на база брой персонал и средногодишен разход на услугата за един човек, както и разходи за отчитане на средствата за търговско измерване и други.

Разходите за амортизации представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозиран в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. през 2026 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ и са изчислени при следните амортизационни норми: за разпределителни газопроводи и отклонения – 25 г., машини, оборудване и съоръжения – 10 г., сгради – 25 г. и други ДМА – 5 г.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозиран в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. за 2026 г., като са добавени разходи за допълнително дължимо възнаграждение при изпълнение на плана.

Разходите за социални осигуровки и надбавки, включително социални разходи представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозиран в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. през 2026 г., като включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Други разходи представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозиран в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. през 2026 г., като включват: *разходи за охрана на труда, разходи за командировки, разходи за работно облекло, разходи за обучение на персонала* и са прогнозиран на база брой персонал и средногодишен разход на човек за 2023 г.; *разходи за публикации*, прогнозиран на база отчетените разходи за 2023 г.; *разходи за въздействие на пазара*, прогнозиран в размер на (...) лв./клиент и брой планирани нови битови потребители. Разходът в размер на (...) лв./клиент е определен на базата на резултатите от проведените рекламни кампании за въздействие на пазара през последните 5 години на базата на отчетни данни за брой присъединени нови битови клиенти, покритието и отчетения клиентски интерес в резултат на рекламните кампании; *други разходи*, прогнозиран на база на отчетените разходи за 2023 г.

Променливите разходи, представляват (...) % от общите разходи за тази дейност, прогнозиран в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. през 2026 г. Тези разходи пряко зависят от пренесените и доставени количества природен газ и включват: *разходи за одорант*, които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“, в зависимост от прогнозните продажни количества природен газ, определени при норма (...) лв./1000 м³, както и *разходи, свързани със загуби на природен газ*, прогнозиран в съответствие с Методиката за определяне на допустимите размери на технологични разходи при пренос, разпределение и съхранение на природен газ, приета от КЕВР и на базата на отчетните загуби на газ за периода 2021 – 2023 г.

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

Тези разходи представляват (...) % от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Те включват УПР и разходи, предвидени за административно-управленския персонал – разпределени пропорционално за двете лицензионни дейности.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и се увеличават на (...) хил. лв. за 2026 г.

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

Разходите за материали представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. за 2026 г., като включват:

- *разходи за канцеларски материали*, прогнозирани спрямо броя персонал и на база на отчетения средногодишен разход на служител за 2023 г.;

- *други материали*, прогнозирани на база отчетените разходи за 2023 г.

Разходите за външни услуги представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. за 2026 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, на техника и имоти, като са прогнозирани на база на отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани на база отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за лицензионна такса*, 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, в размер на 2000 лв., плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозирани на база на отчетените разходи за 2023 г.;

- *въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозирани спрямо броя персонал и отчетения средногодишен разход на служител за 2023 г.;

- *разходи за наеми*, включват наеми на помещения, като са разпределени спрямо брой персонал и са прогнозирани на база отчетените разходи за 2023 г.;

- *разходи за транспорт*, включват разходи за транспортни услуги и са прогнозирани спрямо брой персонал на база на отчетените за 2023 г.;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозирани в зависимост от средния годишен разход на служител и брой персонал на база на отчетените разходи за 2023 г.;

- *други разходи за външни услуги*, включват: разходи за ИТ и информационно обслужване, прогнозирани на база брой персонал и средногодишен разход на услугата за един човек, както и други разходи;

Разходите за амортизации представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. през 2026 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. за 2026 г., като са добавени разходи за допълнително дължимо възнаграждение при изпълнение на плана.

Разходите за социални осигуровки и надбавки, включително социални разходи представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. през 2026 г., като включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Други разходи представляват (...) % от УПР за дейността, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. през 2025 г. и в размер на (...) хил. лв. през 2026 г., като включват: *разходи за охрана на труда, разходи за командировки, разходи за обучение на персонала* и са прогнозирани на база брой персонал и средногодишен разход на човек за 2023 г.; *разходи за публикации и други разходи*, прогнозирани на база отчетените разходи за 2023 г.

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

Разходи за снабдяване със сгъстен природен газ – съгласно чл. 19а от НРЦПГ в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със сгъстен природен газ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента по чл. 19, ал. 2 от НРЦПГ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природен газ. „Овергаз Мрежи“ АД снабдява със сгъстен природен газ клиенти, разположени в общините

Банско, Разлог, Карнобат и Бяла. В тази връзка, дружеството е сключило договори за компресиране на природен газ, както и договори за транспортиране на компресирания природен газ, с оглед на което:

Разходите за снабдяване със СПГ в общини Банско и Разлог са, както следва:

Компресиране на природен газ: съгласно Договор № (...) от (...) с (...), цената за компресиране на природния газ е в размер на (...) лв./MWh.

Транспорт на компресирания природен газ: съгласно Договор № (...) от (...) с (...), цената за извършване на услугата транспорт на компресирания природен газ е в размер на (...) лв./MWh.

Предвид горното, разходите за компресиране и транспорт на природния газ за общини Банско и Разлог се предвиждат в размер на **32,29 лв./MWh**.

Разходите за снабдяване със СПГ в община Карнобат включват:

Компресиране на природен газ: съгласно Договор № (...) от (...) с (...), цената за компресиране на природния газ е в размер на (...) лв./MWh.

Транспорт на компресирания природен газ: съгласно Договор № (...) от (...) с (...), цената за извършване на услугата транспорт на компресирания природен газ е в размер на (...) лв./MWh.

Предвид горното, разходите за компресиране и транспорт на природния газ за община Карнобат се предвиждат в размер на **34,29 лв./MWh**.

Разходите за снабдяване със СПГ в община Бяла са следните:

Компресиране на природен газ: съгласно Договор № (...) от (...) с (...), цената за компресиране на природния газ е в размер на (...) лв./MWh.

Транспорт на компресирания природен газ: съгласно Договор № (...) от (...) и Анекс от (...) с (...), цената за извършване на услугата транспорт на компресирания природен газ е в размер на (...) лв./MWh.

Предвид горното, разходите за компресиране и транспорт на природния газ за община Бяла се предвиждат в размер на **42,63 лв./MWh**.

След анализ на прогнозния размер на разходите по години и икономически елементи, както и въз основа на представените от дружеството обосновки и доказателства за разходите, КЕВР приема, че същите са свързани с изпълнението на лицензионните дейности и 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 № 5 и 6:

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

Таблица № 5

№	Позиция	2025 г.	2026 г.
1.	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	(...)	(...)
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	(...)	(...)
4.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
5.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
6.	Норма на възвръщаемост, %	8,8%	8,8%
7.	Възвръщаемост	(...)	(...)
8.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

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

Таблица № 6

№	Позиция	2025 г.	2026 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
4.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
5.	Норма на възвръщаемост, %	8,8%	8,8%
6.	Възвръщаемост	(...)	(...)
7.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
7.1.	УПР	(...)	(...)

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

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

За периода 2025 – 2026 г., като източник на финансиране дружеството предвижда използването на собствени средства и привлечен капитал.

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.

Предвид горното, относно отрасловия безлостов коефициент β за страни от Европа, общата пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск, приложим международно признат източник е интернет страницата на Aswath Damodaran – Stern School of Business, от който се установява, че стойността на посочените ценообразуващи елементи е както следва: безлостовият β коефициент е в размер на 0,57 или 0,74 при преобразуването му в лостов коефициент, общата пазарна рискова премия за Р България е в размер на 6,07%, безрисковата премия е в размер на 3,9718%. Въз основа на тези данни, нормата на възвръщаемост на собствения капитал, съответно среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала, се изчислява в размер на (...)% , съответно на 8,86%.

„Овергаз Мрежи“ АД е предложило за регулаторния период 2025 – 2026 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8,8%, изчислена при (...)% собствен капитал с норма на възвръщаемост от (...)% и (...)% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост (...)% , при отчитане на данъчните задължения. „Овергаз Мрежи“ АД е посочило, че при формирането на цената на привлечения капитал, отразен в капиталовата структура на дружеството, са включени лихва по планираните кредити и допълнителни такси и комисионни за одобряване и обслужване на кредитите.

Предвид горното, КЕВР счита, че е обосновано цените на „Овергаз Мрежи“ АД да бъдат формирани при предложената от дружеството среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8,8%.

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 № 7, 8, 9 и 10:

Прогнозна консумация – „разпределение на природен газ“

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански:			
с равномерно потребление	MWh/год.	(...)	(...)
с неравномерно потребление	MWh/год.	(...)	(...)
метанстанции	MWh/год.	(...)	(...)
Общо за стопанските клиенти:	MWh/год.	2 251 006	2 266 614
Битови	MWh/год.	669 372	688 296
Общо за двете групи клиенти:	MWh/год.	2 920 378	2 954 910

Прогнозна консумация – „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 8

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански:			
с равномерно потребление	MWh/год.	(...)	(...)
с неравномерно потребление	MWh/год.	(...)	(...)
метанстанции	MWh/год.	(...)	(...)
Общо за стопанските клиенти:	MWh/год.	2 065 510	2 080 539
Битови	MWh/год.	669 372	688 296
Общо за двете групи клиенти:	MWh/год.	2 734 882	2 768 835

Прогнозен брой клиенти – „разпределение на природен газ“

Таблица № 9

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански:			
с равномерно потребление	бр.	(...)	(...)
с неравномерно потребление	бр.	(...)	(...)
метанстанции	бр.	(...)	(...)
Общо стопански клиенти:	бр.	(...)	(...)
Битови	бр.	(...)	(...)
Общо за двете групи клиенти:	бр.	(...)	(...)

Прогнозен брой клиенти – „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 10

Клиенти	Мярка	2025 г.	2026 г.
Стопански:			
с равномерно потребление	бр.	(...)	(...)
с неравномерно потребление	бр.	(...)	(...)
метанстанции	бр.	(...)	(...)
Общо стопански клиенти:	бр.	(...)	(...)
Битови	бр.	(...)	(...)
Общо за двете групи клиенти:	бр.	(...)	(...)

Количествата природен газ, използвани при изчисляването на цената за разпределение на природен газ за трите обекта, собственост на „Топлофикация София“ ЕАД, за регулаторния период са следните: за 2025 г. – (...) MWh/год.; за 2026 г. – (...) MWh/год. или общо (...) MWh/год.

От представените данни е видно, че коефициентите за разпределяне на приходите по основните групи клиенти се изменят за дейността „разпределение на природен газ“, както следва: за стопански клиенти намаляват от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г.; за битови клиенти се увеличават от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г.

Коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за стопански клиенти намаляват от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г. Коефициентите за битовите клиенти се изменят от (...) за 2025 г. на (...) за 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. При тях изменението е, както следва: при стопанските клиенти намаляват от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г., а при битовите клиенти се наблюдава увеличение на коефициентите от (...) за 2025 г. на (...) за 2026 г.

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

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа

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

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ, съгласно чл. 9 от НРЦПГ. 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 „Овергаз Мрежи“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, за територията на общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово; за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог; за територията на обособена територия „Дунав” и общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Левски и Павликени и за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера за регулаторен период 2025 – 2026 г. са посочени в таблица № 11:

Цени за пренос и снабдяване с природен газ

Таблица № 11

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ	Цени за снабдяване с природен газ
	лв./MWh	лв./MWh
Стопански:		
С равномерно потребление:		
до 539 MWh/год., вкл.	26,35	1,29
до 1079 MWh/год., вкл.	24,96	1,29
до 2158 MWh/год., вкл.	23,56	1,29
до 4316 MWh/год., вкл.	22,17	1,28
до 6473 MWh/год., вкл.	21,36	1,28
до 8631 MWh/год., вкл.	20,78	1,27
до 10 789 MWh/год., вкл.	20,33	1,27
до 21 578 MWh/год., вкл.	18,94	1,24
до 32 367 MWh/год., вкл.	18,12	1,21
до 43 156 MWh/год., вкл.	17,54	1,19
до 53 945 MWh/год., вкл.	17,09	1,16
до 75 523 MWh/год., вкл.	16,42	1,11
до 107 890 MWh/год., вкл.	15,70	1,03
до 127 800 MWh/год., вкл.	15,36	0,98
над 127 800 MWh/год.	14,89	0,90
С неравномерно потребление:		
до 54 MWh/год., вкл.	36,60	5,88
до 539 MWh/год., вкл.	35,40	1,29
до 1079 MWh/год., вкл.	34,84	1,29
до 2158 MWh/год., вкл.	34,28	1,29
до 4316 MWh/год., вкл.	33,72	1,28

до 6473 MWh/год., вкл.	33,39	1,28
до 8631 MWh/год., вкл.	33,16	1,27
до 10 789 MWh/год., вкл.	32,97	1,27
до 21 578 MWh/год., вкл.	32,41	1,24
до 32 367 MWh/год., вкл.	32,08	1,21
до 43 156 MWh/год., вкл.	31,85	1,19
до 53 945 MWh/год., вкл.	31,67	1,16
до 75 523 MWh/год., вкл.	31,40	1,11
до 107 890 MWh/год., вкл.	31,11	1,03
до 127 800 MWh/год., вкл.	30,97	0,98
над 127 800 MWh/год.	30,78	0,90
Метанстанции:		
до 4316 MWh/год., вкл.	20,71	1,28
до 10 789 MWh/год., вкл.	19,61	1,27
над 10 789 MWh/год.	17,68	1,16
Обекти на „Топлофикация София“: ВОЦ „Суша река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“	1,70	
Битови	36,60	5,88

Забележка: В цените, предложени за утвърждаване не е включен ДДС.

Предложената от „Овергаз Мрежи“ АД компонента за снабдяване със СПГ за всички групи клиенти на територията на: *общини Банско и Разлог* е в размер на **32,29 лв./MWh**; *община Карнобат* е в размер на **34,29 лв./MWh** и *община Бяла* е в размер на **42,63 лв./MWh**.

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-57-24 от 30.09.2024 г. и заявление с вх. № Е-15-57-25 от 30.09.2024 г. от „Овергаз Мрежи“ АД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

КЕВР приема, че предложените за утвърждаване от „Овергаз Мрежи“ АД цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2025 – 2026 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа се образува по групи клиенти в зависимост от заявления максимален капацитет 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 газоразпределителната мрежа 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; 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; 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; разходи за труд по проверка на работните проекти на потребителите и издаване на становище; разходи за труд по инспекция на изпълненото строителство от потребителя и издаване на разрешение за свързване на газовите инсталации към прибора за търговско мерене. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи.

За регулаторен период 2025 – 2026 г. заявителят предлага следните цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, за територията на общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово; за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог; за територията на обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Велико Търново, Горна

Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Левски и Павликени и за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, посочени в таблица № 12:

Цени за присъединяване

Таблица № 12

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Стопански	
до 264 kWh/час, вкл.	682,81
до 528 kWh/час, вкл.	1503,31
до 10 565 kWh/час, вкл.	3344,00
до 31 695 kWh/час, вкл.	4705,81
над 31 695 kWh/час	4774,87
Битови	682,81

Забележка: Предложените цени са без ДДС.

КЕВР счита, че 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. 5, ал. 2, чл. 19, чл. 19а, 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 „Овергаз Мрежи“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на следните лицензирани територии: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“, 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 стопански клиенти:

С равномерно потребление

до 539 MWh/год., вкл.	26,35 лв./MWh;
до 1079 MWh/год., вкл.	24,96 лв./MWh;
до 2158 MWh/год., вкл.	23,56 лв./MWh;
до 4316 MWh/год., вкл.	22,17 лв./MWh;
до 6473 MWh/год., вкл.	21,36 лв./MWh;
до 8631 MWh/год., вкл.	20,78 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	20,33 лв./MWh;
до 21 578 MWh/год., вкл.	18,94 лв./MWh;
до 32 367 MWh/год., вкл.	18,12 лв./MWh;
до 43 156 MWh/год., вкл.	17,54 лв./MWh;
до 53 945 MWh/год., вкл.	17,09 лв./MWh;
до 75 523 MWh/год., вкл.	16,42 лв./MWh;
до 107 890 MWh/год., вкл.	15,70 лв./MWh;
до 127 800 MWh/год., вкл.	15,36 лв./MWh;
над 127 800 MWh/год.	14,89 лв./MWh.

С неравномерно потребление

до 54 MWh/год., вкл.	36,60 лв./MWh;
----------------------	----------------

до 539 MWh/год., вкл.	35,40 лв./MWh;
до 1079 MWh/год., вкл.	34,84 лв./MWh;
до 2158 MWh/год., вкл.	34,28 лв./MWh;
до 4316 MWh/год., вкл.	33,72 лв./MWh;
до 6473 MWh/год., вкл.	33,39 лв./MWh;
до 8631 MWh/год., вкл.	33,16 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	32,97 лв./MWh;
до 21 578 MWh/год., вкл.	32,41 лв./MWh;
до 32 367 MWh/год., вкл.	32,08 лв./MWh;
до 43 156 MWh/год., вкл.	31,85 лв./MWh;
до 53 945 MWh/год., вкл.	31,67 лв./MWh;
до 75 523 MWh/год., вкл.	31,40 лв./MWh;
до 107 890 MWh/год., вкл.	31,11 лв./MWh;
до 127 800 MWh/год., вкл.	30,97 лв./MWh;
над 127 800 MWh/год.	30,78 лв./MWh.

1.2. Метанстанции:

до 4316 MWh/год., вкл.	20,71 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	19,61 лв./MWh;
над 10 789 MWh/год.	17,68 лв./MWh.

1.3. Обекти на „Топлофикация София“:

ВОЦ „Суша река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“	1,70 лв./MWh.
---	---------------

1.4. За битови клиенти

36,60 лв./MWh.

2. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1, както следва:**2.1. По т. 1.1., 1.2. и 1.4. както следва:****Необходими годишни приходи:** за 2025 г. – 80 986 хил. лв.; за 2026 г. – 81 620 хил. лв.;**Количества природен газ:** за 2025 г. – 2 920 378 MWh/год.; за 2026 г. – 2 954 910 MWh/год.**Норма на възвръщаемост на капитала:** 8,8%.**2.2. По т. 1.3. както следва:****Необходими годишни приходи:** за 2025 г. – 260 хил. лв.; за 2026 г. – 265 хил. лв.;**Количества природен газ:** за 2025 г. – 153 078 MWh/год.; за 2026 г. – 156 340 MWh/год.**Норма на възвръщаемост на капитала:** 8,8%.**3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:****3.1. За стопански клиенти:***С равномерно потребление*

до 539 MWh/год., вкл.	77,18 лв./MWh;
до 1079 MWh/год., вкл.	77,18 лв./MWh;
до 2158 MWh/год., вкл.	77,18 лв./MWh;
до 4316 MWh/год., вкл.	77,17 лв./MWh;
до 6473 MWh/год., вкл.	77,17 лв./MWh;
до 8631 MWh/год., вкл.	77,16 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	77,16 лв./MWh;
до 21 578 MWh/год., вкл.	77,13 лв./MWh;
до 32 367 MWh/год., вкл.	77,10 лв./MWh;
до 43 156 MWh/год., вкл.	77,08 лв./MWh;
до 53 945 MWh/год., вкл.	77,05 лв./MWh;
до 75 523 MWh/год., вкл.	77,00 лв./MWh;
до 107 890 MWh/год., вкл.	76,92 лв./MWh;
до 127 800 MWh/год., вкл.	76,87 лв./MWh;

над 127 800 MWh/год.	76,79 лв./MWh.
<i>С неравномерно потребление</i>	
до 54 MWh/год., вкл.	81,77 лв./MWh;
до 539 MWh/год., вкл.	77,18 лв./MWh;
до 1079 MWh/год., вкл.	77,18 лв./MWh;
до 2158 MWh/год., вкл.	77,18 лв./MWh;
до 4316 MWh/год., вкл.	77,17 лв./MWh;
до 6473 MWh/год., вкл.	77,17 лв./MWh;
до 8631 MWh/год., вкл.	77,16 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	77,16 лв./MWh;
до 21 578 MWh/год., вкл.	77,13 лв./MWh;
до 32 367 MWh/год., вкл.	77,10 лв./MWh;
до 43 156 MWh/год., вкл.	77,08 лв./MWh;
до 53 945 MWh/год., вкл.	77,05 лв./MWh;
до 75 523 MWh/год., вкл.	77,00 лв./MWh;
до 107 890 MWh/год., вкл.	76,92 лв./MWh;
до 127 800 MWh/год., вкл.	76,87 лв./MWh;
над 127 800 MWh/год.	76,79 лв./MWh.
3.2. Метанстанции:	
до 4316 MWh/год., вкл.	77,17 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	77,16 лв./MWh;
над 10 789 MWh/год.	77,05 лв./MWh.
3.3. За битови клиенти	81,77 лв./MWh.

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

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

4.2. Цена за снабдяване, както следва:

4.2.1. За стопански клиенти:

С равномерно потребление

до 539 MWh/год., вкл.	1,29 лв./MWh;
до 1079 MWh/год., вкл.	1,29 лв./MWh;
до 2158 MWh/год., вкл.	1,29 лв./MWh;
до 4316 MWh/год., вкл.	1,28 лв./MWh;
до 6473 MWh/год., вкл.	1,28 лв./MWh;
до 8631 MWh/год., вкл.	1,27 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	1,27 лв./MWh;
до 21 578 MWh/год., вкл.	1,24 лв./MWh;
до 32 367 MWh/год., вкл.	1,21 лв./MWh;
до 43 156 MWh/год., вкл.	1,19 лв./MWh;
до 53 945 MWh/год., вкл.	1,16 лв./MWh;
до 75 523 MWh/год., вкл.	1,11 лв./MWh;
до 107 890 MWh/год., вкл.	1,03 лв./MWh;
до 127 800 MWh/год., вкл.	0,98 лв./MWh;
над 127 800 MWh/год.	0,90 лв./MWh.

С неравномерно потребление

до 54 MWh/год., вкл.	5,88 лв./MWh;
до 539 MWh/год., вкл.	1,29 лв./MWh;
до 1079 MWh/год., вкл.	1,29 лв./MWh;
до 2158 MWh/год., вкл.	1,29 лв./MWh;
до 4316 MWh/год., вкл.	1,28 лв./MWh;
до 6473 MWh/год., вкл.	1,28 лв./MWh;
до 8631 MWh/год., вкл.	1,27 лв./MWh;

до 10 789 MWh/год., вкл.	1,27 лв./MWh;
до 21 578 MWh/год., вкл.	1,24 лв./MWh;
до 32 367 MWh/год., вкл.	1,21 лв./MWh;
до 43 156 MWh/год., вкл.	1,19 лв./MWh;
до 53 945 MWh/год., вкл.	1,16 лв./MWh;
до 75 523 MWh/год., вкл.	1,11 лв./MWh;
до 107 890 MWh/год., вкл.	1,03 лв./MWh;
до 127 800 MWh/год., вкл.	0,98 лв./MWh;
над 127 800 MWh/год.	0,90 лв./MWh.

4.2.2. Метанстанции:

до 4316 MWh/год., вкл.	1,28 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	1,27 лв./MWh;
над 10 789 MWh/год.	1,16 лв./MWh.

4.2.3. За битови клиенти

5,88 лв./MWh.

4.3. Ценообразуващите елементи на цените по т. 4.2. са, както следва:**Необходими годишни приходи:** за 2025 г. – 7110 хил. лв.; за 2026 г. – 7469 хил. лв.;**Количества природен газ:** за 2025 г. – 2 734 882 MWh/год.; за 2026 г. – 2 768 835 MWh/год.**Норма на възвръщаемост на капитала:** 8,8%.**5. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, снабдявани със съгъстен природен газ за територията на общините Банско и Разлог:****5.1. За стопански клиенти:***С равномерно потребление*

до 539 MWh/год., вкл.	109,47 лв./MWh;
до 1079 MWh/год., вкл.	109,47 лв./MWh;
до 2158 MWh/год., вкл.	109,47 лв./MWh;
до 4316 MWh/год., вкл.	109,46 лв./MWh;
до 6473 MWh/год., вкл.	109,46 лв./MWh;
до 8631 MWh/год., вкл.	109,45 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	109,45 лв./MWh;
до 21 578 MWh/год., вкл.	109,42 лв./MWh;
до 32 367 MWh/год., вкл.	109,39 лв./MWh;
до 43 156 MWh/год., вкл.	109,37 лв./MWh;
до 53 945 MWh/год., вкл.	109,34 лв./MWh;
до 75 523 MWh/год., вкл.	109,29 лв./MWh;
до 107 890 MWh/год., вкл.	109,21 лв./MWh;
до 127 800 MWh/год., вкл.	109,16 лв./MWh;
над 127 800 MWh/год.	109,08 лв./MWh.

С неравномерно потребление

до 54 MWh/год., вкл.	114,06 лв./MWh;
до 539 MWh/год., вкл.	109,47 лв./MWh;
до 1079 MWh/год., вкл.	109,47 лв./MWh;
до 2158 MWh/год., вкл.	109,47 лв./MWh;
до 4316 MWh/год., вкл.	109,46 лв./MWh;
до 6473 MWh/год., вкл.	109,46 лв./MWh;
до 8631 MWh/год., вкл.	109,45 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	109,45 лв./MWh;
до 21 578 MWh/год., вкл.	109,42 лв./MWh;
до 32 367 MWh/год., вкл.	109,39 лв./MWh;

до 43 156 MWh/год., вкл.	109,37 лв./MWh;
до 53 945 MWh/год., вкл.	109,34 лв./MWh;
до 75 523 MWh/год., вкл.	109,29 лв./MWh;
до 107 890 MWh/год., вкл.	109,21 лв./MWh;
до 127 800 MWh/год., вкл.	109,16 лв./MWh;
над 127 800 MWh/год.	109,08 лв./MWh.

5.2. Метанстанции:

до 4316 MWh/год., вкл.	109,46 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	109,45 лв./MWh;
над 10 789 MWh/год.	109,34 лв./MWh.

5.3. За битови клиенти

114,06 лв./MWh.

6. Ценовите компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа за територията на общините Банско и Разлог, включват компонентите по т. 4 и ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ за територията на общините Банско и Разлог: 32,29 лв./MWh.

7. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, снабдявани със сгъстен природен газ за територията на община Карнобат:

7.1. За стопански клиенти:*С равномерно потребление*

до 539 MWh/год., вкл.	111,47 лв./MWh;
до 1079 MWh/год., вкл.	111,47 лв./MWh;
до 2158 MWh/год., вкл.	111,47 лв./MWh;
до 4316 MWh/год., вкл.	111,46 лв./MWh;
до 6473 MWh/год., вкл.	111,46 лв./MWh;
до 8631 MWh/год., вкл.	111,45 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	111,45 лв./MWh;
до 21 578 MWh/год., вкл.	111,42 лв./MWh;
до 32 367 MWh/год., вкл.	111,39 лв./MWh;
до 43 156 MWh/год., вкл.	111,37 лв./MWh;
до 53 945 MWh/год., вкл.	111,34 лв./MWh;
до 75 523 MWh/год., вкл.	111,29 лв./MWh;
до 107 890 MWh/год., вкл.	111,21 лв./MWh;
до 127 800 MWh/год., вкл.	111,16 лв./MWh;
над 127 800 MWh/год.	111,08 лв./MWh.

С неравномерно потребление

до 54 MWh/год., вкл.	116,06 лв./MWh;
до 539 MWh/год., вкл.	111,47 лв./MWh;
до 1079 MWh/год., вкл.	111,47 лв./MWh;
до 2158 MWh/год., вкл.	111,47 лв./MWh;
до 4316 MWh/год., вкл.	111,46 лв./MWh;
до 6473 MWh/год., вкл.	111,46 лв./MWh;
до 8631 MWh/год., вкл.	111,45 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	111,45 лв./MWh;
до 21 578 MWh/год., вкл.	111,42 лв./MWh;
до 32 367 MWh/год., вкл.	111,39 лв./MWh;
до 43 156 MWh/год., вкл.	111,37 лв./MWh;
до 53 945 MWh/год., вкл.	111,34 лв./MWh;
до 75 523 MWh/год., вкл.	111,29 лв./MWh;

до 107 890 MWh/год., вкл.	111,21 лв./MWh;
до 127 800 MWh/год., вкл.	111,16 лв./MWh;
над 127 800 MWh/год.	111,08 лв./MWh.

7.2. Метанстанции:

до 4316 MWh/год., вкл.	111,46 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	111,45 лв./MWh;
над 10 789 MWh/год.	111,34 лв./MWh.

7.3. За битови клиенти

116,06 лв./MWh.

8. Ценовите компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа за територията на община Карнобат, включват компонентите по т. 4 и ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ за територията на община Карнобат:

34,29 лв./MWh.

9. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, снабдявани със сгъстен природен газ за територията на община Бяла:

9.1. За стопански клиенти:*С равномерно потребление*

до 539 MWh/год., вкл.	119,81 лв./MWh;
до 1079 MWh/год., вкл.	119,81 лв./MWh;
до 2158 MWh/год., вкл.	119,81 лв./MWh;
до 4316 MWh/год., вкл.	119,80 лв./MWh;
до 6473 MWh/год., вкл.	119,80 лв./MWh;
до 8631 MWh/год., вкл.	119,79 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	119,79 лв./MWh;
до 21 578 MWh/год., вкл.	119,76 лв./MWh;
до 32 367 MWh/год., вкл.	119,73 лв./MWh;
до 43 156 MWh/год., вкл.	119,71 лв./MWh;
до 53 945 MWh/год., вкл.	119,68 лв./MWh;
до 75 523 MWh/год., вкл.	119,63 лв./MWh;
до 107 890 MWh/год., вкл.	119,55 лв./MWh;
до 127 800 MWh/год., вкл.	119,50 лв./MWh;
над 127 800 MWh/год.	119,42 лв./MWh.

С неравномерно потребление

до 54 MWh/год., вкл.	124,40 лв./MWh;
до 539 MWh/год., вкл.	119,81 лв./MWh;
до 1079 MWh/год., вкл.	119,81 лв./MWh;
до 2158 MWh/год., вкл.	119,81 лв./MWh;
до 4316 MWh/год., вкл.	119,80 лв./MWh;
до 6473 MWh/год., вкл.	119,80 лв./MWh;
до 8631 MWh/год., вкл.	119,79 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	119,79 лв./MWh;
до 21 578 MWh/год., вкл.	119,76 лв./MWh;
до 32 367 MWh/год., вкл.	119,73 лв./MWh;
до 43 156 MWh/год., вкл.	119,71 лв./MWh;
до 53 945 MWh/год., вкл.	119,68 лв./MWh;
до 75 523 MWh/год., вкл.	119,63 лв./MWh;
до 107 890 MWh/год., вкл.	119,55 лв./MWh;
до 127 800 MWh/год., вкл.	119,50 лв./MWh;
над 127 800 MWh/год.	119,42 лв./MWh.

9.2. Метанстанции:

до 4316 MWh/год., вкл.	119,80 лв./MWh;
до 10 789 MWh/год., вкл.	119,79 лв./MWh;
над 10 789 MWh/год.	119,68 лв./MWh.
9.3. За битови клиенти	124,40 лв./MWh.

10. Ценовите компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа за територията на община Бяла, включват компонентите по т. 4 и ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ за територията на община Бяла: 42,63 лв./MWh.

11. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на следните лицензирани територии: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“, както следва:

11.1. За стопански клиенти:

до 264 kWh/час, вкл.	682,81 лв./клиент;
до 528 kWh/час, вкл.	1503,31 лв./клиент;
до 10 565 kWh/час, вкл.	3344,00 лв./клиент;
до 31 695 kWh/час, вкл.	4705,81 лв./клиент;
над 31 695 kWh/час	4774,87 лв./клиент;

11.2. За битови клиенти

682,81 лв./клиент.

II. Цените по т. I.3, I.5, I.7 и I.9 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

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

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