



ПРОТОКОЛ

№ 285

София, 22.12.2017 година

Днес, 22.12.2017 г. от 10:15 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 Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитоновна, и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение за утвърждаване на пределни цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от красен снабдител“, и пределни цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2018-2020 г.

Работна група: Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Михаела Андреева, Боян Наумов, Красимира Лазарова,
Сирма Денчева, Любослава Джоргова,
Емилия Тренева, Ваня Василева.

2. Проект на решение за утвърждаване на пределни цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от красен снабдител“, и пределни цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2018-2020 г.

Работна група: Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Грета Дечева, Боян Наумов, Диана Николкова, Сирма Денчева,
Любослава Джоргова, Емилия Тренева, Ваня Василева

3. Проект на решение за утвърждаване на пределни цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, и пределни цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на „Кнежа-газ“ ООД за територията на община Кнежа за периода 2017-2019 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Боян Наумов, Михаела Андреева, Сирма Денчева, Емилия Тренева, Теодора Белъова

По т.1. Комисията, като разгледа подадените от „Аресгаз“ ЕАД заявления за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, и на цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за периода 2018-2020 г., доклад с вх. № Е-Дк-812 от 24.11.2017 г. и събраните данни от проведените на 05.12.2017 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-15-60-25 от 27.09.2017 г., коригирано със заявления с вх. № Е-15-60-27 от 13.10.2017 г. и с вх. № Е-15-60-25 от 15.11.2017 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за продажба на природен газ, включително компонента за снабдяване със сгъстен природен газ (СПГ), и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа (ГРМ) за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за периода 2018-2020 г.

Със Заповед № 3-Е-164 от 05.10.2017 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ).

Заявителят е направил искане с писмо с вх. № Е-15-60-23 от 27.09.2017 г. приложените документи да бъдат разглеждани в условията на търговска тайна. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-23 от 04.10.2017 г., е изискано „Аресгаз“ ЕАД да предостави неуповителен вариант на заявлението за утвърждаване на цени и приложенията към него, със заличени данни, които заявителят счита за търговска тайна, заедно с обосновка на причините, налагащи заличаването им. С писмо с вх. № Е-15-60-23#2 от 10.10.2017 г. „Аресгаз“ ЕАД е предоставило неуповителен вариант на заявлението, заедно с приложенията към него.

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-25 от 04.10.2017 г. на Комисията, дружеството е уведомено, че не са представени: доказателства за изпълнение на изискванията на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за утвърждаване на цени; ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ в заявлението за утвърждаване на цени, както и данни клиентите на коя лицензионна територия ще бъдат снабдявани със сгъстен природен газ; обосновка за приложената норма на възвръщаемост на собствения капитал, привлечения капитал, както и среднопретеглената цена на капитала; обосновка за продължителността на предложени регулаторен период 2018-2020 г.; обосновка на разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ при доставянето на сгъстен природен газ до газоразпределителната мрежа на дружеството, съгласно изискванията на чл. 19а от НРЦПГ. С цитираното писмо, от „Аресгаз“ ЕАД е изискано да представи също: преработено заявление за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и посочена ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ,

съгласно чл.19а от НРЦПГ; преработен електронен модел на цените и справки, като се заложи утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на 2017 г.; информация за прогнозния брой на персонала по години; обосновка за разходите за заплати и възнаграждения; обосновка и документи, доказващи извършваните разходи по компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ, формиращи ценовата компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ; документи, доказващи нормата на възвръщаемост на привлечения капитал; обосновка за начина на изчисляване на коригиращи коефициенти, в случай на използването им при формиране на цените.

С писмо с вх. № Е-15-60-27#2 от 13.10.2017 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило преработено заявление за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за продажба на природен газ, включително компонента за снабдяване със СПГ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“, преработен електронен модел на цените, както и изисканата допълнителна информация. С писмо с вх. № Е-15-60-25 от 16.10.2017 г. „Аресгаз“ ЕАД е предоставило неуповителен вариант на заявление с вх. № Е-15-60-27 от 13.10.2017 г. за утвърждаване на цени.

С писмо с вх. № Е-15-60-30 от 16.10.2017 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило Договор № 155-2013 от 06.10.2015 г. за доставка на природен газ, сключен между дружеството и „Булгаргаз“ ЕАД, със срок на действие до 01.01.2019 г.

С писмо с вх. № Е-15-60-25 от 15.11.2017 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило коригирано заявление за утвърждаване на цени за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, в уповителен и неуповителен вариант, с отстранена допусната неточност при посочване на обхвата на лицензионната територия.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-812 от 24.11.2017 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от Комисията с решение по Протокол № 253 от 29.11.2017 г., по т. 5 и са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 05.12.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представителите на „Аресгаз“ ЕАД са заявили, че нямат възражения по доклада. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителите на „Аресгаз“ ЕАД са заявили, че нямат възражения по проекта на решение. В определения 14-дневен срок съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ в КЕВР не са постъпили становища от заинтересованите лица по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Аресгаз“ ЕАД.

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 преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията.

„Аресгаз“ АД е титуляр на лицензии № Л-131-08 от 10.02.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-131-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, издадени със срок до 10.02.2039 г.

„Аресгаз“ ЕАД е представило доказателства за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване.

С предложението си за утвърждаване на цени за регулаторен период 2018-2020 г. „Аресгаз“ ЕАД предвижда запазване на тарифната структура, като клиентите са разделени в две групи: стопански и битови. Разделението на групата на стопанските клиенти е на две подгрупи в зависимост от режима на потребление (равномерността на месечното потребление в годишен аспект): с равномерно потребление и с неравномерно потребление.

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

1. Регулаторен период

Предложеният от „Аресгаз“ ЕАД регулаторен период на цените е с продължителност от 3 години (от 2018 до 2020 г.), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

Относно предложения регулаторен период с продължителност от 3 години, дружеството посочва, че началото на всеки нов регулаторен период е предшествано от редица дейности, целящи набиране на емпирична информация, нужна за правилното прогнозиране и планиране на бъдещите дейности. Дружеството счита, че в условията на променяща се заобикаляща среда, по-дългосрочните периоди компрометират възможността за коректно прогнозиране и планиране и са предпоставка за несъвпадение между действителните и прогнозните данни. По този начин дружеството бива поставено в невъзможност, при отчитане несигурността на бъдещи събития, да осъществява ефективно лицензионните си дейности и да изпълнява одобрения си бизнес план, както и да очаква справедлива възвръщаемост при отчитане на действителните ценообразуващи параметри, въпреки ежедневните усилия за преодоляване на трудностите и стремежа към промяна на нагласата на населението и бизнеса към използването на природния газ като енергиен източник.

„Аресгаз“ ЕАД очаква, че предложеният регулаторен период със средносрочна продължителност от 3 години ще даде възможност за максимално изпълнение на заложените параметри в бизнес плана за дейността на дружеството и метода „горна граница на цени“. По този начин ще се постигне по-ефективно управление на процесите, съпътстващи реализацията на мащабни проекти, каквито са проектите за газификация. Това ще бъде от полза най-вече за крайните потребители, на които ще бъде осигурен достъп до ефективен и екологичен енергиен източник на справедлива и конкурентна цена.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосноващите 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. В Таблицы № 1 и № 2 са представени необходимите приходи, разпределени по групи клиенти и по дейности:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 1

Клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански	хил. лв.	2108	2009	1925
Битови	хил. лв.	587	573	560
Общо:	хил. лв.	2696	2582	2485

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 2

Клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански	хил. лв.	68	68	80
Битови	хил. лв.	41	43	46
Общо:	хил. лв.	109	112	126

В представената обосновка с писмо с вх. № Е-15-60-27 от 13.10.2017 г. „Аресгаз“ ЕАД посочва, че поради значителна разлика между резултативните цени, изчислени при прилагане на метод „горна граница на цени“ и пазарно приемливите цени, е наложително от икономическа, маркетингова и социална гледна точка използването на коригиращи коефициенти. Според дружеството, намаляването на резултативните цени с коефициенти

е единствен възможен приложим подход, при отчитане спецификата на лицензионната територия, баланса между интересите на клиентите и интересите на дружеството, при спазване на принципите за ефективност, оптимизиране на дейността и недопускане влошаване на финансово-икономическото състояние. Използването им дава възможност на дружеството да продължи да изпълнява максимално ефективно лицензионните си дейности и да предложи цени, създаващи предпоставки и условия за възходящи темпове на развитие на газификацията. Коригиращи коефициенти са приложени към постоянните приходи за дейност „разпределение на природен газ“ за двете групи клиенти – стопански и битови, както и към необходимите годишни приходи за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за групата на битовите клиенти. По своята същност коригиращите коефициенти представляват числови коефициенти с отрицателен знак, а функцията им е да намалят дадена стойност. За изчисляването им е използвана база 100 и чрез повторемост е установено ниво на коефициента във формат „-0,0000“, което намалява параметрите, към които са приложени до нива, база за предложените цени. При установяване на нивата на коефициентите са взети под внимание следните фактори: ценова чувствителност на групите клиенти, възможности за развитие и потенциал на територията, очаквана консумация и брой клиенти по групи, очаквани приходи, планирани инвестиции. Коефициентите са следните: дейност „разпределение на природен газ“: стопански клиенти -0,0540, битови клиенти -0,1950; дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“: битови клиенти -0,2530. „Аресгаз“ ЕАД посочва, че прилагането им ще спомогне за постигане на по-добър баланс между входящите и изходящите парични потоци, което ще даде възможност на дружеството да изпълнява по-ефективно лицензионните си дейности.

В Таблицы № 3 и № 4 са представени намалените необходими приходи вследствие на прилагане на коригиращите коефициенти, разпределени по групи клиенти:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 3

Клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански	хил. лв.	1995	1901	1822
Битови	хил. лв.	473	461	451
Общо:	хил. лв.	2468	2362	2273

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 4

Клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански	хил. лв.	68	68	80
Битови	хил. лв.	31	32	35
Общо:	хил. лв.	99	101	115

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството съгласно чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната правна разпоредба видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В Таблица № 5 са представени общите разходи за периода, разпределени по дейности:

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 5

Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо:	%
Общо разходи, в т.ч.:	1538	1472	1429	4439	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ“	1501	1433	1387	4320	97%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	38	39	42	118	3%

Прогнозните разходи на „Аресгаз“ ЕАД включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите по лицензионни

дейности са изчислени въз основа на отчетни данни и прогнозни стойности за отделните видове разходи, както и с оглед бъдещото развитие на ГРМ. 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.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 97% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ намаляват от 1501 хил. лв. през 2018 г. на 1387 хил. лв. през 2020 г.

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

Разходите за материали представляват 0,6% от УПР за дейността и остават непроменени на ниво от 8335 лв. годишно през целия регулаторен период. Те включват следните разходи, прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година: за горива за автотранспорт в размер на 2707 лв. годишно и за канцеларски материали в размер на 5628 лв. годишно за целия регулаторен период. Разходи за работно облекло и материали за текущо поддържане не са прогнозирани.

Разходите за външни услуги представляват 15% от УПР и нарастват от 199 хил. лв. през 2018 г. на 222 хил. лв. през 2020 г. Тези разходи включват:

- застраховки, прогнозирани в размер на 0,05% от стойността на нетекущите активи;
- данъци и такси, прогнозирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, както и с прогнозните инвестиции и приходи за периода;
- пощенски разходи, телефони и абонаменти, прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година като твърда стойност в размер на 20 568 лв. годишно;
- абонаментно поддържане, прогнозирани в зависимост от параметрите на сключения договор за поддръжка и експлоатация на ГРМ;
- въоръжена и противопожарна охрана, прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година в размер на 6426 лв./г.;
- наеми, прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година в размер на 29 230 лв./г.;
- проверка на уреди, прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година като твърда стойност за периода в размер на 23 990 лв./г.;
- съдебни разходи, прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година като твърда стойност за периода в размер на 450 лв./г. и включват такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания;
- експертни и одиторски разходи, прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година в размер на 10 441 лв./г.;
- вода, отопление и осветление, прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година в размер на 7298 лв./г. за целия регулаторен период.

Разходите за амортизации представляват 70% от УПР и намаляват от 1095 хил. лв. през 2018 г. на 919 хил. лв. през 2020 г. За изчисляването им е използван амортизационният срок на активите, определен от Комисията, с използване на линеен метод на амортизация.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 12% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“, като нарастват от 153 хил. лв. през 2018 г. на 186 хил. лв. за 2020 г., като са прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година, с плавно нарастване за регулаторния период. Включват разходите за заплати на административно-управленския и помощния персонал и разходи за управление. Прогнозирани са в съответствие със стойността им за базовата година с плавно нарастване

за периода. Според обосновката на дружеството, прогнозният брой на персонала за обособена територия „Мизия“ за периода 2018-2020 г. е функция от броя на персонала, зает в разкрити офиси от населените места в обхвата на територията, както и от броя на персонала от централния офис на дружеството в гр. Варна, включително управленския персонал. Обвързването на персонала във функционална зависимост се обуславя от естеството на дейностите, които дружеството осъществява и необходимостта от персонал, пряко и непряко зает с извършване на дейности в обособената територия. Служителите, назначени в разкритите офиси от обособена територия „Мизия“ директно са отнесени към броя на персонала. Част от служителите от централния офис условно са разпределени към персонала от обособената територия. За условно разпределение е използвана комплексна оценка на спецификата на територията: мащаб, брой на клиентите, изградена мрежа, консумация на природен газ, потенциал и др. Отчитайки спецификата на дейността, под 1/3 от броя на персонала, зает в централния офис, може да бъде отнесен условно към персонала на обособена територия „Мизия“. Имайки предвид и пряко назначения персонал, очакваният брой на персонала към края на 2017 г. е 11 служители. Очакванията на дружеството са нуждата от квалифицирани служители да нараства с разрастване на дейностите през годините, поради което предвижданията са за увеличаване броя на персонала с по 1 служител годишно и към края на 2020 г. същият да бъде 14 служители.

Разходите за социални осигуровки, прогнозиран в размер на 11% от разходите за заплати и възнаграждения, се увеличават от 17 хил. лв. през 2018 г. на 20 хил. лв. за 2020 г.

Социалните разходи са с относителен дял 1% от УПР за дейността, като се увеличават от 8 хил. лв. през 2018 г. на 9 хил. лв. за 2020 г. и са прогнозиран в размер на 5% от разходите за заплати и възнаграждения.

Други разходи представляват 0,7% от УПР и са в размер 9 хил. лв. годишно, като остават непроменени през регулаторния период. Тези разходи включват разходи за охрана на труда, за маркетинг и реклама, както и за командировки и обучение на персонала.

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

Променливите разходи представляват 0,8% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“ и са в пряка зависимост от прогнозираното увеличение на реализираните количества природен газ през регулаторния период, като се увеличават от 10 хил. лв. през 2018 г. на 12 хил. лв. през 2020 г. Тези разходи включват:

- разходи за одорант, които са прогнозиран в размер на 0,37 лв./1000 м³ природен газ и се увеличават от 5 хил. лв. през 2018 г. на 6 хил. лв. през 2020 г.;

- загуби на газ, които са прогнозиран като 0,1% от предвидената консумация на природен газ и се увеличават от 5 хил. лв. през 2018 г. на 6 хил. лв. през 2020 г.

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

Тези разходи представляват 3% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер на 38 хил. лв. за 2018 г. и нарастват на 42 хил. лв. през 2020 г.

Условно-постоянните разходи представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. УПР за дейността са разпределени по икономически елементи:

Разходите за материали са с относителен дял от 2% от разходите за дейността, като размерът им от 0,9 хил. лв. годишно остава непроменен до края на разглеждания период.

Разходите за външни услуги представляват 32% от разходите за дейността и са в размер на 12 хил. лв. за 2018 г., като нарастват на 13 хил. лв. през 2020 г. Те включват разходи за наеми на офиси, за експертни и одиторски услуги, разходи за вода, отопление и осветление.

Разходите за амортизации представляват 8% от разходите, предвидени за дейността и намаляват от 4 хил. лв. през 2018 г. на 3 хил. лв. през 2020 г.

Разходите за заплати и възнаграждения, са с относителен дял 48% от разходите за дейността, като размерът им от 17 хил. лв. през 2018 г. нараства до 21 хил. лв. през 2020 г.

Разходите за социални осигуровки, са прогнозирани в размер на 11% от разходите за заплати и възнаграждения, и са в размер на около 2 хил. лв. годишно през регулаторния период.

Социалните разходи са с относителен дял 2% от разходите за дейността, като са прогнозирани в размер на 5% от разходите за заплати и възнаграждения и са в размер на около 1000 лв. за всяка година от регулаторния период.

Други разходи са с относителен дял 3% в общия обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и са в размер на 1000 лв. за всяка година от регулаторния период, като включват разходи за командировки и обучение на персонала.

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

Разходите за дейността се разпределят, както следва:

- в съотношение 90% към 10% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределени разходите за: горива, работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, съдебни разходи, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации, експертни и одиторски разходи;

- на 100% към дейността „разпределение на природен газ“ са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, одорант, загуби на газ по мрежата;

- на 100% към дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са отнесени разходите за данъци и такси за тази дейност.

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

Съгласно чл. 19а от НРЦПГ, в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със сгъстен природен газ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента по чл. 19, ал. 2 от НРЦПГ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ.

С писмо с вх. № Е-15-60-27#2 от 13.10.2017 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило копия на Договор № 93 от 01.11.2012 г. за покупка на СПГ и допълнителни споразумения към него, сключени с „ТАСИ“ ООД, доказващи извършваните разходи, формиращи ценовата компонента по чл. 19а от НРЦПГ. „Аресгаз“ ЕАД снабдява със сгъстен природен газ клиенти от община Червен бряг, поради липса на връзка с газопреносната система. В тази връзка дружеството е представило обосновка, съгласно която разходите от извършваните дейности са, както следва:

Компресиране на природен газ: Дружеството закупува сгъстен природен газ от фирма „ТАСИ“ ООД, гр. Долни Дъбник, като заплаща, освен цената на природния газ, доставян от обществения доставчик и търговска надбавка за компресиране на газа в размер на 50 лв./1000 куб. м.

Транспорт на компресиран (сгъстен) природен газ: Услугата се извършва от „Черноморска компания за компресиран газ“ ЕООД, съгласно представен договор № 94 за предоставяне на транспортни услуги, сключен на 01.11.2012 г., и допълнителни споразумения към него, като договорената цена е в размер на 380 лв./1000 м³.

Декомпресиране на природен газ: Извършва се на площадка за декомпресиране, изградена в гр. Червен бряг, собственост на „Аресгаз“ ЕАД, на която се извършва разтоварване на транспортирания сгъстен природен газ.

Подгръвяне на природния газ: Извършва се на площадката за декомпресиране в гр. Червен бряг и включва изразходване на определено количество природен газ, необходимо за достигане на нужната температура на природния газ, който ще бъде подаден в ГРМ. Измерването на количеството природен газ за подгръвяне се извършва посредством монтиран разходомер и се отчита като разход на природен газ за собствени нужди. Стойността на природния газ, използван за подгръвяне е сравнително малка и не оказва значително влияние върху равнището на компонентата „снабдяване със сгъстен природен газ“.

„Аресгаз“ ЕАД счита, че видно от представената обосновка, при така договорените цени равнището на стойността на компонентата „снабдяване със сгъстен природен газ“ води до необходимост дружеството да предложи по-ниска стойност. Заявителят очаква по този начин да бъде стимулиран процесът на газификация в гр. Червен бряг и природният газ да се утвърди като предпочитан енергиен източник за всички групи и подгрупи клиенти на дружеството. В тази връзка дружеството предлага ценовата компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгръвяне на природния газ за лицензионната територия на община Червен бряг, обслужвана от „Аресгаз“ ЕАД да бъде в размер на 303,59 лв./1000 нм³ без ДДС за регулаторен период 2018-2020 г.

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. В Таблицы № 6 и № 7 са посочени 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:

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

Таблица № 6

№	Позиция	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	12 218	11 669	11 199
2	Балансова стойност на ДНА	507	482	457
2.1.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	785	796	811
3.	Необходим оборотен капитал	51	54	58
4.	Регулаторна база на активите	11 990	11 410	10 903
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	9,97%	10,07%	10,07%
6.	Възвръщаемост	1195	1149	1098
7.	Разходи, в т.ч.:	1501	1433	1387
7.1.	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ	1490	1422	1375
7.2.	Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ	10	10	12

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

Таблица № 7

№	Позиция	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	0	0	0
2.	Балансова стойност на ДНА	56	54	51
3.	Необходим оборотен капитал	660	667	790
4.	Регулаторна база на активите	716	721	841
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	9,97%	10,07%	10,07%
6.	Възвръщаемост	71	73	85
7.	Разходи, в т.ч.:	38	39	42
7.1.	Условно-постоянни разходи за дейността	38	39	42

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият от енергийното предприятие оборотен капитал 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 2018-2020 г. са в размер на 1274 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 1007 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани 267 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода от 2018 до 2020 г. е в размер на 10,04%, като е изчислена при използването на 97% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 9,29% и 3% привлечен капитал с норма на възвръщаемост 1,68%, и при отчитане на данъчните задължения.

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 страните от Западна Европа в размер на 1,10 по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business. При отчитане на капиталовата структура през 2018 г. на „Аресгаз“ ЕАД, безлостовият коефициент се преобразува в лостов с размер 1,21 предвид наличието на привлечен капитал. През останалите години от периода безлостовият коефициент е равен на лостовия, тъй като дружеството през 2018 г. ще изплати кредитите си и от 2019 г. ще реализира инвестиционната си програма със 100% собствен капитал. Пазарната рискова премия за България е 8,40%. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е взет дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочни ценни книжа (със срок над 10 години) в България. Премията е изчислена по данни на БНБ, като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период (октомври 2016 г. – септември 2017 г.). Размерът на безрисковата премия е 1,7442%.

Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал представлява годишният процент на разходите по договорите за заем. В тази връзка са приложени копия на: договор за кредит овърдрафт за оборотни средства със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит с „УниКредит Булбанк“ АД, както и анексите към тях. За периода 2018-2020 г. не се предвижда използване на нови заеми за финансиране на инвестиционната програма за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, а само изплащане на натрупани стари задължения по заемите.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

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

Прогнозна консумация

Таблица № 8

Групи клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански	хил. м ³ /год.	12 881	12 938	15 528
Битови	хил. м ³ /год.	1563	1671	1778
Общо:	хил. м³/год.	14 444	14 609	17 306

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 9

Групи клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански	бр.	224	230	236
Битови	бр.	1882	2006	2130
Общо:	бр.	2106	2236	2366

За целите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на ГРМ за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. По предложение на дружеството, 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 условно-постоянните разходи между отделните групи клиенти се определя на база избрана характеристика на потребление.

Изменението на стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти и по години е следното: за стопанските намалява от 0,782 за 2018 г. на 0,774 за 2020 г.; за битовите клиенти се увеличава от 0,218 за 2018 г. на 0,226 за 2020 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база броят на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойностите на коефициента за стопанските клиенти намаляват от 0,106 за 2018 г. на 0,100 за 2020 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,894 за 2018 г. на 0,900 за 2020 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. Стойностите на коефициента за стопанските клиенти се увеличават през регулаторния период от 0,892 за 2018 г. на 0,897 за 2020 г., а за битовите клиенти намаляват от 0,108 за 2018 г. на 0,103 за 2020 г.

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 към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за 1000 куб. м и/или в левове за MWh по групи клиенти.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител:

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ съгласно чл. 9.

4.2.1. Компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ, при клиенти снабдявани със сгъстен природен газ.

Съгласно чл. 19а от НРЦПГ, в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със сгъстен природен газ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента по чл. 19, ал. 2 от НРЦПГ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цена за снабдяване с природен газ в цената за продажба на природен газ от краен снабдител, за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, са посочени в Таблица № 10:

Цени за пренос през ГРМ и снабдяване с природен газ

Таблица № 10

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени за разпределение (лв./1000 нм ³)	Пределни цени за снабдяване (лв./1000 нм ³)
Стопански		

С равномерно потребление		
до 10 000 м³/год. вкл.	196,11	4,99
от 10 001 до 20 000 м³/год. вкл.	185,56	4,99
от 20 001 до 50 000 м³/год. вкл.	176,88	4,99
от 50 001 до 100 000 м³/год. вкл.	171,56	4,99
от 100 001 до 200 000 м³/год. вкл.	160,17	4,99
от 200 001 до 500 000 м³/год. вкл.	150,38	4,99
от 500 001 до 1 000 000 м³/год. вкл.	138,52	4,99
от 1 000 001 до 5 000 000 м³/год. вкл.	106,33	4,99
над 5 000 000 м³/год.	79,64	4,99
С неравномерно потребление		
до 10 000 м³/год. вкл.	276,52	5,97
от 10 001 до 20 000 м³/год. вкл.	260,39	5,97
от 20 001 до 50 000 м³/год. вкл.	251,42	5,97
от 50 001 до 100 000 м³/год. вкл.	228,03	5,97
от 100 001 до 200 000 м³/год. вкл.	205,01	5,97
от 200 001 до 500 000 м³/год. вкл.	192,34	5,97
от 500 001 до 1 000 000 м³/год. вкл.	181,32	5,97
над 1 000 000 м³/год.	143,29	5,97
Битови	277,95	19,53

Забележка: в предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД компонента за снабдяване със СПГ е в размер на 303,59 лв./1000 м³ за всички групи клиенти на територията на община Червен бряг.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложили в бизнес плана за периода от 2018 до 2020 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа:

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.

Разходите, при образуването на цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на дружеството се делят на условно-постоянни и променливи. Условно-постоянните разходи включват: издаване на скица и виза за проектиране, изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение, издаване на разрешение за строеж, изготвяне на екзекутивна документация, становища по изпълнение на газопроводното отклонение, разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия, разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи, в зависимост от максималния часови разход, включват: изкопно-възстановителни и монтажни работи.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина са посочени в Таблица № 11:

Цени за присъединяване

Таблица № 11

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Стопански	
с максимален часов разход до 25 м³ вкл.	1355
с максимален часов разход до 70 м³ вкл.	1560
с максимален часов разход до 400 м³ вкл.	2025
с максимален часов разход до 2000 м³ вкл.	3200
с максимален часов разход над 2000 м³	3840
Битови	485

Цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, не се дължат от клиентите на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Червен бряг, тъй като газоразпределителната мрежа на лицензианта не е присъединена към газопреносната мрежа.

Изказвания по т.1:

Докладва С. Денчева. Предложеното решение е във връзка с административното производство, образувано по подадено в КЕВР заявление от „Аресгаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за продажба на природен газ, включително компонента за снабдяване със състен природен газ, и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2018-2020 г. Резултатите от извършения от работната група анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-812 от 24.11.2017 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от Комисията с решение по Протокол № 253 от 29.11.2017 г., по т. 5, и са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ на 05.12.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представителите на „Аресгаз“ ЕАД са заявили, че нямат възражения по доклада. Съгласно чл. 14 от ЗЕ на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителите на „Аресгаз“ ЕАД са заявили, че нямат възражения по проекта на решение. В определения 14-дневен срок съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ в КЕВР не са постъпили становища от заинтересованите лица по проекта на решение

Предвид изложеното и 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. 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 да реши:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2018 г., на „Аресгаз“ ЕАД 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 обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за регулаторен период от 2018 до 2020 г. (по групи клиенти и с ценообразуващи елементи, както е посочено в проекта на решение).

II. Крайните клиенти на дружеството, с изключение на клиентите на територията на община Червен бряг, заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

И. Н. Иванов припомни, че първоначално изготвеният доклад е бил приет без възражения от заявителя. Проведено е открито заседание и обществено обсъждане. Днес се приема финалното решение. Председателят констатира, че няма коментари 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. 19а, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.01.2018 г., на „Аресгаз“ ЕАД 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 обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за регулаторен период от 2018 до 2020 г., както следва:

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

1.1. За стопански клиенти:

С равномерно потребление:

- до 10 000 м³/год. вкл. – 196,11 лв./1000 нм³ (18,43 лв./MWh);
- от 10 001 до 20 000 м³/год. вкл. – 185,56 лв./1000 нм³ (17,44 лв./MWh);
- от 20 001 до 50 000 м³/год. вкл. – 176,88 лв./1000 нм³ (16,62 лв./MWh);
- от 50 001 до 100 000 м³/год. вкл. – 171,56 лв./1000 нм³ (16,12 лв./MWh);
- от 100 001 до 200 000 м³/год. вкл. – 160,17 лв./1000 нм³ (15,05 лв./MWh);
- от 200 001 до 500 000 м³/год. вкл. – 150,38 лв./1000 нм³ (14,13 лв./MWh);
- от 500 001 до 1 000 000 м³/год. вкл. – 138,52 лв./1000 нм³ (13,02 лв./MWh);
- от 1 000 001 до 5 000 000 м³/год. вкл. – 106,33 лв./1000 нм³ (9,99 лв./MWh);
- над 5 000 000 м³/год. – 79,64 лв./1000 нм³ (7,48 лв./MWh).

С неравномерно потребление:

- до 10 000 м³/год. вкл. – 276,52 лв./1000 нм³ (25,99 лв./MWh);
- от 10 001 до 20 000 м³/год. вкл. – 260,39 лв./1000 нм³ (24,47 лв./MWh);
- от 20 001 до 50 000 м³/год. вкл. – 251,42 лв./1000 нм³ (23,63 лв./MWh);
- от 50 001 до 100 000 м³/год. вкл. – 228,03 лв./1000 нм³ (21,43 лв./MWh);
- от 100 001 до 200 000 м³/год. вкл. – 205,01 лв./1000 нм³ (19,27 лв./MWh);
- от 200 001 до 500 000 м³/год. вкл. – 192,34 лв./1000 нм³ (18,08 лв./MWh);
- от 500 001 до 1 000 000 м³/год. вкл. – 181,32 лв./1000 нм³ (17,04 лв./MWh);
- над 1 000 000 м³/год. – 143,29 лв./1000 нм³ (13,47 лв./MWh);

1.2. За битови клиенти – 277,95 лв./1000 нм³ (26,12 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи: за 2018 г. – 2468 хил. лв., за 2019 г. – 2362 хил. лв., за 2020 г. – 2273 хил. лв.

Количества природен газ: за 2018 г. – 14 444 хил. нм³/г., за 2019 г. – 14 609 хил. нм³/г., за 2020 г. – 17 306 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала – 10,04%.

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

3.1. За стопански клиенти:

С равномерно потребление – 348,21 лв./1000 нм³ (32,73 лв./MWh);

С неравномерно потребление – 349,19 лв./1000 нм³ (32,82 лв./MWh);

3.2. За битови клиенти – 362,75 лв./1000 нм³ (34,09 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 общественния доставчик за съответното тримесечие на годината) – 343,22 лв./1000 нм³ (32,26 лв./MWh);

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За стопански клиенти:

С равномерно потребление – 4,99 лв./1000 нм³ (0,47 лв./MWh);

С неравномерно потребление – 5,97 лв./1000 нм³ (0,56 лв./MWh).

4.2.2. За битови клиенти – 19,53 лв./1000 нм³ (1,84 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи: за 2018 г. – 99 хил. лв., за 2019 г. – 101 хил. лв., за 2020 г. – 115 хил. лв.

Количества природен газ: за 2018 г. – 14 444 хил. нм³/г., за 2019 г. – 14 609 хил. нм³/г., за 2020 г. – 17 306 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала – 10,04%.

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

5.1. За стопански клиенти:

С равномерно потребление – 651,80 лв./1000 нм³ (61,26 лв./MWh);

С неравномерно потребление – 652,78 лв./1000 нм³ (61,35 лв./MWh).

5.2. За битови клиенти – 666,34 лв./1000 нм³ (62,63 лв./MWh).

6. Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа за територията на община Червен бряг:

6.1. Цена на природния газ (цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на годината) – 343,22 лв./1000 нм³ (32,26 лв./MWh);

6.2. Цени за снабдяване с природен газ:

6.2.1. За стопански клиенти

С равномерно потребление – 4,99 лв./1000 нм³ (0,47 лв./MWh);

С неравномерно потребление – 5,97 лв./1000 нм³ (0,56 лв./MWh);

6.2.2. За битови клиенти – 19,53 лв./1000 нм³ (1,84 лв./MWh).

6.3. Ценова компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ – 303,59 лв./1000 нм³ (28,53 лв./MWh);

7. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, както следва:

7.1. За стопански клиенти:

- с максимален часов разход до 25 м³ вкл. – 1355 лв.;

- с максимален часов разход до 70 м³ вкл. – 1560 лв.;

- с максимален часов разход до 400 м³ вкл. – 2025 лв.;

- с максимален часов разход до 2000 м³ вкл. – 3200 лв.;

- с максимален часов разход над 2000 м³ – 3840 лв.

7.2. За битови клиенти – 485 лв.

II. Крайните клиенти на дружеството, с изключение на клиентите на територията на община Червен бряг, заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа подадените от „Аресгаз“ ЕАД заявления за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Добруджа“ и общините

Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2018-2020 г., доклад с вх. № Е-Дк-813 от 24.11.2017 г. и събраните данни от проведените на 05.12.2017 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-15-60-27 от 27.09.2017 г. от „Аресгаз“ ЕАД, коригирано със заявление с вх. № Е-15-60-27#3 от 13.10.2017 г., за утвърждаване на цени за дейност „разпределение на природен газ“, цени за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, включително компонента за снабдяване със сгъстен природен газ (СПГ) и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа (ГРМ) за обособена територия „Добруджа“ и територията на общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2018-2020 г.

Със Заповед № 3-Е-166 от 05.10.2017 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ).

Заявителят е направил искане с писмо с вх. № Е-15-60-23 от 27.09.2017 г. приложените документи да бъдат разглеждани в условията на търговска тайна. С писмо с изх. № Е-15-60-23 от 04.10.2017 г. е изискано „Аресгаз“ ЕАД да предостави неупотребителен вариант на заявлението за утвърждаване на цени за обособена територия „Добруджа“ и територията на общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг и на приложенията към него, със заличени данни, които заявителят счита за търговска тайна, заедно с обосновка на причините, налагащи заличаването им. С писмо с вх. № Е-15-60-23#3 от 10.10.2017 г. „Аресгаз“ ЕАД е предоставило неупотребителен вариант на заявлението и обосновка.

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-27 от 04.10.2017 г. заявителят е уведомен, че към заявлението не са приложени: доказателство за изпълнение на изискванията на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за утвърждаване на цени в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявлението за утвърждаване на цени; ценова компонента по чл. 19а от НРЦПГ, както и данни клиентите на коя лицензионна територия ще бъдат снабдявани със сгъстен природен газ; обосновка за приложената норма на възвръщаемост на собствения капитал, привлечения капитал, както и среднопретеглената цена на капитала; обосновка за продължителността на предложени регулаторен период 2018-2020 г.; обосновка на разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ при доставянето на сгъстен природен газ до газоразпределителната мрежа на дружеството, съгласно изискванията на чл. 19а от НРЦПГ; обосновка относно въвеждането на нови подгрупи в тарифната структура на стопанските клиенти с неравномерно потребление. С цитираното писмо от „Аресгаз“ ЕАД е изискано да представи преработено заявление за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и посочена ценова компонента за снабдяване със СПГ, съгласно чл. 19а от НРЦПГ; преработен електронен модел на цените и справки, като се заложи утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на 2017 г.

С писмо с вх. № Е-15-60-27#3 от 13.10.2017 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило: преработено заявление за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за продажба на природен газ, включително компонента за снабдяване със СПГ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Добруджа“ и територията на общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг; преработен електронен модел на цените, както и изисканата допълнителна информация.

С писмо с вх. № Е-15-60-27 от 16.10.2017 г. „Аресгаз“ ЕАД е предоставило неверителен вариант на заявление с вх. № Е-15-60-27#3 от 13.10.2017 г. за утвърждаване на цени и обосновка.

С писмо с вх. № Е-15-60-30 от 16.10.2017 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило копие от Договор № 155-2013 от 06.10.2015 г. за доставка на природен газ, сключен между дружеството и „Булгаргаз“ ЕАД, със срок на действие до 01.01.2019 г.

С писмо с вх. № Е-15-60-27 от 14.11.2017 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило коригирано заявление за утвърждаване на цени за обособена територия „Добруджа“ и територията на общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2018-2020 г., в което са отстранени допуснатата неточност при посочване на обхвата на лицензионната територия и грешка при изписването на една от подгрупите на стопанските клиенти с неравномерно потребление.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-813 от 24.11.2017 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от Комисията с решение по Протокол № 253 от 29.11.2017 г., по т. 3, и са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 05.12.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което е представител на „Аресгаз“ ЕАД е заявил, че няма възражения по него. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представители на „Аресгаз“ ЕАД са заявили, че нямат възражения по проекта на решение. В определения 14-дневен срок по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, в КЕВР не са постъпили становища от заинтересованите лица по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Аресгаз“ ЕАД.

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

„Аресгаз“ АД е титуляр на лицензии № Л-132-08 от 26.02.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-132-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Добруджа“ и територията на общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, издадени за срок до 26.02.2039 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията.

„Аресгаз“ ЕАД е представило доказателства за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване.

С предложението си за формиране на цени за регулаторния период 2018-2020 г. „Аресгаз“ ЕАД предвижда въвеждането на две нови подгрупи в тарифната структура на стопанските клиенти с неравномерно потребление и с годишна консумация на природен газ от 50 001 до 100 000 м³ и от 200 001 до 500 000 м³ включително. Съгласно обосновката на дружеството, тарифната структура на стопанските клиенти с неравномерно потребление през периода 2013-2017 г. се е характеризирала с някои разлики между тарифните групи, които поставят стопанските клиенти в неравностойно положение. В тази връзка, заявителят счита за неприемливо стопанските клиенти с по-голяма консумация да бъдат лишени от възможността да попаднат в по-благоприятна тарифна група, както и такива с по-малка консумация да получат неконкурентно предимство, попадайки в по-благоприятна тарифна група. Според дружеството, с въвеждането на новата тарифна структура, клиентите ще бъдат поставени в еднакви условия, като попадането им в съответната тарифна група зависи единствено от тяхното потребление. С въвеждането на двете нови подгрупи, тарифната структура на стопанските клиенти с неравномерно потребление се уеднаквява с тази на стопанските клиенти с равномерно потребление,

което подкрепя справедливостта на разпределение в подгрупи. Предложените две нови подгрупи са в съответствие със съществуващите клиенти на дружеството и регистрираната консумация на природен газ по тарифни групи.

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

1. Регулаторен период

Предложеният от „Аресгаз“ ЕАД регулаторен период на цените е с продължителност от 3 години (от 2018 до 2020 г.), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

Относно предложения регулаторен период с продължителност от 3 години, дружеството посочва, че началото на всеки нов регулаторен период е предшествано от редица дейности, целящи набиране на емпирична информация, нужна за правилното прогнозиране и планиране на бъдещите дейности. Дружеството счита, че в условията на променяща се заобикаляща среда, по-дългосрочните периоди компрометират възможността за коректно прогнозиране и планиране и са предпоставка за несъвпадение между действителните и прогнозните данни. По този начин дружеството бива поставено в невъзможност, при отчитане несигурността на бъдещи събития, да осъществява ефективно лицензионните си дейности и да изпълнява одобрения си бизнес план, както и да очаква справедлива възвръщаемост при отчитане на действителните ценообразуващи параметри, въпреки ежедневните усилия за преодоляване на трудностите и стремежа към промяна на нагласата на населението и бизнеса към използването на природния газ като енергиен източник.

„Аресгаз“ ЕАД очаква, че предложеният регулаторен период със средносрочна продължителност от 3 години ще даде възможност за максимално изпълнение на заложените параметри в бизнес плана за дейността на дружеството и метода „горна граница на цени“. По този начин ще се постигне по-ефективно управление на процесите, съпътстващи реализацията на мащабни проекти, каквито са проектите за газификация. Това ще бъде от полза най-вече за крайните потребители, на които ще бъде осигурен достъп до ефективен и екологичен енергиен източник на справедлива и конкурентна цена.

2. Необходими приходи

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

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 1

Клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански	хил. лв.	4852	4579	4333
Битови	хил. лв.	1888	1826	1767
Общо:	хил. лв.	6740	6405	6100

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 2

Клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански	хил. лв.	140	142	145
Битови	хил. лв.	119	127	135
Общо:	хил. лв.	260	269	280

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството съгласно чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната правна разпоредба, видовете разходи,

пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В Таблица № 3 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за периода:

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 3

Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Общо:	%
Общо разходи, в т.ч.:	4249	3969	3712	11 930	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ“	4152	3868	3604	11 625	97%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	96	101	107	305	3%

Прогнозните разходи на „Аресгаз“ ЕАД включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите по лицензионни дейности са изчислени въз основа на отчетни данни и прогнозни стойности за отделните видове разходи, както и с оглед бъдещото развитие на ГРМ. 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 разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството е представило различните групи разходи 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 97% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ намаляват от 4152 хил. лв. за 2018 г. на 3604 хил. лв. да 2020 г.

Условно-постоянните разходи представляват 99% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“ и намаляват от 4128 хил. лв. за 2018 г. на 3579 хил. лв. за 2020 г. Те са разделени по икономически елементи, както следва:

Разходите за материали представляват 1% от УПР за дейността и остават непроменени от 23 хил. лв. годишно през целия период. Те включват: горива за автотранспорт (прогнозираны в съответствие със стойността им за базовата година, остават непроменени през регулаторния период в размер на 7 хил. лв.) и канцеларски материали (прогнозираны в съответствие със стойността им за базовата година в постоянен размер на 15 713 лв./г. за регулаторния период).

Разходите за външни услуги представляват 16% от УПР, като се увеличават от 576 хил. лв. през 2018 г. на 657 за 2020 г. Тези разходи включват:

- застраховки, прогнозираны в размер на 0,05% от стойността на нетекущите активи; данъци и такси, прогнозираны са лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката“, прогнозните инвестиции и приходи за периода;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, прогнозираны са в съответствие със стойността им за базовата година, като стойността е постоянна за периода в размер на 68 хил. лв./г.;

- разходи за абонаментно поддържане, прогнозираны в зависимост от параметрите на сключения договор за поддръжка и експлоатация на ГРМ в размер на 0,76 лв./г./метър ГРМ за 2018 г., 0,83 лв./г./метър ГРМ за 2019 г. и 0,92 лв./г./метър ГРМ за 2020 г.;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, прогнозираны в съответствие със стойността им за базовата година като твърда стойност за периода в размер на 17 хил. лв./г.;

- наеми, прогнозираны в съответствие със стойността им за базовата година като твърда стойност за периода в размер на 96 хил. лв./г.;
- проверка на уреди, прогнозираны в съответствие със стойността им за базовата година като твърда стойност за периода в размер на 62 хил. лв./г.;
- съдебни разходи, прогнозираны в съответствие със стойността им за базовата година като твърда стойност годишно в размер на 1000 лв. за периода и включват такси, свързаны с образуване на дела за събиране на вземания;
- експертни и одиторски разходи, прогнозираны в съответствие със стойността им за базовата година като твърда стойност за периода в размер на 28 хил. лв./г.;
- вода, отопление и осветление, прогнозираны в съответствие със стойността им за базовата година като твърда стойност за периода в размер на 7 хил. лв./г.

Разходите за амортизации представляват 68% от УПР и намаляват от 3005 хил. лв. през 2018 г. на 2272 хил. лв. през 2020 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи (ДА) са изчислени по линеен метод, съгласно разпоредбите на НРЦПГ, при спазване на амортизационния срок на активите, определен от Комисията. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и по години. В представените справки е посочено как са формирани амортизационните суми за всеки период, общата начислена амортизация за всяка година и балансовата стойност на активите към края на годината. Направено е и обобщение от амортизационните планове на видовете активи и са показаны абсолютните стойности за отчетната стойност на активите, годишната амортизационна квота, начислената до съответния период амортизация и балансовите стойности.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 12% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“, като нарастват от 423 хил. лв. през 2018 г. на 511 хил. лв. за 2020 г., като са прогнозираны в съответствие със стойността им за базовата година, с плавно нарастване за регулаторния период. Те включват разходите за заплати на административно-управленския и помощния персонал и разходи за управление. Броят на персонала за обособена територия „Добруджа“ и териториите на общините: Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2018-2020 г. е свързан с необходимостта от персонал, пряко и непряко зает с извършване на дейности в обособената територия и е функция от два параметъра: брой на персонала, зает в разкрити офиси от населените места в обхвата на територията и брой на персонала от централния офис на дружеството в гр. Варна, включително управленския персонал. Служителите, назначени в разкритите офиси от обособена територия „Добруджа“ и териториите на общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг директно са отнесени към общия брой на персонала за тази лицензионна територия, а част от служителите от централния офис условно са разпределени към персонала за тази територия. За условно разпределение е използвана комплексна оценка на спецификата на територията - мащаб, брой на клиенти, изградена мрежа, консумация на природен газ, потенциал и др. Броят на персонала към края на 2017 г. е 29 служители, като с разрастване на дейностите през годините и нуждата от квалифицирани служители, предвижданията са за увеличаване броя на персонала с по 2 души годишно и към края на 2018 г. да бъде 31 служители, към края на 2019 г. – 33, а към края на 2020 г. – 35 служители. Разходите за персонала, назначен в разкритите офиси от населените места, са отнесени директно към разходите, а част от разходите на служителите от централния офис са условно разпределени към разходите на обособената територия. Дружеството посочва, че за условно разделение на разходите за заплати и възнаграждения е използван друг количествен параметър - „приходи от продажби“.

Разходите за социални осигуровки са прогнозираны в размер на 11% от разходите за заплати и възнаграждения и се увеличават от 46 хил. лв. през 2018 г. на 56 хил. лв. за 2020 г.

Социалните разходи са с относителен дял 1% от УПР за дейността, като се увеличават от 21 хил. лв. през 2018 г. на 26 хил. лв. за 2020 г. и са прогнозирани в размер на 5% от разходите за заплати и възнаграждения.

Други разходи представляват 1% от УПР и са в размер 33 хил. лв. годишно, като остават непроменени през регулаторния период. Тези разходи включват разходи за:

- охрана на труда, прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година като твърда стойност за периода на бизнес плана в размер на 4 хил. лв./г.

- командировки и обучение на персонала, прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година като твърда стойност за периода на бизнес плана в размер на 13 хил. лв./г.;

- разходи за маркетинг и реклама, прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година като твърда стойност за периода на бизнес плана в размер на 17 хил. лв./г.;

- разходи за публикации, прогнозирани като твърда стойност за периода на бизнес плана в размер на 450 лв./г.

Променливите разходи представляват 0,65% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“ и са в пряка зависимост от прогнозираното увеличение на реализираните количества природен газ през регулаторния период. Тези разходи включват:

- разходи за одорант, които са прогнозирани в размер на 0,37 лв./1000 м³ природен газ, и остават непроменени през целия регулаторен период в размер от 13 хил. лв.

- загуби на газ, които са прогнозирани като 0,1% от предвидената консумация на природен газ и остават непроменени през регулаторния период от 12 хил. лв. годишно.

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

Тези разходи представляват 3% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер от 96 хил. лв. за 2018 г. и се увеличават на 107 хил. лв. за 2020 г.

Условно-постоянните разходи представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. УПР за дейността са разпределени по икономически елементи:

Разходите за материали са с относителен дял от 3% от разходите за дейността, като размерът им от 3 хил. лв. годишно остава непроменен до края на разглеждания период.

Разходите за външни услуги представляват 31% от разходите за дейността и са в размер на 31 хил. лв. годишно през регулаторния период. Те включват разходи за наеми на офиси, за експертни и одиторски услуги, разходи за вода, отопление и осветление.

Разходите за амортизации представляват 4% от разходите, предвидени за дейността и намаляват от 5 хил. лв. през 2018 г. на 4 хил. лв. през 2019 г., като този размер се запазва до края на регулаторния период.

Разходите за заплати и възнаграждения, са с относителен дял 51% от разходите за дейността, като размерът им от 47 хил. лв. през 2018 г. нараства до 57 хил. лв. през 2020 г.

Разходите за социални осигуровки, са прогнозирани в размер на 11% от разходите за заплати и възнаграждения, като от 5 хил. лв. през 2018 г. се увеличават на 6 хил. лв. за 2019 г. и 2020 г.

Социалните разходи са с относителен дял 3% от разходите за дейността, като се увеличават от 2 хил. лв. през 2018 г. на 3 хил. лв. за 2020 г. и са прогнозирани в размер на 5% от разходите за заплати и възнаграждения.

Други разходи са с относителен дял 4% от разходите за дейността и са в размер на 4 хил. лв. за всяка година от регулаторния период, като включват разходи за реклама и маркетинг, както и разходи за командировки.

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

Разходите за лицензионните дейности се разпределят както следва:

- в съотношение 90 към 10% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределени разходите за: горива, работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, съдебни разходи, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации, експертни и одиторски разходи.

- към дейността „разпределение на природен газ“ 100% са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, одорант, загуби на газ по мрежата.

- към дейността „снабдяване с природен газ“ 100% са отнесени разходите за данъци и такси за тази дейност.

Съгласно чл.19а от НРЦПГ в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със СПГ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента по чл. 19, ал. 2 от НРЦПГ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природен газ.

„Аресгаз“ ЕАД снабдява със сгъстен природен газ клиенти от община Тервел, поради липса на връзка с газопреносната система. В тази връзка дружеството е представило обосновка, съгласно която разходите от извършваните дейности са, както следва:

Компресиране на природен газ: Дружеството закупува сгъстения природен газ от фирма „Атанасов груп“ ЕООД, гр. Добрич съгласно представени Договор № 91 от 01.11.2012 г. и допълнителни споразумения към него за покупка на компресиран природен газ, като заплаща, освен цената на природния газ, доставян от обществения доставчик, и търговска надбавка за компресиране на природния газ в размер на 60 лв./1000 м³, и в размер на 107 лв./1000 м³ в случаите, когато компресирането се извършва извън часовете от 22.00 до 6.00 часа на следващия ден.

Транспорт на компресиран (сгъстен) природен газ: Услугата се извършва от „Черноморска компания за компресиран газ“ ЕООД съгласно представен договор № 110 за предоставяне на транспортни услуги, сключен на 28.12.2012 г., и допълнителни споразумения към него, като договорената цена е в размер на 370 лв./1000 м³.

Декомпресиране на природен газ: Извършва се на площадка за декомпресиране, изградена в гр. Тервел, собственост на „Аресгаз“ ЕАД, на която се извършва разтоварване на транспортирания компресиран природен газ.

Подгриване на природния газ: Извършва се на площадката за декомпресиране в гр. Тервел и включва изразходване на определено количество природен газ, необходимо за достигане на нужната температура на природния газ, който ще бъде подаден в ГРМ. Измерването на количеството природен газ за подгриване се извършва посредством монтиран разходомер и се отчита като разход на природен газ за собствени нужди. Стойността на природния газ, използван за подгриване е сравнително малка и не оказва значително влияние върху равнището на компонентата „снабдяване със сгъстен природен газ“.

„Аресгаз“ ЕАД счита, че видно от представената обосновка, при така договорените цени равнището на стойността на компонентата „снабдяване със сгъстен природен газ“ води до необходимост дружеството да предложи по-ниска стойност. Заявителят очаква по този начин да бъде стимулиран процесът на газификация в гр. Тервел и природния газ да се утвърди като предпочитан енергиен източник, както от стопанските потребители, така и от домакинствата. В тази връзка дружеството предлага ценовата компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на

природния газ за лицензионната територия на община Тервел, обслужвана от „Аресгаз“ ЕАД да бъде в размер на 303,59 лв./1000 нм³ без ДДС за регулаторен период 2018-2020 г.

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. В Таблици № 4 и № 5 са обобщени прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторния период, по години:

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

Таблица № 4

№	Позиция	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	28 077	27 412	27 108
2	Балансова стойност на ДНА	514	487	460
2.1.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	2784	2875	2957
3.	Необходим оборотен капитал	143	154	167
4.	Регулаторна база на активите	25 951	25 178	24 777
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	9,97%	10,07%	10,07%
6.	Възвръщаемост	2587	2536	2496
7.	Разходи, в т.ч.:	4152	3868	3604
7.1.	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ	4128	3843	3579
7.2.	Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ	24	25	26

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

Таблица № 5

№	Позиция	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	14	13	12
2.	Балансова стойност на ДНА	57	54	51
3.	Необходим оборотен капитал	1570	1601	1656
4.	Регулаторна база на активите	1641	1669	1719
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	9,97%	10,07%	10,07%
6.	Възвръщаемост	164	168	173
7.	Разходи, в т.ч.:	96	101	107
7.1.	Условно-постоянни разходи за дейността	96	101	107

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият от енергийното предприятие оборотен капитал 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 2018-2020 г. са в размер на 5822 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 4628 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани 1194 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е 10,04% при структура на капитала: 97% собствен и 3% привлечен капитал и при отчитане на данъчните задължения от 10%. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена при 9,28% норма на възвръщаемост на собствения капитал и 1,68% норма на възвръщаемост на привлечения капитал.

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 страните от Западна Европа в размер на 1.10 по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business. При отчитане на капиталовата структура през 2018 г. на „Аресгаз“ ЕАД, безлостовият коефициент се преобразува в лостов с размер 1,21 предвид наличието на

привлечен капитал. През останалите години от периода безлостовият коефициент е равен на лостовия, тъй като дружеството през 2018 г. ще изплати кредитите си и от 2019 г. ще реализира инвестиционната си програма със 100% собствен капитал. Пазарната рискова премия за България е 8,40%. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е взет дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочни ценни книжа (със срок над 10 години) в България. Премията е изчислена по данни на БНБ, като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период (октомври 2016 г. - септември 2017 г.). Размерът на безрисковата премия е 1,7442%.

Нормата на възвръщаемост на привлечения капитал представлява годишния процент на разходите по договорите за заем. Приложени са копия на: договор за кредит овърдрафт за оборотни средства със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит с „УниКредит Булбанк“ АД, както и анексите към тях. За периода 2018-2020 г. не се предвижда използване на нови заеми за финансиране на инвестиционната програма за обособена територия „Добруджа“ и територията на общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, а само изплащане на натрупани стари задължения по заемите.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

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

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Групи клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански в т.ч.:	<i>хил. м³/год.</i>	27 535	27 717	28 395
<i>с равномерно потребление</i>	хил. м³/год.	14 918	15 047	15 177
<i>с неравномерно потребление</i>	хил. м³/год.	12 617	12 670	13 219
Битови	<i>хил. м³/год.</i>	6814	7314	7814
Общо:	<i>хил.м³/год.</i>	34 349	35 031	36 209

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Групи клиенти	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански в т.ч.:	<i>бр.</i>	895	916	937
<i>с равномерно потребление</i>	бр.	82	87	92
<i>с неравномерно потребление</i>	бр.	813	829	845
Битови	<i>бр.</i>	8352	8936	9520
Общо:	<i>бр.</i>	9247	9852	10 457

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка на ГРМ и снабдяване с природен газ (УПР) и коефициенти за разпределяне по групи клиенти на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ, поотделно за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител.

Коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ отчитат дела на дълготрайните материални активи на газоразпределителната мрежа на съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните материални активи. Стойността на активите, обслужващи потребителските групи, се разпределя чрез дела на прогнозния сумарен часов разход на съответната групата в общия прогнозен сумарен часов разход. Стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ за стопанските клиенти намаляват от 0,720 за 2018 г. на 0,710 за 2020 г., а за битовите клиенти се увеличава от 0,280 за 2018 г. на 0,290 за 2020 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на базата на броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойностите на коефициента за стопанските клиенти намаляват от 0,097 за 2018 г. на 0,090 за 2020 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,903 за 2018 г. на 0,910 за 2020 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. Стойностите на коефициента за стопанските клиенти намаляват през регулаторния период от 0,802 за 2018 г. на 0,784 за 2020 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,198 за 2018 г. на 0,216 за 2020 г.

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 1000 куб. м и/или в левове за MWh по групи клиенти.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител:

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ съгласно чл. 9.

4.2.1. Компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ, при клиенти снабдявани със съгъстен природен газ.

Съгласно чл. 19а от НРЦПГ, в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със съгъстен природен газ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента по чл. 19, ал. 2 от НРЦПГ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за снабдяване с природен газ в цената за продажба на природен газ от краен снабдител за обособена територия „Добруджа“ и територията на общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, са посочени в Таблица № 8:

Цени за пренос през ГРМ и снабдяване с природен газ

Таблица № 8

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени за разпределение (лв./1000 м ³)	Пределни цени за снабдяване (лв./1000 м ³)
Стопански		
Сравномерно потребление		
до 10 000 м ³ /год. вкл.	196,31	4,84
от 10 001 до 20 000 м ³ /год. вкл.	187,77	4,84
от 20 001 до 50 000 м ³ /год. вкл.	173,45	4,84
от 50 001 до 100 000 м ³ /год. вкл.	158,74	4,84
от 100 001 до 200 000 м ³ /год. вкл.	153,39	4,84
от 200 001 до 500 000 м ³ /год. вкл.	140,33	4,84
от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	135,84	4,84
над 1 000 001 м ³ /год.	97,78	4,84
С неравномерно потребление		
до 10 000 м ³ /год. вкл.	243,57	5,45
от 10 001 до 20 000 м ³ /год. вкл.	230,59	5,45
от 20 001 до 50 000 м ³ /год. вкл.	217,56	5,45
от 50 001 до 100 000 м ³ /год. вкл.	212,29	5,45
от 100 001 до 200 000 м ³ /год. вкл.	204,60	5,45
от 200 001 до 500 000 м ³ /год. вкл.	198,86	5,45

от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	192,00	5,45
над 1 000 001 м ³ /год.	172,74	5,45
Битови	251,41	17,38

Забележка: в предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД компонента за снабдяване със СПГ е в размер на 303,59 лв./1000 м³ за всички групи клиенти на територията на община Тервел.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложили в бизнес плана за периода 2018-2020 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа:

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.

Разходите, при образуването на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на условно-постоянни и променливи. Условно-постоянните разходи включват: издаване на скица и виза за проектиране, изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение, издаване на разрешение за строеж, изготвяне на ексекутивна документация, становища по изпълнение на газопроводното отклонение, разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия, разходи по издаване на разрешения за ползване.

Променливите разходи, в зависимост от максималния часови разход, включват: изкопно-възстановителни и монтажни работи.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена „Добруджа“ и територията на общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг са посочени в Таблица № 9:

Цени за присъединяване

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Стопански:	
с максимален часов разход до 25 м ³ вкл.	1355
с максимален часов разход до 70 м ³ вкл.	1560
с максимален часов разход до 400 м ³ вкл.	2025
с максимален часов разход до 2000 м ³ вкл.	3200
с максимален часов разход над 2000 м ³	3840
Битови	485

Цени за достъп и пренос на природен газ през газопрееносната мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, не се дължат от клиентите на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Тервел, тъй като газоразпределителната мрежа на лицензианта не е присъединена към газопрееносната мрежа.

Изказвания по т.2:

Докладва Г. Дечева. Предложеният проект на решение е изготвен изцяло въз основа на приети от Комисията доклад и проект на решение. Съгласно разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ на 05.12.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представител на „Аресгаз“ ЕАД е заявил, че няма възражения по него. Съгласно чл. 14 от ЗЕ на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителите на „Аресгаз“ ЕАД са заявили, че нямат възражения по проекта на решение. На обсъждането не са присъствали представители на поканените заинтересовани лица. В определения 14-дневен срок в КЕВР не са постъпили становища от

заинтересованите лица по проекта на решение.

Предвид изложеното и 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. 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 да реши:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2018 г., на „Аресгаз“ ЕАД 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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за регулаторен период от 2018 до 2020 г. както следва:

- Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (посочени за стопански клиенти с техните подгрупи) и битови клиенти, ведно с ценообразуващите елементи.

- Цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа (с описаните групи клиенти на територията).

- Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа (подробно описани) с ценообразуващите елементи.

- Цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, снабдявани със сгъстен природен газ за територията на община Тервел (с описаните групи клиенти).

- Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа за територията на община Тервел.

- Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия Добруджа с включени територии на общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг.

II. Крайните клиенти на дружеството, с изключение на клиентите на територията на община Тервел, заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

И. Н. Иванов каза, че това е финално решение, което Комисията взема в края на изминалата процедура, по която не е имало възражения, включително и от заявителя. Председателят констатира, 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. 19а, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.01.2018 г., на „Аресгаз“ ЕАД 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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за регулаторен период от 2018 до 2020 г., както следва:

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

1.1. За стопански клиенти:

С равномерно потребление

- до 10 000 м ³ /год. вкл.	196,31 лв./1000 нм ³ (18,45 лв./MWh);
- от 10 001 до 20 000 м ³ /год. вкл.	187,77 лв./1000 нм ³ (17,65 лв./MWh);
- от 20 001 до 50 000 м ³ /год. вкл.	173,45 лв./1000 нм ³ (16,30 лв./MWh);
- от 50 001 до 100 000 м ³ /год. вкл.	158,74 лв./1000 нм ³ (14,92 лв./MWh);
- от 100 001 до 200 000 м ³ /год. вкл.	153,39 лв./1000 нм ³ (14,42 лв./MWh);
- от 200 001 до 500 000 м ³ /год. вкл.	140,33 лв./1000 нм ³ (13,19 лв./MWh);
- от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	135,84 лв./1000 нм ³ (12,77 лв./MWh);
- над 1 000 001 куб.м/год.	97,78 лв./1000 нм ³ (9,19 лв./MWh);

С неравномерно потребление

- до 10 000 м ³ /год. вкл.	243,57 лв./1000 нм ³ (22,89 лв./MWh);
- от 10 001 до 20 000 м ³ /год. вкл.	230,59 лв./1000 нм ³ (21,67 лв./MWh);
- от 20 001 до 50 000 м ³ /год. вкл.	217,56 лв./1000 нм ³ (20,45 лв./MWh);
- от 50 001 до 100 000 м ³ /год. вкл.	212,29 лв./1000 нм ³ (19,95 лв./MWh);
- от 100 001 до 200 000 м ³ /год. вкл.	204,60 лв./1000 нм ³ (19,23 лв./MWh);
- от 200 001 до 500 000 м ³ /год. вкл.	198,86 лв./1000 нм ³ (18,69 лв./MWh);
- от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	192,00 лв./1000 нм ³ (18,05 лв./MWh);
- над 1 000 001 м ³ /год.	172,74 лв./1000 нм ³ (16,23 лв./MWh);

1.2. Битови	251.41 лв./1000 нм ³ (23,63 лв./MWh);
--------------------	--

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

Необходимите годишни приходи: за 2018 г. – 6740 хил. лв., за 2019 г. – 6405 хил. лв., за 2020 г. – 6100 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2018 г. – 34 349 хил. нм³/г., за 2019 г. – 35 031 хил. нм³/г., за 2020 г. – 36 209 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала – 10,04%.

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

3.1. За стопански клиенти:

- С равномерно потребление	348,06 лв./1000 нм ³ (32,71 лв./MWh);
- С неравномерно потребление	348,67 лв./1000 нм ³ (32,77 лв./MWh);

3.2. За битови клиенти	360,60 лв./1000 нм ³ (33,89 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 общественния доставчик за съответното тримесечие на годината) - 343,22 лв./1000 нм³ (32,26 лв./MWh);

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За стопански клиенти

С равномерно потребление 4,84 лв./1000 нм³ (0,45 лв./MWh);

С неравномерно потребление 5,45 лв./1000 нм³ (0,51 лв./MWh);

4.2.2. За битови клиенти 17,38 лв./1000 нм³ (1,63 лв./MWh).

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

Необходимите годишни приходи: за 2018 г. – 260 хил. лв., за 2019 г. – 269 хил. лв., за 2020 г. – 280 хил. лв.,

Количества природен газ: за 2018 г. – 34 349 хил. нм³/г., за 2019 г. – 35 031 хил. нм³/г., за 2020 г. – 36 209 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала – 10,04%.

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

5.1. За стопански клиенти:

С равномерно потребление 651,65 лв./1000 нм³ (61,25 лв./MWh);

С неравномерно потребление 652,26 лв./1000 нм³ (61,30 лв./MWh);

5.2. За битови клиенти 664,19 лв./1000 нм³ (62,42 лв./MWh).

6. Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа за територията на община Тервел:

6.1 Цена на природния газ (цена на общественния доставчик за съответното тримесечие на годината) - 343,22 лв./1000 нм³ (32,26 лв./MWh);

6.2. Цени за снабдяване с природен газ:

6.2.1. За стопански клиенти

С равномерно потребление 4,84 лв./1000 нм³ (0,45 лв./MWh);

С неравномерно потребление 5,45 лв./1000 нм³ (0,51 лв./MWh);

6.2.2. За битови клиенти 17,38 лв./1000 нм³ (1,63 лв./MWh).

6.3. Ценова компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ: 303,59 лв./1000 нм³ (28,53 лв./MWh);

7. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия Добруджа с включени територии на общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, както следва:

7.1. За стопански клиенти:

- с максимален часов разход до 25 нм³/час вкл. 1355 лв.;

- с максимален часов разход до 70 нм³/час вкл. 1560 лв.;

- с максимален часов разход до 400 нм³/час вкл. 2025 лв.;

- с максимален часов разход до 2000 нм³/час вкл. 3200 лв.;

- с максимален часов разход над 2000 нм³/час 3840 лв.;

7.2. Битови клиенти 485 лв.

II. Крайните клиенти на дружеството, с изключение на клиентите на територията на община Тервел, заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа подадените от „Кнежа-газ“ ООД заявления за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Кнежа за регулаторен период 2017-2019 г., доклад с вх. № Е-Дк-809 от 24.11.2017 г. и събраните данни от проведените на 05.12.2017 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-15-34-10 от 19.07.2017 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-34-13 от 05.10.2017 г. от „Кнежа-газ“ ООД с искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа (ГРМ) за територията на община Кнежа, за регулаторен период 2016-2020 г.

Със Заповед № 3-Е-120 от 21.07.2017 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложенията към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ).

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-34-10 от 27.07.2017 г. е изискано „Кнежа-газ“ ООД да представи в КЕВР следните данни и документи: актуализирано заявление за утвърждаване на цени дружеството за територията на община Кнежа; преработен електронен модел на цените; доказателства за оповестяване на предложенията за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване съгласно нормата на чл. 33 от НРЦПГ. На дружеството е указано, че при прогнозиране на разходите за покупка на природен газ следва да посочи актуалната цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на 2017 г.

При разглеждане на подаденото от „Кнежа-газ“ ООД заявление за утвърждаване на цени е установено, че съгласно Решение № Л-185 от 14.03.2005 г. и Решение № И1-Л-185 от 27.04.2009 г. на Комисията, издадените на „Кнежа-газ“ ООД лицензия № Л-185-08 от 14.03.2005 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-185-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са издадени със срок от петнадесет години, който изтича на 14.03.2020 г. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-34-9 от 23.08.2017 г., на дружеството е указано, че предложението му за утвърждаване на цени следва да съответства на времевия обхват на оставащия срок от лицензиите на дружеството. С писмото е изискано също „Кнежа-газ“ ООД да представи следните документи и информация: актуализирано заявление за утвърждаване на цени за периода 2017-2019 г. включително; преработен електронен модел на цените за периода 2017-2019 г. и справки на хартиен носител, като за базова година бъде посочена 2016 г. с отчетни данни.

„Кнежа-газ“ ООД е подало коригирано заявление с вх. № Е-15-34-13 от 05.10.2017 г. за утвърждаване на цени за дейността „разпределение на природен газ“, цени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Кнежа, за регулаторен период 2017-2019 г., с нанесени корекции съгласно дадените указания. Дружеството е приложило и доказателства за оповестяване на предложението за цени.

С писмо с изх. № Е-15-34-13 от 10.10.2017 г. е изискано „Кнежа-газ“ ООД да представи заявлението за утвърждаване на цени и приложенията към него, в неупотребителен вариант със заличени данните, които дружеството счита за конфиденциални, заедно с обосновка на причините, налагащи заличаването им.

В хода на извършена проверка по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ на подаденото коригирано заявление за утвърждаване на цени са установени нередовности. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-34-13 от 13.10.2017 г. е изискано заявителят да представи в КЕВР заверени копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, включително и сключените анекси към тях. „Кнежа-газ“ ООД е представило изисканите данни и документи с писмо с вх. № Е-15-34-13 от 18.10.2017 г.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-809 от 24.11.2017 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени са разгледани и приети от Комисията с решение по Протокол № 253

от 29.11.2017 г., по т. 7, и са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 05.12.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което не е присъствал представител на „Кнежа-газ“ ООД. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което не са присъствали представители на дружеството и на поканените заинтересовани лица. В определения 14-дневен срок по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ в КЕВР не са постъпили становища от заинтересованите лица по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Кнежа-газ“ ООД.

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

„Кнежа-газ“ ООД е титуляр на лицензии № Л-185-08 от 14.03.2005 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-185-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Кнежа, издадени със срок до 14.03.2020 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията.

С предложението си за формиране на цени „Кнежа-газ“ ООД предвижда запазване на досегашната тарифна структура. Не са предложени цени за промишлени клиенти над 400 м³/час и на обществено-административни и търговски клиенти над 100 м³/час – стомана поради факта, че за периода на действие на новите цени дружеството не предвижда да присъединява клиенти с такава консумация. На основание чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ, групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак.

Предложените от „Кнежа-газ“ ООД цени за разпределение на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ в цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на община Кнежа са посочени в Таблица № 1:

Цени за пренос през ГРМ и снабдяване с природен газ

Таблица № 1

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени за разпределение (лв./1000 нм ³)	Пределни цени за снабдяване (лв./1000 нм ³)
Промишлени		
до 100 хил. м ³ , вкл.	146,58	9,26
до 400 хил. м ³ , вкл.	116,24	9,26
Обществено-административни и търговски		
до 20 хил. м ³ , вкл.	144,50	12,96
до 100 хил. м ³ , вкл.	132,76	12,96
Битови	220,59	60,01

„Кнежа-газ“ ООД е представило доказателства за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване.

Видно от представеното съгласно чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ заверено копие от Договор № 1 от 10.11.2004 г., по които крайният снабдител купува природен газ, както и заверени копия на два броя анекси към него, продавачът „Проучване и добив на нефт и газ“ АД има задължение да доставя на купувача „Кнежа-газ“ ООД в минимални годишни количества по Приложение I, природен газ (местен добив) с договореното по спецификация за съответната година (Приложение II) качество и налягане през периода на действие на договора срещу задължението на купувача да приема и заплаща природния газ. Видно от представените анекси към договора, договорената цена на природния газ е

изменяна въз основа на тримесечните изменения на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа. С Анекс № 48 от 01.07.2017 г., считано от 01.07.2017 г. цената, по която купувачът заплаща получения местен природен газ за 1000 м³ е определена на 370.21 лева без ДДС, на база Решение № Ц-16 от 01.07.2017 г. на Комисията, а с Анекс № 49 от 29.09.2017 г., считано от 01.10.2017 г. цената, по която купувачът заплаща получения местен природен газ за 1000 м³ е определена на 343.22 лева без ДДС, на база Решение № Ц-22 от 29.09.2017 г. на КЕВР.

Съгласно чл. 19, ал. 5 от НРЦПГ, в случаите, когато крайните снабдители не купуват природен газ от обществения доставчик, цената на природния газ е среднопретеглената цена по сключените търговски договори, като за целите на ценообразуването последната не може да бъде по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие. След извършена проверка на данните, съдържащи се в електронния модел на цените и приложените справки е установено, че „Кнежа-газ“ ООД не е спазило указанието при прогнозирането на разходите за покупка на природен газ да посочи утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие на 2017 г. В тази връзка е коригирана цената за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“. След направена корекция са получени нови стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта, НОК, коефициента за разпределение на възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, в резултат на което се променят необходимите годишни приходи за същата дейност и съответно за цените за снабдяване, представени по-долу в доклада.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Кнежа-газ“ ООД регулаторен период на цените е с продължителност от 3 години (от 2017 до 2019 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. Продължителността му е в рамките на срока на издадените лицензии на дружеството.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосноващите 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 № 2 и № 3:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 2

Клиенти	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	хил. лв.	63	64	64
Обществено-административни и търговски	хил. лв.	56	56	55
Битови	хил. лв.	70	71	75
Общо:	хил. лв.	189	191	194

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 3

Клиенти	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	хил. лв.	4	4	4
Обществено-административни и търговски	хил. лв.	5	5	5
Битови	хил. лв.	18	20	21
Общо:	хил. лв.	27	29	30

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството съгласно чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната правна разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при

образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В Таблица № 4 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за периода:

<i>Общи разходи по дейности (хил. лв.)</i>				<i>Таблица № 4</i>	
Наименование	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо:	%
Общо разходи, в т.ч.:	161	165	172	498	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ“	138	141	146	425	85%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	23	24	25	73	15%

Прогнозните разходи на „Кнежа-газ“ ООД включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите по лицензионни дейности са изчислени въз основа на отчетни данни и прогнозни стойности за отделните видове разходи, както и с оглед бъдещото развитие на ГРМ. 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.

Общите разходи, обслужващи двете лицензионни дейности, са разпределени по следния начин:

- в съотношение 50% към 50% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разходите за: работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, вода, въоръжена и противопожарна охрана, наем на офиса, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, разходи за командировки и обучение на персонала;

- на 100% към дейността „разпределение на природен газ“ са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, горива, застраховки, данъци и такси за дейността разпределение, абонаментно поддържане и аварийна готовност, проверка на уреди, експертни и одиторски разходи;

- на 100% за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са отнесени разходите за данъци и такси за тази дейност.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 85% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от 138 хил. лв. през 2017 г. на 146 хил. лв. през 2019 г.

Условно-постоянните разходи представляват 93% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от 129 хил. лв. през 2017 г. на 135 хил. лв. през 2019 г. Те са разделени по икономически елементи, както следва:

Разходите за материали представляват 3% от УПР за дейността и са в размер около 4 хил. лв. през периода 2017-2019 г. Те включват: разходи за горива; разходи за работно облекло, канцеларски материали и материали за текущо поддържане на мрежата и съоръженията.

Разходите за външни услуги представляват 26% от УПР, като намаляват от 37 хил. лв. за 2017 г. на 32 хил. лв. за 2019 г. Тези разходи включват: разходи за застраховки; разходи за данъци и такси за дейността; пощенски разходи; абонаментно поддържане и аварийна готовност; въоръжена и противопожарна охрана; проверка на уреди; експертни и одиторски разходи; вода, отопление и осветление.

Разходите за амортизации представляват 58% от УПР и се увеличават от 71 хил. лв. за 2017 г. на 82 хил. лв. за 2019 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи (ДА) са изчислени по линеен метод, съгласно разпоредбите на НРЦПГ, при спазване на амортизационния срок на активите, определен от Комисията. Дружеството е

приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и по години. В представените справки е посочено как са формирани амортизационните суми за всеки период, общата начислена амортизация за всяка година и балансовата стойност на активите към края на годината. Направено е обобщение от амортизационните планове на видовете активи и са показани абсолютните стойности за отчетната стойност на активите, годишната амортизационна квота, начислената до съответния период амортизация и балансовите стойности.

Разходите за персонал (заплати и социални осигуровки) представляват 13% от УПР и остават непроменени през регулаторния период в размер на 17 хил. лв. годишно.

Други разходи представляват 0,3% от УПР, прогнозирани в постоянен размер от 400 лв. годишно за регулаторния период, като предвидени за командировки.

В съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ, в състава на условно-постоянните разходи не са включени начислените разходи за загуби от обезценка, текущите разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущите разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

Променливите разходи представляват 7% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“ и включват: разходи за материали за текущо поддържане, прогнозирани в размер на 0,8% от този обем, както и загуби на газ, предвидени са на база 2% от прогнозната консумация на природен газ.

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

Тези разходи представляват 15% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността се увеличават от 23 хил. лв. за 2017 г. на 25 хил. лв. през 2019 г.

Условно-постоянните разходи представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. УПР за дейността са разпределени по икономически елементи, както следва:

Разходите за материали са с относителен дял от 4% от разходите за дейността, като размерът им от 1 хил. лв. годишно остава непроменен до края на разглеждания период.

Разходите за външни услуги представляват 19% от разходите за дейността и са в размер на 5 хил. лв. годишно през регулаторния период. Те включват разходи за наем на офис, разходи за вода, отопление и осветление; данъци и такси снабдяване; пощенски разходи, телефони и абонаменти; въоръжена и противопожарна охрана.

Разходите за амортизации представляват 1% от разходите за дейността, като размерът им от 0,25 хил. лв. годишно остава непроменен до края на разглеждания период.

Разходите за персонал (заплати и социални осигуровки) са с относителен дял 74% от разходите за дейността, като размерът им от 17,2 хил. лв. за 2017 г. нараства на 18,8 хил. лв. за 2019 г. Прогнозните стойности са определени на базата на разширяване на дейността на дружеството и увеличение на числеността на персонала за дейността.

Други разходи са с относителен дял 2% в общия обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и са в размер на 0,4 хил. лв. за всяка година от регулаторния период, като включват разходи за командировки.

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

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 обобщени, съответно в Таблицы № 5 и № 6:

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

Таблица № 5

№	Позиция	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	651,75	652,40	654,66
2.	Балансова стойност на ДНА	0	0	0
2.1.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	14,89	37,05	68,46
3.	Необходим оборотен капитал	8,38	8,03	8,07
4.	Регулаторна база на активите	645,23	623,37	594,27
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8,0%	8,0%	8,0%
6.	Възвръщаемост	51,62	49,87	47,54
7.	Разходи, в т.ч.:	137,68	140,90	146,49
7.1.	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ	128,79	130,83	135,25
7.2.	Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ	8,89	10,07	11,24

В резултат на корекцията с актуалната цена по Анекс № 49 от 29.09.2017 г. към Договор № 1 от 10.11.2004 г., получените стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени в Таблица № 6:

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

Таблица № 6

№	Позиция	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	1,24	1,00	0,75
2.	Необходим оборотен капитал	48,29	54,42	60,50
3.	Регулаторна база на активите	49,53	55,41	61,25
4.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8,0%	8,0%	8,0%
5.	Възвръщаемост	3,96	4,43	4,90
6.	Разходи, в т.ч.:	23,44	24,41	25,02
6.1.	Условно-постоянни разходи за дейността	23,44	24,41	25,02

Размерът на оборотния капитал е изчислен в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ, 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 2017-2019 г. са в размер на 270 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 176 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани 94 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Кнежа-газ“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2017-2019 г. е в размер на 8,00%, която е изчислена при използването на 100% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 7,20% и при отчитане на данъчните задължения.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

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

Прогнозна консумация

Таблица № 7

Групи клиенти	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	хил. м ³ /год.	410	480	530
Обществено-административни и търговски	хил. м ³ /год.	380	390	420
Битови	хил. м ³ /год.	268	328	388
Общо:	хил. м³/год.	1058	1198	1338

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 8

Групи клиенти	Мярка	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	бр.	21	22	23
Обществено-административни и търговски	бр.	31	31	32
Битови	бр.	134	164	194
Общо:	бр.	186	217	249

За целите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на ГРМ за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. По предложение на дружеството, 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 условно-постоянните разходи между отделните групи клиенти се определя на база избрана характеристика на потребление.

Изменението на стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти и по години е следното: за промишлените намалява от 0,332 за 2017 г. на 0,327 за 2019 г.; за обществено-административните и търговски клиенти намалява от 0,295 за 2017 г. на 0,283 за 2019 г.; за битовите клиенти се увеличава от 0,373 за 2017 г. на 0,390 за 2019 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на базата на броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Получените стойности на коефициента в резултат на корекцията са следните: за промишлените клиенти намаляват от 0,153 за 2017 г. на 0,142 за 2019 г., за обществено-административните и търговски клиенти намаляват от 0,194 за 2017 г. на 0,159 за 2019 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,653 за 2017 г. на 0,699 за 2019 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. Стойностите на коефициента са следните: за промишлените клиенти се увеличават от 0,388 за 2017 г. на 0,396 за 2019 г., за обществено-административните и търговски клиенти намаляват от 0,359 за 2017 г. на 0,314 за 2019 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,253 за 2017 г. на 0,290 за 2019 г.

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 към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за 1000 куб. м и/или в левове за MWh по групи клиенти.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ съгласно чл. 9 от НРЦПГ.

Цени за пренос през ГРМ и снабдяване с природен газ

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени за разпределение (лв./1000 нм ³)	Пределни цени за снабдяване (лв./1000 нм ³)
Промислени		
до 100 хил. м ³ вкл.	146,58	8,99

до 400 хил. м ³ вкл.	116,24	8,99
Обществено-административни и търговски		
до 20 хил. м ³ вкл.	144,50	12,69
до 100 хил. м ³ вкл.	132,76	12,69
Битови	220,59	59,74

Забележка: в предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

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

При образуването на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството, разходите са разделени на условно-постоянни и променливи. Условно-постоянните разходи включват: издаване на скица и виза за проектиране, изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение, издаване на разрешение за строеж, изготвяне на ексекутивна документация, становища по изпълнение на газопроводното отклонение, разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия, разходи по издаване на разрешения за ползване.

Променливите разходи, в зависимост от максималния часови разход, включват: изкопно-възстановителни работи и монтажни работи. Предложените от „Кнежа-газ“ ООД цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Кнежа са посочени в Таблица № 10:

Цени за присъединяване

Таблица № 10

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Промислени	
до 100 хил. м ³ вкл.	1445
до 400 хил. м ³ вкл.	1697
Обществено-административни и търговски	
до 20 хил. м ³ вкл.	1252
до 100 хил. м ³ вкл.	1445
Битови	722

Цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, не се дължат от клиентите на „Кнежа-газ“ ООД, тъй като газоразпределителната мрежа на лицензианта не е присъединена към газопреносната мрежа.

Изказвания по т.3:

Докладва Р. Тахир. Проектът на решение е изготвен въз основа на доклад с вх. № Е-Дк-809 от 24.11.2017 г. Докладът и проектът на решение са приети от Комисията с решение по Протокол № 253 от 29.11.2017 г., по т. 7, и са публикувани на интернет страницата на Комисията. На 05.12.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което не е присъствал представител на „Кнежа-газ“ ООД. Съгласно чл. 14 от ЗЕ на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което не са присъствали представители на дружеството и на поканените заинтересовани лица. В определения 14-дневен срок по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ в КЕВР не са постъпили становища от заинтересованите лица по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Кнежа-газ“ ООД.

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 реши:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2018 г., на „Кнежа-газ“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на община Кнежа за регулаторен период до 2019 г. както следва:

- Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (посочени са трите подгрупи).

- Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ.

- Цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа

- Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа (посочени са трите подгрупи).

- Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа

- Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Кнежа.

И. Н. Иванов констатира, 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 01.01.2018 г., на „Кнежа-газ“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на община Кнежа за регулаторен период до 2019 г., както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти:

до 100 хил. м³ вкл. – 146,58 лв./1000 м³ (13,78 лв./MWh);

до 400 хил. м³ вкл. – 116,24 лв./1000 м³ (10,92 лв./MWh).

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 20 хил. м³ вкл. – 144,50 лв./1000 м³ (13,58 лв./MWh);

до 100 хил. м³ вкл. – 132,76 лв./1000 м³ (12,48 лв./MWh).

1.3. За битови клиенти – 220,59 лв./1000 м³ (20,73 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи: за 2017 г. – 189 хил. лв., за 2018 г. – 191 хил. лв., за 2019 г. – 194 хил. лв.

Количества природен газ: за 2017 г. – 1058 хил. нм³/г., за 2018 г. – 1198 хил. нм³/г., за 2019 г. – 1338 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала: 8,00%.

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

3.1. За промишлени клиенти – 352,21 лв./1000 м³ (33,10 лв./MWh);

3.2. За общественно-административни и търговски клиенти – 355,91 лв./1000 м³ (33,45 лв./MWh);

3.3. За битови клиенти – 402,96 лв./1000 м³ (37,87 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 общественния доставчик за съответното тримесечие на годината) – 343,22 лв./1000 м³ (32,26 лв./MWh);

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За промишлени клиенти – 8,99 лв./1000 м³ (0,84 лв./MWh);

4.2.2. За общественно-административни и търговски клиенти – 12,69 лв./1000 м³ (1,19 лв./MWh);

4.2.3. За битови клиенти – 59,74 лв./1000 м³ (5,61 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи: за 2017 г. – 27 хил. лв., за 2018 г. – 29 хил. лв., за 2019 г. – 30 хил. лв.

Количества природен газ: за 2017 г. – 1058 хил. нм³/г., за 2018 г. – 1198 хил. нм³/г., за 2019 г. – 1338 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала – 8,00%.

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

5.1. За промишлени клиенти:

до 100 хил. м³ вкл. – 1445 лв./клиент;

до 400 хил. м³ вкл. – 1697 лв./клиент.

5.2. За общественно-административни и търговски клиенти:

до 20 хил. м³ вкл. – 1252 лв./клиент;

до 100 хил. м³ вкл. – 1445 лв./клиент.

5.3. За битови клиенти – 722 лв./клиент.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2018 г., на „Аресгаз“ ЕАД 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 обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за регулаторен период от 2018 до 2020 г.

II. Крайните клиенти на дружеството, с изключение на клиентите на територията на община Червен бряг, заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

По т.2. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2018 г., на „Аресгаз“ ЕАД 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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за регулаторен период от 2018 до 2020 г.

II. Крайните клиенти на дружеството, с изключение на клиентите на територията на община Тервел, заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопрееносната мрежа, определени от оператора на газопрееносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопрееносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

По т.3. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2018 г., на „Кнежа-газ“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на община Кнежа за регулаторен период до 2019 г.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-35/22.12.2017 г. - утвърждаване на пределни цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, и пределни цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2018-2020 г.;

2. Решение на КЕВР № Ц-36/22.12.2017 г. - утвърждаване на пределни цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, и пределни цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2018-2020 г.;

3. Решение на КЕВР № Ц-37/22.12.2017 г. - утвърждаване на пределни цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, и пределни цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на „Кнежа-газ“ ООД за територията на община Кнежа за периода 2017-2019 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(В. Владимиров)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонova)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)