



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОТОКОЛ

№ 28

София, 30.01.2020 година

Днес, 30.01.2020 г. от 10:07 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Севлиево, за регулаторен период 2020 – 2024 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Сирма Денчева, Емилия Тренева, Димитър Дуевски

2. Проект на решение относно заявление от „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи на лицензионните територии на дружеството за периода 2020 – 2024 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Сирма Денчева, Емилия Тренева, Ренета Николова, Димитър Дуевски

По т.1. Комисията, след като разгледа подаденото от „Севлиевогаз-2000“ АД заявление за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Севлиево, за регулаторен период 2020 – 2024 г., доклад с вх. № Е-Дк-873 от 18.12.2019 г., събраните данни от проведените на 08.01.2020 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-15-26-15 от 26.09.2019 г. от „Севлиевогаз-2000“ АД, с искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Севлиево, за регулаторен период 2020 – 2024 г.

Със Заповед № 3-Е-180 от 30.09.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и проучване на заявлението и приложенията към него за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-26-15 от 03.10.2019 г. е изискано „Севлиевогаз-2000“ АД да представи в КЕВР: доказателства за оповестяване на предложението за цени в средствата за масово осведомяване, съгласно изискването на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ; заявление за утвърждаване на цени, допълнено с искане за утвърждаване на цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на „Севлиевогаз-2000“ АД за лицензионната територия с обособени подгрупи клиенти в MWh, както и обосновки за определянето на цените за присъединяване в левове за едно присъединяване, на разходите, предвидени за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и за промяната на тарифната структура на цените на дружеството. „Севлиевогаз-2000“ АД е представило допълнено заявление с вх. № Е-15-26-15 от 15.10.2019 г., заедно с изисканите обосновки.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-873 от 18.12.2019 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 237 от 23.12.2019 г., по т. 2 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 08.01.2020 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представителят на „Севлиевогаз-2000“ АД е заявил, че е съгласен с доклада и няма забележки по него. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителят на „Севлиевогаз-2000“ АД е заявил, че няма възражения по проекта на решение.

В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, в КЕВР не са постъпили становища от заинтересовани лица по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Севлиевогаз-2000“ АД.

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

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 ГРМ, подлежат на регулиране от Комисията.

„Севлиевогаз-2000“ АД е титуляр на лицензия № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-172-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Севлиево за срок до 17.12.2039 г.

С Решение № Ц-40 от 30.11.2015 г. Комисията е утвърдила на „Севлиевогаз-2000“ АД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Севлиево, при регулаторен период до 2019 г. включително.

„Севлиевогаз-2000“ АД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщението, публикувано на интернет страницата на дружеството на 25.09.2019 г., както и във вестник „Росица“ бр. 113 от 11.10.2019 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на Договор № 191-191 от 31.08.2018 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, със срок на действие от 07:00 часа на 01.01.2019 г. до 07:00 часа на 01.01.2020 г., като срокът на действие може да се удължи с допълнително споразумение, подписано от страните. Приложено е и Допълнително споразумение № 1 от 25.06.2019 г. към цитирания договор за удължаване на срока му на действие до 07:00 часа на 01.01.2021 г.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ).

Тарифната структура по групи клиенти отразява разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група и подгрупа въз основа на извършено от заявителя проучване за стойността на услугата.

През новия регулаторен период „Севлиевогаз-2000“ АД запазва основните клиентски групи: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови, като предвижда в групата на промишлените клиенти да включи две подгрупи, според годишното им потребление на природен газ: до 50 000 MWh и над 50 000 MWh. Втората подгрупа включва само един клиент, който има договор за доставка с „Булгаргаз“ ЕАД и договор за пренос на природен газ по ГРМ със „Севлиевогаз-2000“ АД.

Предложената от „Севлиевогаз-2000“ АД тарифна структура е в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Севлиевогаз-2000“ АД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години (от 2020 до 2024 г.), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

Предложеният от дружеството регулаторен период с продължителност от 5 години ще даде възможност за изпълнение на заложените параметри в инвестиционната и производствената програма в предложението за одобрение на „Севлиевогаз-2000“ АД бизнес план за периода 2020 – 2024 г. По този начин ще се постигне по-ефективно управление на процесите, съпътстващи развитието на газовата инфраструктура и уплътняване на ГРМ, което ще бъде от полза за крайните клиенти, на които ще бъде осигурен достъп до природен газ на прогнозируема цена.

2. Необходими приходи

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

1

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промислени	хил. лв.	685	699	706	701	636
ОАТ	хил. лв.	244	256	282	299	295
Битови	хил. лв.	598	648	715	751	714
Общо:	хил. лв.	1527	1603	1703	1751	1645

2

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промислени	хил. лв.	24	23	23	23	23
ОАТ	хил. лв.	16	16	16	17	17
Битови	хил. лв.	141	141	147	154	161
Общо:	хил. лв.	181	180	187	194	201

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 са представени в Таблица № 3:

Общо разходи по дейности

Таблица №

3

Наименование	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.	хил. лв.	1557	1635	1734	1789	1675	8390	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	1419	1498	1591	1639	1517	7663	91%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	138	137	144	150	158	727	9%

Според представената обосновка, прогнозните разходи включват само разходи, пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите за дейността са формирани за петгодишен период при прогнозни цени към момента на изготвяне на бизнес плана на дружеството, въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа и на други дълготрайни материални активи, необходими за извършване на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите. Във видовете разходи, които участват при образуването на цените, не са включени финансовите и извънредните разходи, разходите за данъци върху печалбата и разходите за бъдещи периоди.

Следва да се има предвид, че със заявление с вх. № Е-15-26-15 от 26.09.2019 „Севлиевогаз-2000“ АД е представило за одобрение в КЕВР бизнес план за дейността на дружеството за периода 2020 – 2024 г., който е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Общият размер на прогнозните разходи на „Севлиевогаз-2000“ АД за регулаторния период е 8390 хил. лв. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ включват разходи за пренос на природен газ и отчитането му. Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват разходи за продажба на природен газ на клиенти, фактуриране и инкасиране на стойността на потребения природен газ. За нуждите на ценообразуването разходите за дейностите са разделени,

както следва: разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, „Севлиевогаз-2000“ АД е представило различните групи разходи по дейности и по икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 91% от общия обем разходи и нарастват от 1405 хил. лв. през 2020 г. на 1624 хил. лв. през 2023 г., а за 2024 г. са в размер на 1502 хил. лв.

Условно-постоянните разходи представляват 99% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“. Те са разделени по икономически елементи, както следва:

Разходи за материали, които представляват 12% от УПР за дейността и нарастват от 168 хил. лв. през 2020 г. на 191 хил. лв. през 2024 г. Те включват:

- *материали за текущо поддържане*, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по линейната част от ГРМ. Прогнозирани като процент от стойността на изградените линейни участъци и съоръженията (приблизително 0,8% от стойността на линейните участъци и около 6% от стойността на съоръженията);

- *разходи за горива за транспортните средства*, прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ на база отчетни данни за 2018 г. – 102 лв. на км;

- *работно облекло* за покупка на лятно и зимно облекло, прогнозирани на база персонал – около 200 лв. на човек за година;

- *канцеларски материали*, прогнозирани според броя на персонала – 200 лв./служител/година.

Разходите за външни услуги представляват 21% от УПР и нарастват от 312 хил. лв. през 2020 г. на 333 хил. лв. през 2024 г. и включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи (1,2%), като включват имуществена застраховка Индустирален пожар, Кражба чрез взлом и Гражданска застраховка юридически лица;

- *разходи за данъци и такси*, като лицензионните такси са прогнозирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на представения бизнес план;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани на около 14 – 15 хил. лв. годишно за дейността „разпределение на природен газ“;

- *разходите за абонаментно поддържане и аварийна готовност*, включват разходите за сервизно обслужване и поддръжка на линейните газопроводи, съоръженията, одориращите инсталации и разходите за поддържане на аварийна готовност, прогнозирани в размер на 44 лв./годишно на километър изградена мрежа;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозирани в зависимост от дължината на изградената ГРМ в размер на 385 лв./годишно на километър изградена мрежа;

- *разходи за реклама, рекламни материали и развойна дейност*, включват изготвянето и периодичното излъчване на рекламни съобщения, а през новия регулаторен период – и на рекламни клипове, по местните радио и телевизионни канали, периодични статии в местния печат, изготвяне и разпространение на рекламни листовки и брошури, прогнозирани в размер на 12 хил. лв. годишно;

- *разходи за проверка на уреди*, определени в размер на средно по 3 лв./г. за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти, и битово съоръжение при съответната периодичност на проверките. Тези разходи са отнесени само към дейността „разпределение на природен газ“;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани като 1,5% от стойността на приходите на база отчетни данни;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозирани в зависимост от отчетните разходи за базовата година – средно около 25 хил. лв. годишно;

- *други разходи* – всички допълнително възникващи разходи за външни услуги, които не са включени в изброените пера.

Разходите за амортизации представляват 19% от УПР и се увеличават от 314 хил. лв. през 2020 г. на 355 хил. лв. през 2022 г., а после намаляват до 128 хил. лв. за 2024 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са изчислени по линеен метод, съгласно разпоредбите на НРЦПГ. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на активите по видове и по години.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 36% от УПР и се увеличават от 447 хил. лв. през 2020 г. на 655 хил. лв. през 2024 г., като включват начислените работни заплати на целия персонал. Дружеството предвижда плавно увеличение на трудовите разходи, свързано с прогнозираното увеличение на минималната работна заплата, средната работна заплата в отрасъла, както и на минималните осигурителни прагове. В дейността „разпределение“ са ангажирани 18 души персонал.

Разходи за социални осигуровки, планирани в зависимост от броя персонал за годините на регулаторния период, като представляват 5% от УПР. Размерът им се увеличава от 58 хил. лв. през 2020 г. на 85 хил. лв. през 2024 г. и са съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия.

Социални разходи, това са предвидените в социалната програма на дружеството разходи за храна, медицинско обслужване и др. на персонала, представляват 0,2% от УПР и размерът им се увеличава от 3 хил. лв. през 2020 г. на 4 хил. лв. през 2024 г.

Други разходи представляват 7% от УПР и се увеличават от 102 хил. лв. през 2020 г. на 106 хил. лв. през 2024 г. Тези разходи включват допълнителните разходи във връзка с административната дейност на дружеството, предимно транспортни разходи, командировки и обучения на персонала, охрана на труда, които са определени в зависимост от броя на заетите.

Променливите разходи представляват 1% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“, като се увеличават от 14 хил. лв. през 2020 г. на 15 хил. лв. през 2024 г. Те включват:

- *разходи за одорант*, които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“, в зависимост от планираните продажни количества природен газ, в размер на 24 mg/MWh и прогнозните количества за реализация;

- *материали за текущо поддържане*, включващи разходите за поддръжка на таблата и прогнозирани в размер на 20 хил. лв. годишно.

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

Тези разходи представляват 9% от общия обем разходи и включват условно-постоянни разходи и променливи разходи. Разходите за дейността нарастват от 138 хил. лв. през 2020 г. до 158 хил. лв. през 2024 г.

Условно-постоянните разходи представляват 93% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и нарастват от 128 хил. лв. през 2020 г. на 148 хил. лв. през 2024 г. УПР за дейността са разпределени по икономически елементи, както следва:

Разходите за материали са с относителен дял от 2% от УПР, като остават непроменени в размер на 3 хил. лв. годишно през регулаторния период. Включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, прогнозирани около 2 хил. лв. на година;
- *разходи за работно облекло*, прогнозирани на база персонал за покупка на лятно и зимно облекло;
- *разходи за материали за текущо поддържане*, които са свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по съоръженията и са прогнозирани като процент от стойността на съоръженията (около 6% от стойността на съоръженията).

Разходите за външни услуги представляват 39% от разходите за дейността, като размерът им остава непроменен през разглеждания период в размер на 53 хил. лв. годишно. Те включват:

- *разходи за застраховки*, като тези разходи за дейността „снабдяване“ са прогнозирани около 6 хил. лв. годишно;
- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти* – около 32 хил. лв. годишно;
- *разходи за абонаментното поддържане и аварийна готовност*, включват разходите за сервизно обслужване и поддръжка на линейните газопроводи, съоръженията, одориращите инсталации и за поддържане на аварийна готовност, прогнозирани в размер на 126 лв./г. на брой съоръжение; експертни и одиторски разходи, прогнозирани около 1000 лв/г.;
- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозирани в зависимост от отчетните разходи за базовата година – средно около 5 хил. лв. годишно.

Разходите за амортизации представляват 4% от разходите, предвидени за дейността в размер на 10 хил. лв. през 2020 г. и намаляват на 4 хил. лв. през 2021 г., като до края на регулаторния период размерът им остава непроменен. Намалението на тези разходи се дължи на факта, че дружеството не предвижда закупуването на нови активи през периода.

Разходите за заплати и възнаграждения са с относителен дял 46% от разходите за дейността, като размерът им се увеличава от 51 хил. лв. през 2020 г. на 74 хил. лв. през 2024 г. Тези разходи включват начислените работни заплати на 2 души персонал, ангажиран в дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Разходите за социални осигуровки представляват 5% от разходите за дейността и са планирани в съответствие с нормативните изисквания, като размерът им се увеличава от 6 хил. лв. през 2020 г. на 9 хил. лв. през 2024 г.

Социалните разходи представляват 4% от УПР, като размерът им остава непроменен от 5 хил. лв. годишно през регулаторния период.

Променливите разходи представляват 7% от разходите, предвидени за дейността и включват разходи за материали за текущо поддържане, прогнозирани в размер на 10 хил. лв. годишно.

От извършения по-горе анализ на прогнозния размер на разходите по години и по 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 се направи извода, 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 Таблицы № 4 и 5:

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

№	Позиция	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	1467	1429	1544	1538	1748
2.	Балансова стойност на ДНА	24	16	7	1	1
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	63	75	81	80	73
4.	Необходим оборотен капитал	138	146	154	163	174
5.	Регулаторна база на активите	1566	1515	1624	1623	1850
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	6,92%	6,92%	6,92%	6,92%	6,92%
7.	Възвръщаемост	108	105	112	112	128
8.	Разходи, в т.ч.:	1419	1498	1591	1639	1517
8.1.	УПР	1405	1483	1576	1624	1502
8.2.	Променливи разходи	14	14	15	15	15

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

№	Позиция	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	18	17	16	14	13
2.	Балансова стойност на ДНА	14	12	9	7	5
3.	Необходим оборотен капитал	583	590	597	604	611
4.	Регулаторна база на активите	616	619	622	625	628
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	6,92%	6,92%	6,92%	6,92%	6,92%
6.	Възвръщаемост	43	43	43	43	43
7.	Разходи, в т.ч.:	138	137	144	150	158
7.1.	УПР	128	127	134	140	148
7.2.	Променливи разходи	10	10	10	10	10

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

Планираните инвестиции за лицензионната територия за периода 2020 – 2024 г. са в размер на 1625 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 1382 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани 243 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Севлиевогаз-2000“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2020 – 2024 г. е в размер на 6,92%, която е изчислена при използване на 100% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 6,23% и 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 относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

При регулирането на цените в енергийния сектор и във ВиК услугите във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага

Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА), като използва данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business¹ и на Българската народна банка (БНБ)². Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Севлиевогаз-2000“ АД следва да се използват актуални данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент β , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

При изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Севлиевогаз-2000“ АД е използван безлостов коефициент β (Oil/Gas Distribution) за страните от Европа в размер на 0,67 за 2019 г. по данни от сайта на Aswath Damodaran. При преобразуването на безлостовия коефициент в лостов, същият запазва размера от 0,67, предвид капиталовата структура на дружеството и факта, че то не възнамерява да използва привлечени средства. Общата пазарна рискова премия за Република България е 8,60%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,96%) и премията за специфичния за държавата риск (2,64%) по актуализирани данни от месец януари 2019 г. от горепосочения източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Република България. Премията е в размер на 0,5944%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период септември 2018 г. – август 2019 г.

При прилагане на горепосочените параметри за 2019 г., нормата на възвръщаемост на собствения капитал се изчислява в размер на 6,35% при използване на 100% собствен капитал, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е в размер на 7,06% при отчитане на данъчните задължения, като получените стойности са по-високи в сравнение с предложените от дружеството.

Предвид горепосоченото, е целесъобразно да бъде приета предложената от „Севлиевогаз-2000“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 6,92%, при използване на 100% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 6,23% и при отчитане на данъчните задължения за регулаторен период 2020 – 2024 г.

3. Прогнозна консумация на природен газ за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ по дейности в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към ГРМ на дружеството, са представени по години и групи клиенти в Таблицы № 6 – 8:

Прогнозни количества за дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промислени	MWh/год.	172 392	172 392	172 392	172 392	172 392
ОАТ	MWh/год.	18 836	19 086	19 337	19 587	19 837
Битови	MWh/год.	45 162	45 971	46 781	47 591	48 400
Общо:	MWh/год.	236 390	237 450	238 510	239 570	240 630

Прогнозна консумация за дейност „снабдяване с природен газ“

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промислени	MWh/год.	37 118	37 118	37 118	37 118	37 118
ОАТ	MWh/год.	18 836	19 086	19 337	19 587	19 837
Битови	MWh/год.	45 162	45 971	46 781	47 591	48 400
Общо:	MWh/год.	101 116	102 176	103 236	104 296	105 356

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 8

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
---------	-------	---------	---------	---------	---------	---------

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

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

Промислени	бр.	28	28	28	28	28
ОАТ	бр.	301	305	309	313	317
Битови	бр.	5020	5110	5200	5290	5380
Общо:	бр.	5349	5443	5537	5631	5725

За целите на ценообразуването от дружеството са изчислени коефициенти за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък (съоръжението, отклонението) в общия оразмерителен часови разход. Разпределението на възвръщаемостта и УПР между отделните групи клиенти се определя на база избраната характеристика на потребление. Изменението на стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти и по години е следното: за промишлените клиенти коефициентът намалява от 0,45 през 2020 г. на 0,38 през 2024 г., за обществено-административните и търговски клиенти се увеличава от 0,16 през 2020 г. на 0,18 през 2024 г., а за битовите клиенти се увеличава от 0,39 през 2020 г. на 0,44 през 2024 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 за промишлените клиенти намалява от 0,10 през 2020 г. на 0,08 през 2024 г., за обществено-административните и търговски клиенти остава непроменен в размер на 0,09 през регулаторния период, а за битовите клиенти нараства от 0,82 през 2020 г. на 0,83 през 2024 г.

Коефициентът за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчита дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на коефициента за дейност „разпределение на природен газ“ е, както следва: за промишлените клиенти през регулаторния период намалява от 0,73 през 2020 г. на 0,72 през 2024 г., за обществено-административните и търговски клиенти остава непроменен през регулаторния период в размер на 0,08, а за битовите клиенти се увеличава от 0,19 през 2020 г. на 0,20 през 2024 г.

Стойността на коефициента за дейност „снабдяване с природен газ е следната: за промишлените клиенти през регулаторния период намалява от 0,10 през 2020 г. на 0,08 през 2024 г., за обществено-административните и търговски клиенти остава непроменен през регулаторния период в размер на 0,09, а за битовите клиенти се увеличава от 0,82 през 2020 г. на 0,83 през 2024 г.

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

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ

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

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдителите 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 „Севлиевогаз-2000“ АД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Севлиево, са посочени в Таблица № 9:

Цени за пренос през ГРМ и цени снабдяване с природен газ *Таблица № 9*

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Промишлени:		
до 50 000 MWh	10,57	0,63
над 50 000 MWh	2,18	-
ОАТ	14,15	0,85
Битови	14,58	3,17

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

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявления с вх. № Е-15-26-15 от 26.09.2019 г. и от 15.10.2019 г. от „Севлиевогаз-2000“ АД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

Предложените от „Севлиевогаз-2000“ АД за утвърждаване цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2020 – 2024 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

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

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на дружеството се делят на УПР и променливи разходи.

Предложените от дружеството цени за присъединяване са в съответствие с разпоредбата на чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, според която цените за присъединяване към мрежите се определят в левове за едно присъединяване или в левове на присъединен клиент. Според подробната обосновка, дружеството изгражда едно присъединяване за всеки един урегулиран поземлен имот (УПИ) на територията на общината, за който ползвателите му заплащат съответната такса за присъединяване в зависимост от заявения от тях максимален капацитет, необходим за целия имот, като на етап изграждане на отклонението за дружеството не от значение колко броя отделни клиенти ще използват заявения капацитет и кога техният брой ще достигне пълния капацитет на изграденото отклонение. Договорите за присъединяване се сключват с един упълномощен представител на ползвателите на съответния УПИ и са окончателни за въпросния имот. На територията на община Севлиево битовите абонати са разделени в четири категории, а именно: от 1 до 6 фамилни ползватели (тази група по допълнително вътрешно решение на дружеството е разделена на две – еднофамилни ползватели и от 2 до 6 фамилни ползватели); от 7 до 16 фамилни ползватели; от 17 до 48 фамилни ползватели. За целите на моделирането на цените за присъединяване на битовите клиенти е извършено проучване на сградния фонд в община Севлиево, като въз основа на данните от проучването, заявителят е извършил осредняване на цените за присъединяване при 100% присъединени клиенти към всяко едно отклонение към кадастралните имоти в общината. Данните от изследването сочат, че с най-голям дял са многофамилните къщи и блокове. Следователно, само 11,50% от всички клиенти, собственици на едноетажни жилищни сгради, със сигурност ще заплатят пълната сума на разходите за едно присъединяване в размер на 1229 лв. Приблизително 70% от крайните битови клиенти на природен газ ще заплатят в зависимост от варианта на присъединяване, реално между 39,97 лв. и 114,70 лв.

за присъединяването. В останалите 18,50% от случаите цената, която ще трябва да се заплати реално от един краен битов клиент ще варира в доста широки граници – между 204,83 и 1229 лв., като тя трудно би могла да се прогнозира, тъй като в двуетажните и триетажните жилищни сгради би могло да има от един до шест крайни клиента. Осреднената стойност при последните е в размер на 717,41 лв. на клиент.

В резултат на гореизложеното, цената за присъединяване за едно отклонение, прилагана като осреднена цена за битови клиенти при този ценови подход, е 283,98 лв./клиент при оптимистичен вариант (100% присъединени клиенти); 405,68 лв./клиент при реалистичен вариант (70% присъединени клиенти) и 567,96 лв./клиент при песимистичен вариант (50% присъединени клиенти).

Така възприетият подход за моделиране на цените за присъединяване на битови клиенти се базира на пазарен икономически метод, като намалява до минимум риска на дружеството от невъзстановими разходи при изграждане на сградни отклонения към битови клиенти при евентуален отказ на клиенти в имота за използване на природен газ в домакинството. За да бъде изградено съответното отклонение, е необходимо да бъде внесена определената цена за присъединяване на целия УПИ. В тази връзка, при изграждане на отклонението в дружеството не е налична информацията колко от потенциалните ползватели на многофамилните УПИ имат желание и кога ще започнат реалното ползване на природен газ, тъй като с изграждане на отклонението е осигурен целият капацитет, необходим за съответния имот.

Заявителят е предложил цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Севлиево да останат непроменени спрямо предходния регулаторен период. Подгрупите на същите са преизчислени в енергийни единици и са посочени в Таблица № 10:

<i>Цени за присъединяване</i>		<i>Таблица № 10</i>	
Групи и подгрупи клиенти		Цени (лв./присъединяване)	
Промислени:			
до 2110 MWh (200 м ³ /час)		6290	
до 6335 MWh (600 м ³ /час)		7085	
до 9505 MWh (900 м ³ /час)		7935	
над 9505 MWh (900 м ³ /час)		8827	
ОАТ:			
до 130 MWh (12 м ³ /час)		1504	
до 425 MWh (40 м ³ /час)		1659	
до 1055 MWh (100 м ³ /час)		2202	
над 1055 MWh (100 м ³ /час)		3164	
Битови:			
до 130 MWh (12 м ³ /час)		1229	
до 425 MWh (40 м ³ /час)		1384	
над 425 MWh (40 м ³ /час)		1928	

Предложените цени за присъединяване към ГРМ на лицензионната територия на заявителя са формирани от дружеството на база подробно представени разходи по групи клиенти.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад от 18.12.2019 г. Докладът и проектът на решение са разгледани и приети от КЕВР на 23.12.2019 г., и са публикувани на интернет страницата на Комисията. На 08.01.2020 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представителят на „Севлиевогаз-2000“ АД е заявил, че е съгласен с доклада и няма забележки по него. Съгласно чл. 14 от Закона на същата дата е проведено обществено обсъждане, на приетия от Комисията проект на решение, на което

представителят на „Севлиевогаз-2000“ АД е заявил, че няма възражения по проекта на решение. В 14-дневния срок не са постъпили становища относно проекта на решение на „Севлиевогаз-2000“ АД. Проектът на решение отразява доклада, като само в цените за продажба е отразена актуалната цена за това тримесечие на „Булгаргаз“.

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

I. Утвърждава, считано от 01.02.2020 г., на „Севлиевогаз-2000“ 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 територията на община Севлиево, за регулаторен период от 2020 г. до 2024 г., както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти:

до 50 000 MWh 10,57 лв./MWh;

над 50 000 MWh 2,18 лв./MWh;

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 14,15 лв./MWh;

1.3. За битови клиенти: 14,58 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2020 г. – 1527 хил. лв., за 2021 г. – 1603 хил. лв., за 2022 г. – 1703 хил. лв., за 2023 г. – 1751 хил. лв., за 2024 г. – 1645 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 236 390 MWh/год., за 2021 г. – 237 450 MWh/год., за 2022 г. – 238 510 MWh/год., за 2023 г. – 239 570 MWh/год., за 2024 г. – 240 630 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,92%.

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

3.1. За промишлени клиенти до 50 000 MWh: 44,67 лв./MWh;

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 44,89 лв./MWh;

3.3. За битови клиенти: 47,21 лв./MWh.

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

4.1. Цена на природния газ (цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на годината): 44,04 лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За промишлени клиенти до 50 000 MWh: 0,63 лв./MWh;

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 0,85 лв./MWh;

4.2.3. За битови клиенти: 3,17 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2020 г. – 181 хил. лв., за 2021 г. – 180 хил. лв., за 2022 г. – 187 хил. лв., за 2023 г. – 194 хил. лв., за 2024 г. – 201 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 101 116 MWh/год., за 2021 г. – 102 176 MWh/год., за 2022 г. – 103 236 MWh/год., за 2023 г. – 104 296 MWh/год., за 2024 г. – 105 356 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,92%.

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

5.1. За промишлени клиенти:

до 2110 MWh (200 м ³ /час)	6290 лв./присъединяване;
до 6335 MWh (600 м ³ /час)	7085 лв./присъединяване;
до 9505 MWh (900 м ³ /час)	7935 лв./присъединяване;
над 9505 MWh (900 м ³ /час)	8827 лв./присъединяване.

5.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

до 130 MWh (12 м ³ /час)	1504 лв./присъединяване;
до 425 MWh (40 м ³ /час)	1659 лв./присъединяване;
до 1055 MWh (100 м ³ /час)	2202 лв./присъединяване;
над 1055 MWh (100 м ³ /час)	3164 лв./присъединяване.

5.3. Битови клиенти:

до 130 MWh (12 м ³ /час)	1229 лв./присъединяване;
до 425 MWh (40 м ³ /час)	1384 лв./присъединяване;
над 425 MWh (40 м ³ /час)	1928 лв./присъединяване.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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 01.02.2020 г., на „Севлиевогаз-2000“ 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 територията на община Севлиево, за регулаторен период от 2020 г. до 2024 г., както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти:

до 50 000 MWh	10,57 лв./MWh;
над 50 000 MWh	2,18 лв./MWh;
1.2. За обществено-административни и търговски клиенти:	14,15 лв./MWh;
1.3. За битови клиенти:	14,58 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2020 г. – 1527 хил. лв., за 2021 г. – 1603 хил. лв., за 2022 г. – 1703 хил. лв., за 2023 г. – 1751 хил. лв., за 2024 г. – 1645 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 236 390 MWh/год., за 2021 г. – 237 450 MWh/год., за 2022 г. – 238 510 MWh/год., за 2023 г. – 239 570 MWh/год., за 2024 г. – 240 630 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,92%.

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

- | | |
|---|----------------|
| 3.1. За промишлени клиенти до 50 000 MWh: | 44,67 лв./MWh; |
| 3.2. За обществено-административни и търговски клиенти: | 44,89 лв./MWh; |
| 3.3. За битови клиенти: | 47,21 лв./MWh. |

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

4.1. Цена на природния газ (цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на годината): 44,04 лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

- | | |
|---|---------------|
| 4.2.1. За промишлени клиенти до 50 000 MWh: | 0,63 лв./MWh; |
| 4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти: | 0,85 лв./MWh; |
| 4.2.3. За битови клиенти: | 3,17 лв./MWh. |

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

Необходими годишни приходи: за 2020 г. – 181 хил. лв., за 2021 г. – 180 хил. лв., за 2022 г. – 187 хил. лв., за 2023 г. – 194 хил. лв., за 2024 г. – 201 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 101 116 MWh/год., за 2021 г. – 102 176 MWh/год., за 2022 г. – 103 236 MWh/год., за 2023 г. – 104 296 MWh/год., за 2024 г. – 105 356 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,92%.

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

5.1. За промишлени клиенти:

- | | |
|--|--------------------------|
| до 2110 MWh (200 м ³ /час) | 6290 лв./присъединяване; |
| до 6335 MWh (600 м ³ /час) | 7085 лв./присъединяване; |
| до 9505 MWh (900 м ³ /час) | 7935 лв./присъединяване; |
| над 9505 MWh (900 м ³ /час) | 8827 лв./присъединяване. |

5.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

- | | |
|--|--------------------------|
| до 130 MWh (12 м ³ /час) | 1504 лв./присъединяване; |
| до 425 MWh (40 м ³ /час) | 1659 лв./присъединяване; |
| до 1055 MWh (100 м ³ /час) | 2202 лв./присъединяване; |
| над 1055 MWh (100 м ³ /час) | 3164 лв./присъединяване. |

5.3. Битови клиенти:

- | | |
|--------------------------------------|--------------------------|
| до 130 MWh (12 м ³ /час) | 1229 лв./присъединяване; |
| до 425 MWh (40 м ³ /час) | 1384 лв./присъединяване; |
| над 425 MWh (40 м ³ /час) | 1928 лв./присъединяване. |

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени 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.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които

четири гласа (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа подаденото от „Овергаз Мрежи” АД заявление с вх. № Е-15-57-32 от 30.09.2019 г. за утвърждаване на цени за дейност „разпределение на природен газ“, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи на лицензионните територии на дружеството, за регулаторен период 2020 – 2024 г., събраните данни от проведените на 08.01.2020 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление от „Овергаз Мрежи” АД с вх. № Е-15-57-32 от 30.09.2019 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи (ГРМ) на лицензионните територии на дружеството за периода 2020 – 2024 г.

Със Заповед № 3-Е-198 от 07.10.2019 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на заявлението 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).

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28 от НРЦПГ са установени нередовности, поради което с писмо с изх. № Е-15-57-32 от 08.10.2019 г. от „Овергаз Мрежи” АД е изискано да представи следните данни и документи: заявление за утвърждаване на цени, което да съдържа ценова компонента по чл. 19а от НРЦПГ за снабдяване на клиенти със сгъстен природен газ (СПГ) за съответните общини в лицензионните територии на „Овергаз Мрежи“ АД; обосновка на ценовата компонента за снабдяване със СПГ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ по общини, съгласно изискването на чл. 19а от НРЦПГ; копия от търговските договори (и анекси към тях в случай, че има такива), по които крайният снабдител купува природен газ, съгласно изискването на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ; доказателства за оповестяване на предложението за цени по смисъла на чл. 36а от Закона за енергетиката и чл. 33 от НРЦПГ в средствата за масово осведомяване; обосновка на разходите, предвидени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“; разбивка на съдебните разходи за отчетната 2018 г. и прогнозната 2019 г.; обосновка на планираните от дружеството съдебни разходи за лицензионните дейности за периода 2020 – 2024 г., предвид разпоредбата на чл. 10, ал. 4, т. 11 от НРЦПГ; декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя съгласно чл. 27а от НРЦПГ.

С писмо с вх. № Е-15-57-32 от 18.10.2019 г. „Овергаз Мрежи” АД е представило заявление за утвърждаване на цени, съдържащо ценова компонента по чл. 19а от НРЦПГ за снабдяване на клиенти със СПГ, както и данни, документи и допълнителни обосновки; копия на: Договор № 494-191 от 30.08.2018 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, със срок на действие от 07:00 часа на 01.01.2019 г. до 07:00 часа на 01.01.2020 г.; Договор № 494-192 от 30.08.2018 г. за доставка на природен газ на входен пункт на газопреносната мрежа, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, със същия срок на действие; Рамков договор за покупко-продажба на природен газ на виртуална търговска точка, сключен с „Ес Дий Проджект“ ЕАД, със срок на действие от 07:00 часа на 09.02.2019 г. до 07:00 часа на 01.10.2019 г.

С писмо с изх. № Е-15-57-32 от 11.11.2019 г. от заявителя е изискано да предостави копия на сключените договори (и анекси към тях, в случай че има такива) с метанстанциите, които извършват компресиране на природния газ и с транспортните фирми за доставка на компресиран природен газ до началото на ГРМ на дружеството за териториите на общините Банско, Разлог, Карнобат и Бяла, както и информация откъде дружеството ще купува природен газ след 01.01.2020 г., респективно копия от договори за доставка на природен газ.

С писмо с вх. № Е-15-57-32 от 18.11.2019 г. дружеството е предоставило заверени копия от договори с метанстанциите, които извършват компресиране на природен газ за териториите на общините Банско, Разлог, Карнобат и Бяла, и с транспортните фирми за доставка на компресиран природен газ до началото на ГРМ на дружеството за териториите на тези общини, както следва: Договор за съхранение и транспорт на компресиран природен газ № 03-03-240 от 10.11.2014 г. с „Овергаз Си Ен Джи“ АД, ведно с 3 бр. анекси към него (съответно от 12.08.2015 г., 15.01.2016 г. и от 17.08.2016 г.); Договор за покупко-продажба на компресиран природен газ № Б-1510041-0-ДР от 01.08.2015 г., сключен със „Овергаз Си Ен Джи“ АД; Договор за съхранение и транспорт на компресиран природен газ № Б-1510042-0-ДР от 01.08.2015 г. с „Овергаз Си Ен Джи“ АД; Договор за съхранение и транспорт на компресиран природен газ № ДКПГ-390 от 01.08.2015 г. с „Овергаз Си Ен Джи“ АД; Договор за покупко-продажба на компресиран природен газ от 02.11.2015 г. с „Девонгаз“ ЕООД, ведно с анекс към него, сключен на 31.01.2017 г.; Договор за покупко-продажба на компресиран природен газ № ПП-ОМ-38 от 01.01.2018 г. с „Енемона Екогаз“ ООД и две допълнителни споразумения към него от 28.09.2018 г. и от 19.07.2019 г.

По отношение на действащите договори за доставка на природен газ на входни и изходни пунктове на газопреносната мрежа, сключени с обществения доставчик, дружеството заявява, че води преговори за удължаване срока на действието им и след 01.01.2020 г. От представената обосновка е видно, че лицензиантът съхранява количества природен газ в ПГХ „Чирен“, предназначени за добив през месец март 2020 г. В допълнение, дружеството посочва, че възнамерява да участва в търгове за освобождаване на количества природен газ по чл. 176а от ЗЕ, както и да търси възможности за закупуване на природен газ на организирания борсов пазар.

С писма с вх. № Е-15-57-32 от 27.11.2019 г. и от 05.12.2019 г. дружеството е предоставило допълнителна информация във връзка с подаденото заявление.

С писмо с вх. № Е-15-57-33 от 13.12.2019 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило Допълнително споразумение № 11 от 26.09.2019 г. към Рамков договор № ПП-ОМ-51/ЕДП-ПП-45 от 08.02.2019 г. за покупко-продажба на природен газ, сключен с „Ес Дий Проджект“ ЕАД, с което срокът на договора е удължен до 07:00 часа на 01.10.2020 г. Приложено е и копие на Потвърждение от „Газов хъб Балкан“ ЕАД към „Ес Дий Проджект“ ЕАД за успешно закупени количества природен газ по Програма за освобождаване на природен газ. „Ес Дий Проджект“ ЕАД е участвало в търга по програмата на основание чл. 176а, ал. 3, т. 3 от ЗЕ, като закупеният природен газ е предназначен за доставка на крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД - чл. 176а, ал. 3, т. 1 от ЗЕ.

Към заявлението са приложени и справки за образуване на цените за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител в поверителен и неповерителен вариант.

Резултатите от извършения анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление, са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-876 от 19.12.2019 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 237 от 23.12.2019 г., по т. 4 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 08.01.2020 г. е проведено открито заседание, в хода на което

представителите на „Овергаз Мрежи“ АД са възразили срещу констатациите на приетия от КЕВР доклад с аргумента, че ще бъде значително затруднено изпълнението на инвестиционните задължения на дружеството. Посочили са също, че в утвърдения бизнес план са заложени цени, които са различни от тези в проекта на решение по заявлението на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени. Заявителят твърди, че цените по проекта на решение ще формират по-малък ресурс за инвестиране в следващата година в сравнение с заложения в бизнес плана. Посочва, също, че корекцията в нормата на възвръщаемост на собствения капитал ще повлияе върху инвестиционната възможност на дружеството и върху източниците за финансиране на инвестиционната програма. Това води до намаление на необходимия приход, съответно на възможностите за инвестиции. Използваният коефициент за Западна Европа по отношение на нормата на възвръщаемост е приложим за пазари, които са със значително по-развита инфраструктура, тъй като там рискът от инвестиции в нова инфраструктура е значително по-малък. Нормата на НРЦПГ, въз основа на която е приложен β коефициентът, е влязла в сила от 03.12.2019 г., а заявлението за утвърждаване на цени е подадено в края на м. септември 2019 г. В тази връзка „Овергаз Мрежи“ АД счита, че обратна сила на материално-правни разпоредби се придава само с изричен текст, какъвто в Наредбата за изменение и допълнение на НРЦПГ не присъства.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 08.01.2020 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителите на „Овергаз Мрежи“ АД са заявили, че потвърждават аргументите си, изложени на откритото заседание.

В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, в КЕВР е постъпило възражение от заявителя с вх. № Е-15-57-2 от 21.01.2020 г. В него „Овергаз Мрежи“ АД е развило аргументите, изложени на проведеното открито заседание, като посочва следното: в публикувания доклад е приложена разпоредбата на чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ, която е изменена при вече образувано производство. В тази връзка счита, че не са налице предпоставките за прилагане с обратна сила на чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ. Възприемането на посочения в доклада безлостов отраслов коефициент, определен от Aswath Damodaran за страните от Западна Европа, ще доведе до несъответствие на решението с целите на ЗЕ и по-конкретно с чл. 2, ал. 1, т. 2, т. 3 и т. 7 от него, тъй като така определените нови цени ще имат пряко отражение върху средствата, с които дружеството ще инвестира в развитието на ГРМ, респективно върху броя на потребителите, до които ще бъде доставян природен газ. Разполагайки с по-ограничен финансов ресурс „Овергаз Мрежи“ АД няма да е в състояние да извърши инвестиции в развитието на ГРМ в обема на вече одобрения от КЕВР с решение от 23.12.2019 г. бизнес план и да осигури доставките на природен газ до повече клиенти. Счита, че по този начин предложените от Комисията цени ще възпрепятстват енергийното развитие на страната при ефективно използване на енергията и енергийните ресурси; създаването и развитието на конкурентен и финансово стабилен енергиен пазар, както и развитието на инфраструктурата за разпределение на природен газ на територията на Република България. На следващо място, при изчисленията за определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал са използвани данни от интернет страницата на Aswath Damodaran - Stern School of Business. Съгласно данни от цитираната страница, България е класифицирана към страните от Източна Европа и Русия (Eastern Europe & Russia), които са подгрупа на развиващите се пазари (Emerging Markets). За определяне на коефициента β са използвани данни от посочения сайт за сектор Oil/Gas Distribution, но за страните от Западна Европа (Western Europe). Следователно е налице несъпоставимост на данните, използвани при определяне на нормата на собствения капитал.

„Овергаз Мрежи“ АД счита, че за постигане на достоверен резултат при изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал следва да се използват данни за коефициента β за развиващи се пазари, като посочва, че принадлежността на България към развиващите се пазари се потвърждава от Международния валутен фонд (МВФ).

Дружеството заявява, че в резултат на извършената корекция на цените му ще бъде лишено от приходи от разпределение и снабдяване с природен газ в размер на 16,6 млн. лв. за периода 2020-2024 г.

„Овергаз Мрежи“ АД счита още, че КЕВР не се е произнесла с решение в срока по чл. 42, ал. 1, т. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация (Правилника), което ще доведе до пропуснати приходи от разпределение и снабдяване с природен газ в размер на 900 хил. лв. от страна на дружеството.

В становището си „Овергаз Мрежи“ АД предлага в проекта на решение за утвърждаване на цени да се добави следният пояснителен текст: „В цените не е включена цената на природния газ (цена на обществения доставчик за съответното тримесечие). Текстът се отнася за цените, по които дружеството продава природен газ на следните групи клиенти: стопански потребители с неравномерно потребление до 53 MWh/год., вкл. (т. 3.1.2, т. 6.1.3, т. 8.1.3 и т. 10.1.3 от проекта на решение); битови потребители (т. 3.2, т. 6.2, т. 8.2 и т. 10.2 от проекта на решение).

Комисията приема за неоснователни аргументите на заявителя, поради следните съображения:

Наредбата за изменение и допълнение на НРЦПГ (обн. ДВ бр. 95 от 3.12.2019 г., в сила от 3.12.2019 г.) не съдържа норма, която да посочва реда, по който следва да бъдат завършени започналите преди нейното влизане в сила административни производства. Поради това, заварените производства следва да бъдат довършени при спазване на новите императивни норми на НРЦПГ, т.е. приложим е правния принцип *ex nunc*, според който юридическият факт придобива това правно действие, което му предписва новият нормативен акт.

При извършването на корекцията на нормата на възвръщаемост на собствения капитал е приложено правилото на чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ, според което се прилага безлостов коефициент β за страните – членки на Европейския съюз. Общата пазарна рискова премия за Република България се изчислява като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск. В тази връзка не може да се твърди, че има несъпоставимост на данни. Видно от официалната интернет страница на Damodaran в раздел „Разбивка на данните“ („Data Breakdown“) е налично обяснение относно избраните регионални данни – „Регионална разбивка“ („Regional Breakdown“), според която в категорията „Европа“ са отнесени страните-членки от Европейския съюз, каквато е Р България. Фирмите, които са взети предвид за изчисляването на безлостовата β имат по-близки икономически стойности, норма на възвръщаемост на собствения капитал, норма на привлечения, както и данъчната ставка, които биха могли да се отнесат по-коректно към българските газоразпределителни дружества. Поради това, че за българския пазар не може да се изчисли β , тъй като тези дружества не са публично търгувани, е необходима база за сравнение, която да се доближава максимално до нашия пазар. Освен това, при регулирането на цените в енергийния сектор практиката на КЕВР е да използва данни за безлостов коефициент β от посочения сайт за развитите пазари.

Комисията счита за необосновани твърденията на „Овергаз Мрежи“ АД за непроизнасяне в срок по административното производство. Съгласно чл. 42, ал. 1 от Правилника, проучването по преписките се извършва в срокове, определени от председателя, които по преписки за утвърждаване или определяне на цени по ЗЕ не могат да бъдат по-дълги от 60 календарни дни. Следва да се има предвид, че съгласно чл. 41, ал. 3 от Правилника, срокът за произнасяне започва да тече от датата на отстраняване на нередовностите. Предвид необходимостта от предоставяне на допълнителни данни и документи, със заявителя е проведена кореспонденция, като последните представени документи от него са от дата 17.12.2019 г.

Комисията счита, че диспозитивът на настоящото решение следва да бъде прецизиран по отношение на посочването на ценовите компоненти на цените за стопански потребители с неравномерно потребление до 53 MWh/год. и за битови потребители.

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

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, 11 и 12 от ЗЕ и чл. 2, т. 2, 3 и 5 от НРЦПГ, на регулиране от Комисията подлежат 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 преносни и/или разпределителни мрежи.

„Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на следните лицензи:

- № 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.

С Решение № Ц-16 от 17.08.2017 г. Комисията е утвърдила на заявителя цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на следните лицензирани територии: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ до 2019 г., включително. С посоченото решение КЕВР е утвърдила на „Овергаз Мрежи“ АД единни цени по групи потребители за всички територии, които са в обхвата на издадените на дружеството лицензи.

Със заявление с вх. № Е-15-57-32 от 30.09.2019 г. „Овергаз Мрежи“ АД е поискало да му бъдат утвърдени цени за пренос на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към ГРМ на лицензионните територии на дружеството за периода 2020 – 2024 г. „Овергаз Мрежи“ АД е оповестило предложението си за утвърждаване на цени чрез публикации на сайта на електронната медия www.sega.com, на интернет страница на дружеството, както и на електронните страници: www.OvergasCapital.com и www.naturalgas.bg. По своята същност подаденото от „Овергаз Мрежи“ АД заявление е за утвърждаване на единни цени за лицензираните територии на дружеството, а именно: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“, съответно за разпределение на природен

газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към ГРМ, за периода 2020 – 2024 г.

Съгласно чл. 5, ал. 2 от НРЦПГ Комисията по искане на лицензиант, притежаваш повече от една лицензия за разпределение на природен газ и/или снабдяване с природен газ от краен снабдител и при доказан положителен ефект за клиентите, може да утвърждава единни цени по групи клиенти за териториите, които са в обхвата на тези лицензии.

За да обоснове искането си за единни цени „Овергаз Мрежи“ АД в писма с вх. № Е-15-57-32 от 05.12.2019 г. и вх. № Е-15-57-32 от 17.12.2019 г. е посочило, че за периода 2017 г. – 2019 г., през който дружеството прилага единни цени, е отчетен положителен ефект, а именно: увеличение на изпълнението на плана за присъединяване на клиенти от 74% за 2016 г., 100% за 2017 г. и 126% за 2018 г.; увеличение на изпълнението на плана за изграждане на ГРМ от 82% за 2016 г., 104% за 2017 г. и 103% за 2018 г.; повишаване на удовлетвореността на клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД в резултат на прилагането на единни цени, както за лицензионните дейности, така и за съпътстващите ги услуги. Заявителят счита, че плащането на една и съща цена от клиенти с обекти в различни лицензионни територии, които попадат в една и съща тарифна група, осигурява прозрачност и яснота по отношение на прилаганите тарифи. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че прилагането на единни цени за всички територии, които са в обхвата на издадените на дружеството лицензии, осигурява: положителен ефект за потребителите от икономически по-слабо развитите лицензионни територии, тъй като индивидуалните цени за тях са по-високи от единните, което от своя страна стимулира процеса на газификация и увеличава конкурентоспособността и достъпността на природния газ; оптимизиране на общите разходи (административни, разходи за системите за наблюдение, управление и развитие на мрежата) за изпълнение на лицензионната дейност на всички лицензионни територии; създаване на възможности за по-бърза автоматизация на процесите, което прави предоставяната услуга на съвременен ниво, необходимо за либерализиран пазар; достъп до енергиен ресурс на конкурентни цени, което е в полза, както на инвеститорите, така и на потребителите от по-слабо развитите територии.

Дружеството счита също, че пазарната ситуация не се е променила след изготвянето на икономическия анализ на независимия експерт, разгледан от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-16 от 17.08.2017 г. във връзка с утвърждаването на единните цени на дружеството за периода 2017 г. – 2020 г., както и че за този период на прилагане на единни цени няма нито една жалба от клиент по този въпрос. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че визирият икономически анализ е установил неутрален кумулативен ефект от прилагането на единни цени, като заключението на независимия експерт е, че предвид прилагания метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, реализирането от страна на „Овергаз Мрежи“ АД на по-висока ефективност спрямо заложената от регулатора, ще доведе до постигане на по-ниски цени на пазара в дългосрочен план, с положителни ефекти за клиентите.

Заявителят е направил сравнение между единните и изчислените индивидуални цени за разпределение и снабдяване с природен газ за всяка лицензионна територия за периода 2020 – 2024 г., което показва по-ниски цени за клиентите в лицензионните територии „Изток“, „Запад“ и „Юг“, по-ниски цени за равномерните потребители в лицензионните територия „Север“, по-ниски цени за равномерните потребители в лицензионната територия Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, с изключение на групата до 53 MWh/г. За лицензионна територия „Север“ индивидуалните цени за неравномерните клиенти са по-високи от единните, което се дължи на различната структура на продажбите на природен газ на тази територия спрямо структурата на продажбите на цялото дружество. Делът на продажбите в равномерния сектор е 73% от стопанския сектор, спрямо 58% за цялото дружество.

Предвид горните аргументи на дружеството и с оглед установяване на предпоставката за утвърждаване на единни цени по чл. 5, ал. 2 от НРЦПГ, а именно: наличие на доказан положителен ефект за клиентите от прилагането на единните цени по групи потребители за териториите, които са в обхвата на издадените на „Овергаз Мрежи“ АД лицензии, е извършен икономически анализ, включително на влиянието на предложените единни цени върху клиентите на лицензираните територии, в резултат на който се установява следното:

От анализа на отчетните данни на дружеството е видно, че изпълнението на заложените параметри в одобрения бизнес план за периода 2017 г. - 2019 г. е следното: инвестиционна програма за развитие на ГРМ – 96%; консумация на природен газ за стопански клиенти – 97%, съответно за битови клиенти – 110%; присъединени клиенти (с натрупване): стопански – 80%, битови – 106%. Ценовата политика, водена от заявителя, осигурява развитие на ГРМ и уплътняване на мрежата, а използването на природен газ е достатъчно атрактивно за всички категории клиенти на дружеството, особено за битовите, което в контекста на незначителния процент газифицирани домакинства в страната е положителна тенденция.

Прилагането на единни цени от „Овергаз Мрежи“ АД ще намери положително отражение в намаляване на разходите за административните дейности на дружеството, оптимизиране на общите разходи за извършване на дейността на дружеството на отделните лицензионни територии, като се избягва дублиране на разходи. По този начин ще се реализира балансирано разпределяне на разходите при съпоставими и прозрачни цени. Прилагането на единни цени на всички лицензионни територии ще осигури предвидимост за клиентите с обекти от една тарифна група в различни лицензионни територии. Единните цени за присъединяване към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД на отделните лицензионни територии ще създаде условия за стимулиране на инвестициите в инфраструктура по недискриминационен начин, както и за равнопоставен достъп на нови клиенти до мрежите.

Горното аргументира наличие на икономически ползи, които обосновават положителен ефект за клиентите от прилагането на единните цени по групи потребители за териториите, които са в обхвата на издадените на „Овергаз Мрежи“ АД лицензии.

В допълнение следва да се има предвид, че дружеството и към момента прилага единни цени на всичките си лицензионни територии, утвърдени с Решение № Ц-16 от 17.08.2017 г. на КЕВР.

„Овергаз Мрежи“ АД е предложило тарифна структура, в която основните клиентски групи и подгрупи са формирани на база годишно потребление и режим на потребление на природен газ. Дружеството не предвижда промяна на тарифната структура за новия регулаторен период. Цените за разпределение на природен газ са еднокомпонентни, в лв./MWh, цените за снабдяване с природен газ също са еднокомпонентни, в лв./MWh или лв./клиент/месец. Основните клиентски групи са: стопански и битови клиенти. За групата на стопанските клиенти са формирани подгрупи, в зависимост от режима на потребление на природен газ. Метанстанциите не използват природен газ за собствени нужди, а след преработка (компресиране) го продават на крайни клиенти на природен газ. Според дружеството, при тях съществува по-голям риск от погрешни заявки, тъй като те не са преки потребители на природен газ, т.е. те трябва да прогнозираят бъдещото потребление на своите клиенти за следващата година, за разлика от един обикновен стопански потребител, който носи риска от грешни заявки за своето собствено потребление, което е много по-лесно за прогнозиране и управление. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че на неговите лицензионни територии работят метанстанции, пряко присъединени към преносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които закупуват природен газ на цената, на която го купува и газоразпределителното дружество. Това поставя метанстанциите на ГРМ на заявителя в изключително неизгодна позиция, поради което метанстанциите са обособени в самостоятелна група.

Дружеството е обособило отделна тарифна група, която включва три обекта на „Топлофикация София“ АД, 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“ АД 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 2020 – 2024 г. Необходимите приходи включват възвращаемост върху направените инвестиции плюс разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и съоръженията към нея.

Предвид горните аргументи, предложената от дружеството тарифна структура е обоснована.

Предложените за утвърждаване от „Овергаз Мрежи“ АД цени за пренос на природен газ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за лицензионните територии на дружеството за новия регулаторен период са посочени в Таблица № 1:

Цени за пренос и снабдяване с природен газ

Таблица № 1

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ през ГРМ	Цени за продажба на природен газ от краен снабдител	
	лв./MWh	лв./клиент/месец	лв./MWh
Стопански:			
С равномерно потребление:			
до 528 MWh/год., вкл.	18,14		0,86
до 1057 MWh/год., вкл.	17,03		0,86
до 2113 MWh/год., вкл.	15,92		0,85
до 4226 MWh/год., вкл.	14,81		0,85
до 6339 MWh/год., вкл.	14,16		0,84
до 8452 MWh/год., вкл.	13,70		0,84
до 10 565 MWh/год., вкл.	13,34		0,83
до 21 130 MWh/год., вкл.	12,23		0,80
до 31 695 MWh/год., вкл.	11,58		0,77
до 42 260 MWh/год., вкл.	11,12		0,74
до 52 825 MWh/год., вкл.	10,76		0,71
до 73 955 MWh/год., вкл.	10,22		0,65
до 105 650 MWh/год., вкл.	9,65		0,57
над 105 650 MWh/год.	9,00		0,42
С неравномерно потребление:			
до 53 MWh/год., вкл.	27,05	3,19	
до 528 MWh/год., вкл.	26,89		0,86
до 1057 MWh/год., вкл.	25,98		0,86
до 2113 MWh/год., вкл.	25,08		0,85
до 4226 MWh/год., вкл.	24,17		0,85
до 6339 MWh/год., вкл.	23,64		0,84
до 8452 MWh/год., вкл.	23,26		0,84
до 10 565 MWh/год., вкл.	22,97		0,83
до 21 130 MWh/год., вкл.	22,06		0,80
до 31 695 MWh/год., вкл.	21,53		0,77
до 42 260 MWh/год., вкл.	21,16		0,74
до 52 825 MWh/год., вкл.	20,86		0,71
до 73 955 MWh/год., вкл.	20,42		0,65
до 105 650 MWh/год., вкл.	19,96		0,57
над 105 650 MWh/год.	19,43		0,42
Меганстанции:			
до 4226 MWh/год., вкл.	12,11		0,85
до 10 565 MWh/год., вкл.	11,46		0,83
над 10 565 MWh/год.	10,33		0,71
Обекти на „Топлофикация София“:			
ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“	1,30		

1. Регулаторен период

Предложеният от „Овергаз Мрежи“ АД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години – 2020 г. - 2024 г. Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

Според предоставената от дружеството обосновка, диапазонът на регулаторния период дава възможност на газоразпределителните дружества да определят най-оптималния срок, който да бъде в полза, както на акционерите, така и на клиентите. От стартирането на процеса на регулиране на цените „Овергаз Мрежи“ АД е изготвяло заявления за утвърждаване на цени с продължителност на регулаторния период от 5 години. През годините има изключения за по-кратки регулаторни срокове, поради изоставане на процедурата за утвърждаване на цените спрямо одобрението на бизнес плановете. Дружеството счита, че дългогодишната практика показва, че оптималният регулаторен период на цените е 5 години.

Във връзка с горното, следва да се има предвид, че методът „горна граница на цени“ дава възможност за „изглаждане“ на цените в рамките на регулаторния период чрез извършване на съответните годишни корекции.

2. Разходи

Съгласно чл. 10 от НРЦПГ, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се разделят в две основни групи: условно-постоянни и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата.

Общите разходи, разделени по дейности, са посочени в Таблица № 2:

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 2

Наименование	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Общо разходи, в т.ч.:	44 010	46 263	48 938	51 893	54 803
за дейността „разпределение на природен газ“	40 258	42 355	44 879	47 650	50 349
за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	3753	3909	4059	4243	4454

Разходите за обекти на „Топлофикация София“ са, както следва: за 2020 г. – 143,3 хил.лв.; за 2021 г. – 142,4 хил. лв.; за 2022 г. – 141,4 хил. лв.; за 2023 г. – 140,4 хил. лв. за 2024 г. – 139,3 хил. лв.

Дружеството е представило обосновка за разпределението на разходите за периода 2020 – 2024 г., видно от която същите са планирани като функция от разходите, реализирани през 2018 г. и прогнозните основни параметри на регулираната дейност, а именно: продажби на природен газ по клиентски групи; брой клиенти по клиентски групи; дължина на ГРМ; отчетна стойност на ГРМ; брой персонал. Броят на персонала за дейностите „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ“ и административно-управленския персонал по години. За дейност „разпределение на природен газ“ броят на персонала нараства от 346 служители през 2020 г. на 480 през 2024 г., за дейност „снабдяване с природен газ“ изменението е от 58 служители през 2020 г. на 77 през 2024 г., а за административно-управленския персонал – от 96 през 2020 г. на 112 в края на регулаторния период.

Броят на служителите в дейност „разпределение на природен газ“ е планиран, като функция от развитието на дължината на ГРМ и броя нови съоръжения, които следва да се обслужват от служителите в тази дейност.

Броят на служителите в дейност „снабдяване с природен газ“ е планиран, като функция от увеличението на продажбите на природен газ и присъединените клиенти които следва да се обслужват от служителите в тази дейност.

Броят на служителите в административно-управленска дейност е планиран, като функция от естественото нарастване на обема на дейността на дружеството, в резултат на новопридобитите активи и новоприсъединените клиенти.

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството е представило различните групи разходи и по икономически елементи.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 92% от общия обем разходи, предвидени от дружеството. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ, 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 35 908 хил. лв. през 2020 г. на 45 492 хил. лв. през 2024 г.

2.1.1.1. Условно-постоянни разходи:

Разходите за материали са с относителен дял 2% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават от 612 хил. лв. през 2020 г. на 749 хил. лв. през 2024 г. Те включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, прогнозирани на база постигнато ниво за 2018 г.;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани в зависимост от броя на персонала в съответната дейност и средния годишен разход на служител през 2018 г.;

- *разходи за материали за текущо поддържане на ГРМ*, за резервни части за ремонт на линейната част, планирани на база дължината на мрежата, както и 0,13% от средната стойност на линеен метър (152 лв./л.м). Резервните части за ремонт на съоръженията са прогнозирани на база брой на съоръженията и 0,13% от средната стойност на съоръжение (773 лв./съоръжение). Разходите се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“;

- *разходи за други материали*, планирани на база годишен разход за 2018 г. за съответната дейност.

Разходите за външни услуги представляват 20% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“ и нарастват от 7478 хил. лв. през 2020 г. на 8498 хил. лв. през 2024 г. Тези разходи включват:

- *разходи за застраховки*, включващи: ГРМ – имуществена застраховка и застраховка гражданска отговорност на стойност 0,105% от отчетната стойност на линейна част и на съоръженията. Разходите се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“, техника, имоти – планирани на база разходите за 2018 г. за съответната дейност, персонал – включва застраховка на персонала от съответната дейност в размер на 100 лв./служител;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани на база постигнати разходи за 2018 г.; разходи за лицензионни такси, прогнозирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетика. Лицензионните такси са планирани в размер на 0,055% от приходите за съответната дейност през предходната година плюс постоянна компонента в размер на 2000 лв.;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозирани на база постигнати разходи за 2018 г.; разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност, определени съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ. Тези разходи се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ (пренос по ГРМ и пренос по магистрално газопроводно отклонение) и включват комплексно сервизно обслужване и аварийна готовност на съоръженията и газопроводите, технически

надзор и текуща поддръжка на ГРМ и съоръжения;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, планирани като функция от броя на персонала, ангажиран в съответната дейност, и средния годишен разход на служител за 2018 г.;

- *разходи за наеми*: на сгради - включват наем на помещения, разпределен на база брой служители по дейности; на газопроводи, съоръжения и техника - включват наем на газопровод и се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“, планиран на база годишен разход за 2018 г., както и други, на база годишен разход за 2018 г. за съответната дейност;

- *разходи за транспорт*, включващи разходи за транспортна услуга по видове дейности, като функция от изменението на броя на персонала за съответната дейност. Предвидена е икономия в тези разходи в сравнение с постигнатите през 2018 г.;

- *разходи за проверка на уреди*, които са прогнозирани 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, както и съгласно Тарифа № 11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Разходите се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ (пренос на природен газ по ГРМ);

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани на база годишен разход за 2018 г. за съответната дейност;

- *съдебни разходи*, които са прогнозирани на база годишен разход за 2018 г. – на обща стойност 2,5 хил. лв., в т.ч. 0,9 хил. лв. за дейност „разпределение на природен газ“ и включват държавни такси към съдилища, свързани с лицензионна дейност на дружеството. За прогнозната 2019 г. съдебните разходи са запазени на нивото на отчет за 2018 г.;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани в зависимост от броя на персонала, зает в съответната дейност, и средния годишен разход на служител за 2018 г.;

- *други разходи* за външни услуги се отнасят по лицензионни дейности на база на прогнозния брой персонал и стойността на услугата за един човек/годишно, като са планирани на база отчетните данни за 2018 г. и включват: ИТ и информационно обслужване – права за ползване и текуща поддръжка на Корпоративната интегрирана система за производство и експлоатация на елементите на газовата инфраструктура (модули GIS, АММ, CRM, Billing и BI) и услуги по управление на персонала, осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд, обслужване и развитие на служителите в дейност разпределение.

Разходите за амортизации за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 39% от УПР. Тези разходи нарастват от 13 917 хил. лв. през 2020 г. на 17 093 хил. лв. през 2024 г. Разходите за амортизации са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ, както и на база амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходите за заплати и възнаграждения включват разходите за заплати на персонала, зает в съответната дейност. Тези разходи представляват 21% от УПР и нарастват от 6557 хил. лв. през 2020 г. на 8339 хил. лв. през 2024 г.

Разходите за социални осигуровки и надбавки включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съобразени с промяната им през прогнозния период съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др. Тези разходи са 5% от общия размер на прогнозираните разходи за дейността „разпределение на природен газ“ и нарастват от 1729 хил. лв. за 2020 г. на 2199 хил. лв. за 2024 г.

Други разходи с относителен дял 13% от УПР, които нарастват от 4344 хил. лв. за 2020 г. на 5316 хил. лв. в края на регулаторния период. В тях са включени:

- *разходи за охрана на труда и разходи за командировки*, които са прогнозирани в зависимост от броя на персонала, зает в съответната дейност и средния годишен разход на човек през 2018 г.;

- *разходи за работно облекло*, в зависимост от броя на персонала в дейност „разпределение на природен газ“ и средния годишен разход на човек през 2018 г.;

- *разходи за публикации*, прогнозирани на база годишен разход за 2018 г.;

- *други разходи*, съдържащи разходите, които не могат да бъдат отнесени към наличната номенклатура, за прогнозния период са запазени на нивото от 2018 г.;

- *разходите за развитие на пазара*, които представляват разходите за маркетинг и реклама, както и за активно въздействие върху пазара с цел присъединяване на нови клиенти. Въздействието върху пазара включва и консултиране на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и изпълнение до присъединен клиент. Според „Овергаз Мрежи“ АД, газоразпределителните дружества са не само транспортъри на енергийния източник и сервизни компании за обслужване на ГРМ и клиентите, но от тях се изисква активна дейност по разширяване на пазара, предоставяне на алтернативен източник на енергия и изпълнение на социални ангажименти към обществото, съгласно издадените лицензии;

- *разходи за обучение и квалификация*, които са планирани в зависимост от броя на персонала, зает в съответната дейност, и средния годишен разход на човек през 2018 г.

2.1.1.2. Променливи разходи

Променливите разходи се увеличават от 1262 хил. лв. за 2020 г. на 1447 хил. лв. за 2024 г. Тези разходи включват:

- *разходи за одорант*, които са в размер на 0,32 лв./1000 м³ природен газ (20 мл/1000 м³), които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“;

- *разходи за загуби на газ*.

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

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват условно-постоянни разходи, като дружеството не прогнозира разходи, пряко зависещи от количеството пренесен природен газ. Разходите за дейността нарастват от 2990 хил. лв. за 2020 г. на 3644 хил. лв. за 2024 г.

Разходите за материали са с относителен дял 0,27% от УПР за дейността „снабдяване с природен газ“, като се увеличават от 8,5 хил. лв. през 2020 г. на 9,5 хил. лв. през 2024 г., включват разходи за материали и за други материали.

Разходите за външни услуги представляват 54% от УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и нарастват от 1716 хил. лв. през 2020 г. на 1965 хил. лв. през 2024 г. Включват:

- *застраховки* на персонала, в размер на 100 лв./служител/година; данъци и такси, планирани на база постигнатите разходи за 2018 г.;

- *лицензионна такса*, планирана в размер на 0,055% от приходите за дейност снабдяване с природен газ през предходната година плюс постоянен компонент в размер на 2000 лв., определена на основание Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетика;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, планирани на нивото на постигнатите разходи за 2018 г.;

- *въоръжена и противопожарна охрана*, планирани като функция от броя на персонала в дейността и средния годишен разход на служител през 2018 г.;

- *наеми на помещения*, разпределен на база брой служители, заети в дейността; *транспорт* – разходи за транспортна услуга за дейността, като функция от изменението на броя на персонала;

- *вода, отопление и осветление*, планирани като функция от броя на персонала, зает в дейността и средния годишен разход на служител през 2018 г.;

- *други разходи* за външни услуги, които включват: ИТ и информационно обслужване, на база на прогнозния брой персонал и стойността на услугата за един човек/годишно; права за ползване и текуща поддръжка на Корпоративната интегрирана система за управление на отношенията с клиентите и вземанията от тях (модули CRM, Billing и BI), на база годишен разход за 2018 г.

Разходите за амортизации представляват 0,4% от УПР. Тези разходи намаляват от 20 хил. лв. през 2020 г. на 16 хил. лв. през 2024 г.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 35% от УПР и нарастват от 955 хил. лв. през 2020 г. на 1268 хил. лв. през 2024 г.

Разходите за социални осигуровки и надбавки се увеличават от 262 хил. лв. за 2020 г. на 348 хил. лв. за 2024 г.

Други разходи са с относителен дял 1% от УПР и нарастват от 29 хил. лв. за 2020 г. на 38 хил. лв. в края на регулаторния период. Те включват разходи за: охрана на труда, данъци удържани при източника съгласно ЗКПО, обучение и квалификации, командировки, свързани с обслужване на клиентите по територии и публикации.

От представената обосновка е видно, че на лицензираните територии на „Овергаз Мрежи“ АД има населени места, които не са свързани с газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, тъй като последният не е изградил магистрално газопроводно отклонение (МГО). В тези населени места „Овергаз Мрежи“ АД изгражда ГРМ и я захранва с компресиран природен газ на входа. В качеството си на краен снабдител, е длъжен да гарантира сигурност на доставките с природен газ на крайните клиенти. За целта „Овергаз Мрежи“ АД е сключило договори с метанстанции, които извършват компресиране на природния газ и с транспортни фирми за доставката му до началото на ГРМ на дружеството. Компресираният природен газ се декомпресира на специално изградени площадки, откъдето се захранва ГРМ на съответното населено място в лицензираната територия.

Описаната технология за доставка на природен газ се прилага в следните общини от лицензираните територии на „Овергаз Мрежи“ АД: Банско и Разлог; Карнобат и Бяла.

Разходите за компресиране на природен газ включват всички разходи за съгъстяването на природния газ до налягане от 200 бара. *Разходите за транспорт на компресирания природен газ* в специализирани транспортни средства (трейлъри и платформи за пренос и съхранение на компресиран природен газ, собственост на фирма доставчик) за доставка на СПГ до газорегулаторните станции в началото на ГРМ на всяка една от посочените общини. Разходите за транспорт зависят от разстоянието между компресорната станция и площадката за декомпресиране, както и от вида и броя на използваното оборудване за доставка на СПГ. *Разходите за декомпресиране на природен газ* включват всички разходи за понижаване налягането на компресирания природен газ до работното налягане на ГРМ, посредством декомпресиращи модули.

Изграждането на МГО до общините Банско и Разлог е залегнало в десетгодишните планове за развитие на преносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД от 2013 г. досега, но все още не е финализирана реализацията му. Тези общини са от съществено значение за „Овергаз Мрежи“ АД, поради значителния клиентски потенциал. Захранването на тези общини със СПГ се отличава с голяма трудност и неравномерност, предвид тяхното географско разположение и основно зимния характер на доставките.

След изграждане на магистрални газопроводни отклонения към горепосочените общини, компонентата за снабдяване със СПГ ще отпадне.

В съответствие с чл. 19, ал. 6 от НРЦПГ, цените за снабдяване със състен природен газ са определени в лева/MWh. В тази връзка, тъй като цените в договорите са лева/1000 м³, дружеството е извършило преобразуването им в лева/MWh, при прилагане на средноаритметичната представителна калоричност за 12-месечен период (09.2018 – 08.2019 г.) преди подаване на заявлението по данни на преносния оператор (10,565

kWh/m³). По този начин са определени компонентите на цените за снабдяване със СПГ: разходи за компресиране и декомпресиране и разходи за транспорт.

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

Компресиране на природен газ: съгласно Договор № ПП-ОМ-38 от 01.01.2018 г. с „Енемона Екогаз“ ООД, цената на компресирания природен газ е цената за доставка на природния газ на обществения доставчик, цените за достъп и пренос през газопреносната мрежа и търговската надбавка, включваща всички разходи на продавача за компресиране и печалба в размер на 10,41 лв./MWh.

Транспорт на природен газ: съгласно Договор № 03-03-240 от 10.11.2014 г. с „Овергаз Си Ен Джи“ АД, цената за извършване на услугата транспорт и съхранение се определя в зависимост от началната точка и е в размер на 21,80 лв./MWh.

Декомпресиране на природния газ: ГРМ на двете населени места е свързана и се захранва от площадка за декомпресиране в гр. Разлог. Компонентата за декомпресиране на природния газ е изчислена в размер на 1,39 лв./MWh.

Предвид горното, разходите за компресиране, транспорт и декомпресиране на природния газ за общини Банско и Разлог се предвиждат в размер на **33,60 лв./MWh.**

2.1.2.2. Разходите за снабдяване със СПГ в община Карнобат включват:

Компресиране на природен газ: съгласно Договор № Б-1510041-О-ДР от 01.08.2015 г. с „Овергаз Си Ен Джи“ АД, цената на компресирания природен газ, която дружеството заплаща, е сума от цената на природния газ, утвърдена от КЕВР на обществения доставчик и търговска надбавка, включваща всички разходи на продавача за компресиране и печалба в размер на 13,03 лв./MWh.

Транспорт на природен газ: съгласно Договор № ДКПГ-388 от 01.08.2015 г. с „Овергаз Си Ен Джи“ АД, цената за извършване на услугата транспорт и съхранение се определя в зависимост от началната точка и е в размер на 26,19 лв./MWh.

Декомпресиране на природния газ: Компонентата за декомпресиране на природния газ е изчислена в размер на 1,39 лв./MWh.

Предвид горното, разходите за компресиране, транспорт и декомпресиране на природния газ за община Карнобат се предвиждат в размер на **40,60 лв./MWh.**

2.1.2.3. Разходите за снабдяване със СПГ в община Бяла са следните:

Компресиране на природен газ: съгласно Договор за покупко-продажба на компресиран природен газ от 02.11.2015 г. с „ДЕВОНГАЗ“ ЕООД, цената на компресирания природен газ, която дружеството заплаща, е сума от цената на природния газ, утвърдена от КЕВР на обществения доставчик, действаща към момента на доставката и търговска надбавка, включваща всички разходи на продавача за компресиране и печалба в размер на 7,57 лв./MWh.

Транспорт на природен газ: съгласно Договор № ДКПГ-390 от 01.08.2015 г. с „Овергаз Си Ен Джи“ АД, цената за услугата транспорт и съхранение, която се определя в зависимост от началната точка, е в размер на 35,84 лв./MWh.

Декомпресиране на природния газ: Компонентата за декомпресиране на природния газ е изчислена в размер на 1,39 лв./MWh.

Предвид горното, разходите за компресиране, транспорт и декомпресиране на природния газ за община Бяла се предвиждат в размер на **44,80 лв./MWh.**

3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Овергаз Мрежи“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е 8,4% при структура на капитала 94,7% собствен и 5,3% привлечен капитал. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена при 7,71% норма на възвръщаемост на собствения капитал и 5% норма на възвръщаемост на привлечения капитал. За определяне на нормата на възвръщаемост на привлечения капитал дружеството се е съобразило с вече привлеченото финансиране, както и с нуждата от финансиране на нови проекти през регулаторния период. Цената на

привлечения капитал включва лихва по планираните кредити и допълнителни такси и комисионни, съпътстващи одобрението и обслужването на кредитите. Към началото на 2019 г. задълженията по банков кредит на „Овергаз Мрежи“ АД са в размер на (...) хил. лв. За периода 2020 г. – 2024 г. дружеството планира усвояване на банкови кредити за финансиране на инвестиционната програма в размер на (...) хил. лв. Срокът на погасяване е (...) години. Лихвеният процент е 5% на годишна база. При отчитане на тези параметри нормата на възвращаемост на привлечения капитал за периода 2020 – 2024 г. е в размер на 5%.

За определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал дружеството е приложило „Модел за оценка на капиталови активи“ (МОКА), като е използвало безлостов β коефициент (Oil/Gas Distribution) за развиващи се пазари размер на 0,78 по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business. При отчитане на капиталовата структура на „Овергаз Мрежи“ АД, безлостовият коефициент се преобразува в лостов с размер 0,82. Общата пазарна рискова премия за Република България е 8,60%, формирана като сума от базовата рискова премия за *развити пазари* (5,96%) и премията за специфичния за държавата риск (2,64%) по актуализирани данни от месец януари 2019 г. от горепосочения източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Република България. Премията е в размер на 0,63%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период август 2018 г. – юли 2019 г.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието

Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страните-членки от Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Овергаз Мрежи“ АД следва да се използват данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент β за Европа, общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

С оглед изложеното, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Овергаз Мрежи“ АД е изчислена въз основа на безлостов коефициент β (Oil/Gas Distribution) за страните от Европа в размер на 0,67 за 2019 г. по данни от сайта на Aswath Damodaran. При преобразуването на безлостовия коефициент в лостов, предвид капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов с размер 0,71. Общата пазарна рискова премия за Република България е 8,60%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,96%) и премията за специфичния за държавата риск (2,64%) по актуализирани данни от месец януари 2019 г. от горепосочения източник. Премията е в размер на 0,6330%, изчислена като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период август 2018 г. – юли 2019 г. по данни на БНБ.

При прилагане на горепосочените параметри, нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Овергаз Мрежи“ АД се изчислява в размер на 6,72%, която е по-ниска от предложената от дружеството. Среднопотеглената норма на възвръщаемост на

капитала е 7,34%, изчислена при използване на 94,7% собствен капитал с норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6,72% и 5,3% привлечен капитал с възвръщаемост от 5% и при отчитане на данъчните задължения.

Предвид горното, за регулаторен период 2020 – 2024 г. е обосновано предложената от „Овергаз Мрежи“ АД среднопредтеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8,4% да се коригира на 7,34%.

Намалението на среднопредтеглената норма на възвръщаемост на капитала на дружеството води до промяна на възвръщаемостта върху активите, а в резултат и на необходимите годишни приходи като ценообразуващ елемент на цените.

4. 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. За изчисляването на възвръщаемостта за съответната лицензионна дейност, нормата на възвръщаемост се прилага към регулаторната база на активите, използвани за съответна дейност. При определяне размера на оборотния капитал, дружеството е приложило разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият от енергийното предприятие оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания и представлява 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка.

Предвид изчислената по-ниска норма на възвръщаемост на капитала, възвръщаемостта на активите за дейност „разпределение на природен газ“ намалява, както следва: от 24 867 хил. лв. на 21 714 хил. лв. за 2020 г.; от 24 707 хил. лв. на 21 606 хил. лв. за 2021 г.; от 24 626 хил. лв. на 21 558 хил. лв. за 2022 г.; от 24 586 хил. лв. на 21 540 хил. лв. за 2023 г. и от 24 663 хил. хил. лв. на 21 620 хил. лв. за 2024 г.

Стойностите на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейността „разпределение на природен газ“ по години за регулаторния период, са обобщени в Таблица № 3:

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

Таблица № 3

№	Позиция	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Отчетна стойност на активите	437 073	454 700	474 150	495 124	518 419
2	Натрупана амортизация	122 811	137 281	152 659	169 028	186 085
3	Финансирания	24 217	27 490	31 205	35 418	40 193
4	Оборотен капитал	2736	2908	3094	3301	3537
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	292 780	292 837	293 380	293 979	295 678
6	Норма на възвръщаемост	7,4%	7,4%	7,3%	7,3%	7,3%
7=5x6	Възвръщаемост	21 714	21 606	21 558	21 540	21 620
7.1	от АУП	49,9	50,5	51,2	51,9	53
8	Разходи, в т.ч.	40 258	42 355	44 879	47 650	50 349
8.1	от АУП	4493	4621	4750	4876	4996
9=7+8	Необходими приходи за дейността	61 972	63 960	66 437	69 189	71 968

Предвид изчислената по-ниска норма на възвръщаемост на капитала, възвръщаемостта на активите за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ намалява, както следва: от 1702 хил. лв. на 1486 хил. лв. за 2020 г.; от 1764 хил. лв. на 1543 хил. лв. за 2021 г.; от 1833 хил. лв. на 1605 хил. лв. за 2022 г.; от 1916 хил. лв. на 1678 хил. лв. за 2023 г. и от 2012 хил. хил. лв. на 1764 хил. лв. за 2024 г.

Стойностите на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, по години за регулаторния период, са обобщени в Таблица № 4:

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

Таблица № 4

№	Позиция	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Отчетна стойност на активите	443	443	443	443	443

2	Натрупана амортизация	354	373	393	413	429
3	Финансираня					
4	Оборотен капитал	19 996	20 885	21 843	22 932	24 167
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	20 085	20 955	21 893	22 962	24 182
6	Норма на възвръщаемост	7,4%	7,4%	7,3%	7,3%	7,3%
7=5x6	Възвръщаемост	1486	1543	1605	1678	1764
7.1	от АУП	0,1	0,1	0,1	0,1	0
8	Разходи, в т.ч.	3753	3909	4059	4243	4454
8.1	от АУП	763	775	784	797	810
9=7+8	Необходими приходи за дейността	5239	5451	5664	5922	6218

Размерът на оборотния капитал е изчислен 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).

За периода 2020 – 2024 г. инвестициите за лицензираните територии на „Овергаз Мрежи“ АД са в размер на около 79 507 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени около 55 705 хил. лв., а за съоръжения (за небитови и битови клиенти) са планирани около 23 802 хил. лв., в съответствие със заложените инвестиции в бизнес планове на дружеството за периода 2020 – 2024 г.

5. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосноваваните разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани по години за регулаторния период.

В резултат на изчислената по-ниска норма на възвръщаемост на собствения капитал на дружеството се получават по-ниски стойности на НГП за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторния период. Отражението на корекцията в НГП за дейностите по години е посочено в Таблицы № 5 и 6:

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

Таблица № 5

Групи клиенти	НГП по години – предложение					Коригирани НГП по години				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Стопански	41 900	41 744	41 969	42 285	42 550	39 872	39 813	40 116	40 501	40 824
Битови	23 224	25 318	27 536	29 951	32 461	22 100	24 147	26 321	28 688	31 144
Общо	65 124	67 062	69 505	72 235	75 012	61 972	63 960	66 437	69 189	71 968

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

Таблица № 6

Групи клиенти	НГП по години (хил. лв.) – предложение					Коригирани НГП по години (хил. лв.)				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Стопански	2067	2057	2051	2059	2078	1905	1894	1887	1892	1906
Битови	3387	3616	3841	4100	4389	3334	3557	3777	4030	4312
Общо	5455	5673	5892	6159	6466	5239	5451	5664	5922	6218

Предложените от дружеството НГП при изчисляването на цената за разпределение на природен газ за трите обекта, собственост на „Топлофикация София“ ЕАД, за регулаторния период са в размер на 763 365 лв., а коригираните НГП за периода са в размер на 758 161 лв.

Коригираната стойност на необходимите приходи за обекти на „Топлофикация София“ са, както следва: за 2020 г. – 180 352 лв.; за 2021 г. – 164 657 лв.; за 2022 г. – 150 383 лв.; за 2023 г. – 137 351 лв.; за 2024 г. – 125 418 лв. или общо 758 161 лв.

Следва да се има предвид, че със заявление с вх. № Е-15-57-33 от 30.09.2019 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило за одобрение от КЕВР бизнес планове за

лицензионните територии за периода 2020 – 2024 г., които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

6. Прогнозна консумация на природен газ за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към ГРМ на дружеството, са представени по години и по групи клиенти в Таблици № 7 и 8:

Прогнозна консумация на природен газ

Таблица № 7

Консумация на природен газ по групи клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Стопански клиенти, в т.ч.:	MWh/год.	2 544 129	2 596 826	2 658 534	2 730 296	2 813 275
с равномерно потребление	MWh/год.	1 468 151	1 498 561	1 534 171	1 575 583	1 623 468
с неравномерно потребление	MWh/год.	699 934	714 432	731 409	751 151	773 981
метанстанции	MWh/год.	376 044	383 833	392 954	403 561	415 826
Битови клиенти	MWh/год.	785 993	881 240	978 979	1 088 389	1 210 853
Общо:	MWh/год.	3 330 121	3 478 066	3 637 514	3 818 685	4 024 129

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 8

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Стопански клиенти, в т.ч.:	бр.	3403	3468	3542	3631	3733
с равномерно потребление	бр.	769	784	799	821	844
с неравномерно потребление	бр.	2591	2640	2698	2765	2842
метанстанции	бр.	43	44	45	45	47
Битови клиенти	бр.	79 097	88 682	99 513	111 752	125 582
Общо:	бр.	82 500	92 150	103 055	115 383	129 315

Дисконтираните количества природен газ в MWh за разпределение, използвани при изчисляването на цената за разпределение на природен газ за трите обекта, собственост на „Топлофикация София“ АД, за регулаторния период са следните: за 2020 г. – 138 592 MWh/г.; за 2021 г. – 129 136 MWh/г.; за 2022 г. – 120 384 MWh/г.; за 2023 г. – 112 251 MWh/г.; за 2024 г. – 104 680 MWh/г. или общо 605 043 MWh/г.

За целите на ценообразуването от заявителя са изчислени коефициенти за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на ГРМ на съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. Стойността на активите, обслужващи групите клиенти, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък (съоръжение, отклонение) в общия оразмерителен часови разход.

От представените данни е видно, че коефициентите за разпределяне на възвращаемостта и УПР по основните групи клиенти се изменят за дейността „разпределение на природен газ“, като през регулаторния период за стопански клиенти намаляват от 0,643 за 2020 г. на 0,567 за 2024 г. Тенденцията при коефициентите за битовите клиенти е увеличение от 0,357 за 2020 г. на 0,433 за 2024 г.

Коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за стопански клиенти намаляват през регулаторния период от 0,753 за 2020 г. на 0,689 за 2024 г. Коефициентите за битовите клиенти се изменят от 0,247 за 2020 г. на 0,311 за 2024 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 през регулаторния период от 0,209 за 2020 г. на 0,155 в края на периода, а при битовите клиенти се наблюдава увеличение на коефициентите от 0,791 за 2020 г. на 0,845 за 2024 г.

7. Определяне на цени

7.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ

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

7.2. 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.

Получените в резултат на корекцията цени за пренос на природен газ през ГРМ и за продажба на природен газ от краен снабдител на „Овергаз Мрежи” АД 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 2020 –2024 г. са посочени в Таблица № 9:

Цени за пренос и снабдяване с природен газ

Таблица № 9

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ през ГРМ	Цени за продажба на природен газ от краен снабдител	
	лв./MWh	лв./клиент/месец	лв./MWh
Стопански:			
С равномерно потребление:			
до 528 MWh/год., вкл.	17,32		0,79
до 1057 MWh/год., вкл.	16,26		0,79
до 2113 MWh/год., вкл.	15,20		0,79
до 4226 MWh/год., вкл.	14,14		0,78
до 6339 MWh/год., вкл.	13,52		0,77
до 8452 MWh/год., вкл.	13,08		0,77
до 10 565 MWh/год., вкл.	12,74		0,76
до 21 130 MWh/год., вкл.	11,68		0,74
до 31 695 MWh/год., вкл.	11,06		0,71
до 42 260 MWh/год., вкл.	10,62		0,68
до 52 825 MWh/год., вкл.	10,28		0,66
до 73 955 MWh/год., вкл.	9,76		0,60
до 105 650 MWh/год., вкл.	9,21		0,52
над 105 650 MWh/год.	8,59		0,39
С неравномерно потребление:			
до 53 MWh/год., вкл.	25,84	3,13	
до 528 MWh/год., вкл.	25,68		0,79
до 1057 MWh/год., вкл.	24,81		0,79
до 2113 MWh/год., вкл.	23,95		0,79
до 4226 MWh/год., вкл.	23,08		0,78
до 6339 MWh/год., вкл.	22,58		0,77
до 8452 MWh/год., вкл.	22,22		0,77
до 10 565 MWh/год., вкл.	21,94		0,76
до 21 130 MWh/год., вкл.	21,07		0,74
до 31 695 MWh/год., вкл.	20,56		0,71
до 42 260 MWh/год., вкл.	20,20		0,68
до 52 825 MWh/год., вкл.	19,93		0,66
до 73 955 MWh/год., вкл.	19,50		0,60
до 105 650 MWh/год., вкл.	19,06		0,52
над 105 650 MWh/год.	18,55		0,39
Метанстанции:			
до 4226 MWh/год., вкл.	11,56		0,78
до 10 565 MWh/год., вкл.	10,95		0,76
над 10 565 MWh/год.	9,87		0,66

Обекти на „Топлофикация София“: ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“	1,25		
Битови	25,84	3,13	

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

В Таблицы № 10 и 11 е представено сравнение между предложените от „Овергаз Мрежи“ АД и получените в резултат на корекцията цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:

Цени за пренос на природен газ през ГРМ

Таблица № 10

Клиентски групи и подгрупи	Предложени цени за пренос на природен газ		Изменение %	Изменение лв./MWh
	лв./MWh	лв./MWh		
Стопански:				
С равномерно потребление:				
до 528 MWh/год., вкл.	18,14	17,32	-4%	-0,82
до 1057 MWh/год., вкл.	17,03	16,26	-4%	-0,77
до 2113 MWh/год., вкл.	15,92	15,20	-4%	-0,72
до 4226 MWh/год., вкл.	14,81	14,14	-4%	-0,67
до 6339 MWh/год., вкл.	14,16	13,52	-4%	-0,64
до 8452 MWh/год., вкл.	13,70	13,08	-4%	-0,62
до 10 565 MWh/год., вкл.	13,34	12,74	-4%	-0,60
до 21 130 MWh/год., вкл.	12,23	11,68	-4,5%	-0,55
до 31 695 MWh/год., вкл.	11,58	11,06	-4,5%	-0,52
до 42 260 MWh/год., вкл.	11,12	10,62	-4,5%	-0,50
до 52 825 MWh/год., вкл.	10,76	10,28	-4,5%	-0,48
до 73 955 MWh/год., вкл.	10,22	9,76	-4,5%	-0,46
до 105 650 MWh/год., вкл.	9,65	9,21	-4,5%	-0,43
над 105 650 MWh/год.	9,00	8,59	-4,5%	-0,40
С неравномерно потребление:				
до 53 MWh/год., вкл.	27,05	25,84	-4,5%	-1,21
до 528 MWh/год., вкл.	26,89	25,68	-4,5%	-1,21
до 1057 MWh/год., вкл.	25,98	24,81	-4,5%	-1,17
до 2113 MWh/год., вкл.	25,08	23,95	-4,5%	-1,13
до 4226 MWh/год., вкл.	24,17	23,08	-4,5%	-1,09
до 6339 MWh/год., вкл.	23,64	22,58	-4,5%	-1,06
до 8452 MWh/год., вкл.	23,26	22,22	-4,5%	-1,05
до 10 565 MWh/год., вкл.	22,97	21,94	-4,5%	-1,03
до 21 130 MWh/год., вкл.	22,06	21,07	-4,5%	-0,99
до 31 695 MWh/год., вкл.	21,53	20,56	-4,5%	-0,97
до 42 260 MWh/год., вкл.	21,16	20,20	-4,5%	-0,95
до 52 825 MWh/год., вкл.	20,86	19,93	-4,5%	-0,94
до 73 955 MWh/год., вкл.	20,42	19,50	-4,5%	-0,92
до 105 650 MWh/год., вкл.	19,96	19,06	-4,5%	-0,90
над 105 650 MWh/год.	19,43	18,55	-4,5%	-0,87
Метанстанции:				
до 4226 MWh/год., вкл.	12,11	11,56	-4,5%	-0,54
до 10 565 MWh/год., вкл.	11,46	10,95	-4,5%	-0,52
над 10 565 MWh/год.	10,33	9,87	-4,5%	-0,46
Обекти на „Топлофикация София“: ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“	1,30	1,25	-3,6%	-0,05
Битови	27,05	25,84	-4,5%	-1,21

Цени за снабдяване с природен газ

Таблица № 11

Клиентски групи и подгрупи	Предложени цени за снабдяване с природен газ		Коригирани цени за снабдяване с природен газ		Изменение %		Изменение лв.	
	лв./MWh	лв./клиент/мес.	лв./MWh	лв./клиент/мес.	лв./MWh	лв./клиент/мес.	лв./MWh	лв./клиент/мес.
Стопански:								
С равномерно потребление:								
до 528 MWh/год., вкл.	0,86		0,79		-8,1%		-0,07	
до 1057 MWh/год., вкл.	0,86		0,79		-8,1%		-0,07	

до 2113 MWh/год., вкл.	0,85		0,79		-8,1%		-0,07	
до 4226 MWh/год., вкл.	0,85		0,78		-8,1%		-0,07	
до 6339 MWh/год., вкл.	0,84		0,77		-8,1%		-0,07	
до 8452 MWh/год., вкл.	0,84		0,77		-8,1%		-0,07	
до 10 565 MWh/год., вкл.	0,83		0,76		-8,1%		-0,07	
до 21 130 MWh/год., вкл.	0,80		0,74		-8,1%		-0,06	
до 31 695 MWh/год., вкл.	0,77		0,71		-8,1%		-0,06	
до 42 260 MWh/год., вкл.	0,74		0,68		-8,1%		-0,06	
до 52 825 MWh/год., вкл.	0,71		0,66		-8,1%		-0,06	
до 73 955 MWh/год., вкл.	0,65		0,60		-8,1%		-0,05	
до 105 650 MWh/год., вкл.	0,57		0,52		-8,1%		-0,05	
над 105 650 MWh/год.	0,42		0,39		-8,1%		-0,03	
С неравномерно потребление:								
до 53 MWh/год., вкл.	-	3,19	-	3,13	-	-1,8%	-	-0,06
до 528 MWh/год., вкл.	0,86		0,79		-8,1%		-0,07	
до 1057 MWh/год., вкл.	0,86		0,79		-8,1%		-0,07	
до 2113 MWh/год., вкл.	0,85		0,79		-8,1%		-0,07	
до 4226 MWh/год., вкл.	0,85		0,78		-8,1%		-0,07	
до 6339 MWh/год., вкл.	0,84		0,77		-8,1%		-0,07	
до 8452 MWh/год., вкл.	0,84		0,77		-8,1%		-0,07	
до 10 565 MWh/год., вкл.	0,83		0,76		-8,1%		-0,07	
до 21 130 MWh/год., вкл.	0,80		0,74		-8,1%		-0,06	
до 31 695 MWh/год., вкл.	0,77		0,71		-8,1%		-0,06	
до 42 260 MWh/год., вкл.	0,74		0,68		-8,1%		-0,06	
до 52 825 MWh/год., вкл.	0,71		0,66		-8,1%		-0,06	
до 73 955 MWh/год., вкл.	0,65		0,60		-8,1%		-0,05	
до 105 650 MWh/год., вкл.	0,57		0,52		-8,1%		-0,05	
над 105 650 MWh/год.	0,42		0,39		-8,1%		-0,03	
Меганстанции:								
до 4226 MWh/год., вкл.	0,85		0,78		-8,1%		-0,07	
до 10 565 MWh/год., вкл.	0,83		0,76		-8,1%		-0,07	
над 10 565 MWh/год.	0,71		0,66		-8,1%		-0,06	
Битови	-	3,19	-	3,13		-1,8%		-0,06

7.3. Цени за присъединяване

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи се образува по групи клиенти в зависимост от заявения максимален капацитет и налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка. Съгласно чл. 24, ал. 4 от НРЦПГ, цените за присъединяване към мрежите се определят в левове за едно присъединяване или в левове на присъединен клиент.

Предложените от „Овергаз Мрежи“ АД цени за присъединяване са формирани на база постоянните и променливи разходи на дружеството за проектното осигуряване, в т.ч. и осигуряване на разрешение за строеж и изграждане на съоръженията за присъединяване – газопроводно отклонение и монтаж на съоръжение за регулиране и измерване разхода на природен газ. Предложените цени за присъединяване са с дименсия лв./клиент. С оглед гарантиране на заявения от клиента максимален часов разход, при хидравлично оразмеряване на газопроводните отклонения се отчитат редица фактори: местоположението на клиента спрямо изградената ГРМ, капацитет, натовареност и действително работно налягане на изградената ГРМ, към която клиентът ще бъде присъединен, допустимо минимално налягане на вход съоръжение на клиента, максимално допустима скорост на природния газ в мрежата. Различни са факторите, които оказват влияние върху цените за земно-изкопни и възстановителни работи: цените на инертните материали, цените на асфалтобетонни смеси, цените на горивата, транспортните разстояния до депата за извозване на излишните строителни отпадъци и земни маси и за доставка на инертни материали и асфалтобетонни смеси, които са променливи, както по територии, така и по години.

Предложените от „Овергаз Мрежи“ АД цени за присъединяване към ГРМ за лицензираните територии на дружеството остават непроменени спрямо предходния регулаторен период и са посочени в Таблица № 12:

<i>Цени за присъединяване</i>		<i>Таблица № 12</i>
Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)	
Стопански		
до 264 kWh/час, вкл.	430,83	
до 528 kWh/час, вкл.	1152,60	
до 10 565 kWh/час, вкл.	2401,55	
до 31 695 kWh/час, вкл.	3603,14	
над 31 695 kWh/час	4260,32	
Битови	430,83	

Забележка: Предложените цени са без ДДС.

Изказвания по т.2.:

Докладва Г. Дечева. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на „Овергаз Мрежи“ АД са разгледани, приети и публикувани на интернет страницата на Комисията. В съответствие с нормативните разпоредби на 08.01.2020 г. е проведено открито заседание, на което представителите на „Овергаз Мрежи“ АД са възразили срещу констатациите на приетия от КЕВР доклад и по-точно срещу предложеното в него намаление на заявените от дружеството цени. На същата дата е проведено и обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителите на „Овергаз Мрежи“ АД са заявили, че потвърждават аргументите, изложени на откритото заседание. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, в КЕВР е постъпило възражение, в което „Овергаз Мрежи“ АД е развило аргументите, изложени на проведеното открито заседание. Аргументите са следните: Първо, според дружеството с прилагането на разпоредбата на чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ при определяне нормата на възвръщаемост на капитала на дружеството е пренебрегнато обстоятелството, че административното производство по заявлението на дружеството е образувано преди влизане в сила на тази разпоредба. В тази връзка заявителя счита, че не са налице предпоставки за прилагане с обратна сила на чл. 13, ал. 5 от Наредбата. Второ, заявителя счита, че при изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал трябва да се прилага безлостов коефициент β за развиващи се пазари, а не за страните от Западна Европа. Дружеството заявява, че в резултат на извършената корекция на цените в следствие на намалението на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, за периода 2020 – 2024 г. ще бъде лишено от приходи в размер на 16,6 млн. лв. Трето, „Овергаз Мрежи“ АД счита, че КЕВР не се е произнесла с решение в срока по чл. 42, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация. Дружеството изтъква, че Комисията е трябвало да се произнесе с решение и утвърдените му цени да са в сила от 01.01.2020 г., предвид, че заявлението е подадено на 30.09.2019 г. Според „Овергаз Мрежи“ АД, това забавяне ще доведе до 900 хил. лв. по-малко приходи за дружеството. Четвърто, в становището си дружеството предлага в проекта на решение, отнасящи се за цените на стопанските клиенти с неравномерно потребление до 53 MWh на година и за битовите клиенти да се допълни с текст, че в цените не са включени, цената на природния газ, т.е. цената на обществения доставчик за съответното тримесечие. Работната група смята за неоснователни аргументите на заявителя по първите три точки, а именно: Първо, Наредбата за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на природния газ не съдържа норма, която да посочва реда, по който следва да бъдат извършени започнатите преди нейното влизане в сила административни производства. Поради това, заварените производства следва да бъдат довършени при спазването на новите императивни норми на наредбата. Второ, по отношение на извършената корекция на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, трябва да се има предвид, че е

приложено правилото на чл. 13, ал. 5 от Наредбата. Освен това при регулирането на цените в енергийния сектор, практиката на КЕВР е да използва данни за безлостов коефициент β от посочения сайт за развити пазари. Трето, необосновани са твърденията на „Овергаз Мрежи“ АД за непроизнасяне в срок по административното производство. Съгласно правилника, проучването по преписките се извършва в срокове, определени от председателя, които за утвърждаване или определяне на цени по ЗЕ не могат да бъдат по-дълги от 60 календарни дни. Срокът за произнасяне започва да тече от датата на отстраняване на нередовностите. Предвид необходимостта от предоставяне на допълнителни данни и документи със заявителите е проведена кореспонденция, като последно представените документи от него са от 17.12.2019 г. Четвърто, работната група счита, че диспозитива на настоящото решение следва да бъде прецизиран по отношение на посочените, на ценовите компоненти на цените със стопански потребители с неравномерно потребление до 53 MWh годишно и за битовите клиенти, което е и отразено в настоящото решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, 11 и 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, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2020 г., на „Овергаз Мрежи“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, (като тук, работната група счита, че по правилния запис е цени за продажба на природен газ от краен снабдител, вместо написаното, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител), (като в окончателното решение вече ще бъде с новият текст) 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 периода от 2020 до 2024 г., както следва:

Изброени са цените по групи, подгрупи и клиенти, както и ценообразуващите елементи. Цените, по които дружеството ще продава природен газ на клиенти присъединени към газоразпределителната мрежа са актуализирани с цената на обществения доставчик с размера на утвърдената цена на природния газ за първото тримесечие на 2020 г.

От т. 6 до т. 11 са представени цените по групи, подгрупи и клиенти, както и ценообразуващите елементи за клиентите на територията на общините Банско, Разлог, Карнобат и Бяла, които ще бъдат снабдявани със сгъстен природен газ (СПГ):

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

A. Йорданов каза, че няма възражения по проекта на решение, но има една молба към работната група. За протокола, да се даде пояснение, единствено, защо цените за снабдяване от краен снабдител и цените за продажба от краен снабдител са актуализирани с цената на обществения доставчик, тъй като известен е фактът, че „Овергаз Мрежи“ АД не е закупувало природен газ от обществения доставчик. Като пояснение за протокола.

Г. Дечева отговори, че в Наредбата за регулиране на цените на природния газ, изрично е написано, че тези крайни снабдители, които не закупуват от обществения доставчик количества природен газ, са длъжни да продават на своите клиенти на цени не по-високи от това, което е утвърдено от Комисията, затова работната група е сложила този текст.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, 11 и 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 01.02.2020 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 периода от 2020 до 2024 г., както следва:

1. За стопански клиенти:

1.1. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл.	17,32 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	16,26 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	15,20 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	14,14 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	13,52 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	13,08 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	12,74 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	11,68 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	11,06 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	10,62 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	10,28 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	9,76 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	9,21 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	8,59 лв./MWh.

1.2. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл.	25,84 лв./MWh;
до 528 MWh/год., вкл.	25,68 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	24,81 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	23,95 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	23,08 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	22,58 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	22,22 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	21,94 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	21,07 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	20,56 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	20,20 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	19,93 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	19,50 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	19,06 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	18,55 лв./MWh.

1.3. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	11,56 лв./MWh;
------------------------	----------------

до 10 565 MWh/год., вкл.	10,95 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	9,87 лв./MWh;
1.4. Обекти на „Топлофикация София“: ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“	1,25 лв./MWh.
1.5. За битови клиенти:	25,84 лв./MWh.

2. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1 – 1.3. и 1.5. са, както следва:

Необходимите годишни приходи: за 2020 г. – 61 972 хил. лв.; за 2021 г. – 63 960 хил. лв.; за 2022 г. – 66 437 хил. лв.; за 2023 г. – 69 189 хил. лв.; за 2024 г. – 71 968 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 3 330 121 MWh/год.; за 2021 г. – 3 478 066 MWh/год.; за 2022 г. – 3 637 514 MWh/год.; за 2023 г. – 3 818 685 MWh/год.; за 2024 г. – 4 024 129 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,34%.

2.1. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1.4. са, както следва:

Необходимите годишни приходи: за 2020 г. – 180 352 лв.; за 2021 г. – 164 657 лв.; за 2022 г. – 150 383 лв.; за 2023 г. – 137 351 лв.; за 2024 г. – 125 418 лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 138 592 MWh/год.; за 2021 г. – 129 136 MWh/год.; за 2022 г. – 120 384 MWh/год.; за 2023 г. – 112 251 MWh/год.; за 2024 г. – 104 680 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,34%.

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

3.1. За стопански клиенти:

3.1.1. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл.	44,83 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	44,83 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	44,83 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	44,82 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	44,81 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	44,81 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	44,80 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	44,78 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	44,75 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	44,72 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	44,70 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	44,64 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	44,56 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	44,43 лв./MWh.

3.1.2. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. - цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец и цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение;

до 528 MWh/год., вкл.	44,83 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	44,83 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	44,83 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	44,82 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	44,81 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	44,81 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	44,80 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	44,78 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	44,75 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	44,72 лв./MWh;

до 52 825 MWh/год., вкл.	44,70 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	44,64 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	44,56 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	44,43 лв./MWh.

3.1.3. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	44,82 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	44,80 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	44,70 лв./MWh;

3.2. За битови клиенти – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец и цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение.

4. Ценови компоненти на цените за продажба на природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

4.1 Цена на природния газ (не по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на годината): 44,04 лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За стопански клиенти:

4.2.1.1. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл.	0,79 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	0,79 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	0,79 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	0,78 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	0,77 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	0,77 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	0,76 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	0,74 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	0,71 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	0,68 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	0,66 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	0,60 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	0,52 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	0,39 лв./MWh.

4.2.1.2. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. 3,13 лв./клиент на месец;

до 528 MWh/год., вкл.	0,79 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	0,79 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	0,79 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	0,78 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	0,77 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	0,77 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	0,76 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	0,74 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	0,71 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	0,68 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	0,66 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	0,60 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	0,52 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	0,39 лв./MWh.

4.2.1.3. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	0,78 лв./MWh;
------------------------	---------------

до 10 565 MWh/год., вкл.	0,76 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	0,66 лв./MWh;
4.3. За битови клиенти: месец.	3,13 лв./клиент на

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

Необходимите годишни приходи: за 2020 г. – 5239 хил. лв.; за 2021 г. – 5451 хил. лв.; за 2022 г. – 5664 хил. лв.; за 2023 г. – 5922 хил. лв.; за 2024 г. – 6218 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2020 г. – 3 330 121 MWh/год.; за 2021 г. – 3 478 066 MWh/год.; за 2022 г. – 3 637 514 MWh/год.; за 2023 г. – 3 818 685 MWh/год.; за 2024 г. – 4 024 129 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,34%.

6. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на общините Банско и Разлог, снабдявани със сгъстен природен газ (СПГ):

6.1. За стопански клиенти:

6.1.2. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл.	78,43 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	78,43 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	78,43 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	78,42 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	78,41 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	78,41 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	78,40 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	78,38 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	78,35 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	78,32 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	78,30 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	78,24 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	78,16 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	78,03 лв./MWh.

6.1.3. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. - цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./ MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

до 528 MWh/год., вкл.	78,43 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	78,43 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	78,43 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	78,42 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	78,41 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	78,41 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	78,40 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	78,38 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	78,35 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	78,32 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	78,30 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	78,24 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	78,16 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	78,03 лв./MWh.

6.1.4 Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	78,42 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	78,40 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	78,30 лв./MWh;

6.2. За битови клиенти - цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./ MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

7. Цените по т. 6, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента – цена за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на общините Банско и Разлог в размер на 33,60 лв./MWh, без ДДС.

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

8.1. За стопански клиенти:

8.1.2. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл.	85,43 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	85,43 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	85,43 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	85,42 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	85,41 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	85,41 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	85,40 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	85,38 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	85,35 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	85,32 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	85,30 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	85,24 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	85,16 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	85,03 лв./MWh.

8.1.3. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. – цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./ MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

до 528 MWh/год., вкл.	85,43 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	85,43 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	85,43 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	85,42 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	85,41 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	85,41 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	85,40 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	85,38 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	85,35 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	85,32 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	85,30 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	85,24 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	85,16 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	85,03 лв./MWh.

8.1.4 Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	85,42 лв./MWh;
------------------------	----------------

до 10 565 MWh/год., вкл.	85,40 лв./MWh;
над 10 565 MWh/год.	85,30 лв./MWh.

8.2. За битови клиенти - цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./ MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

9. Цените по т. 8, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента - цена за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на община Карнобат в размер на 40,60 лв./MWh, без ДДС.

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

10.1. За стопански клиенти:

10.1.2. С равномерно потребление:

до 528 MWh/год., вкл.	89,63 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	89,63 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	89,63 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	89,62 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	89,61 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	89,61 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	89,60 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	89,58 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	89,55 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	89,52 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	89,50 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	89,44 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	89,36 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	89,23 лв./MWh.

10.1.3. С неравномерно потребление:

до 53 MWh/год., вкл. - цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС;

до 528 MWh/год., вкл.	89,63 лв./MWh;
до 1057 MWh/год., вкл.	89,63 лв./MWh;
до 2113 MWh/год., вкл.	89,63 лв./MWh;
до 4226 MWh/год., вкл.	89,62 лв./MWh;
до 6339 MWh/год., вкл.	89,61 лв./MWh;
до 8452 MWh/год., вкл.	89,61 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	89,60 лв./MWh;
до 21 130 MWh/год., вкл.	89,58 лв./MWh;
до 31 695 MWh/год., вкл.	89,55 лв./MWh;
до 42 260 MWh/год., вкл.	89,52 лв./MWh;
до 52 825 MWh/год., вкл.	89,50 лв./MWh;
до 73 955 MWh/год., вкл.	89,44 лв./MWh;
до 105 650 MWh/год., вкл.	89,36 лв./MWh;
над 105 650 MWh/год.	89,23 лв./MWh.

10.1.4. Метанстанции:

до 4226 MWh/год., вкл.	89,62 лв./MWh;
до 10 565 MWh/год., вкл.	89,60 лв./MWh;

над 10 565 MWh/год.

89,50 лв./MWh;

10.2. За битови клиенти - цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 3,13 лв./клиент на месец, цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение и цената за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС.

11. Цените по т. 10, включват ценовите компоненти по т. 4 и ценова компонента - цената за снабдяване със сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране на природния газ за територията на община Бяла в размер на 44,80 лв./MWh, без ДДС.

12. 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:

12.1. Стопански клиенти:

до 264 kWh/час, вкл. 430,83 лв./клиент;

до 528 kWh/час, вкл. 1152,60 лв./клиент;

до 10 565 kWh/час, вкл. 2401,55 лв./клиент;

до 31 695 kWh/час, вкл. 3603,14 лв./клиент;

над 31 695 kWh/час 4260,32 лв./клиент.

12.2. Битови клиенти: 430,83 лв./клиент.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2020 г., на „Севлиевогаз-2000“ 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 територията на община Севлиево, за регулаторен период от 2020 г. до 2024 г.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

По т.2. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2020 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 периода от 2020 до 2024 г.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-4/30.01.2020 г. - утвърждаване на „Севлиевогаз-2000“ АД на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Севлиево, за регулаторен период 2020 – 2024 г.

2. Решение на КЕВР № Ц-5/30.01.2020 г. - утвърждаване на „Овергаз Мрежи“ АД на цени за пренос на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи на лицензионните територии на дружеството за периода 2020 – 2024 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(И. Зашева - главен експерт)