



РЕШЕНИЕ

№ Ц – 35

от 22.12.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 22.12.2017 г., 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 среднопотеглената цена на капитала; обосновка за продължителността на предложението 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 подгриване 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 обосноваваните разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани по години за регулаторния период. 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

коэффициенти. Според дружеството, намаляването на резултативните цени с коэффициенти 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 коэффициенти 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 коэффициенти представляват числови коэффициенти 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 коэффициента във формат „-0,0000“, което намалява параметрите, към които са приложени до нива, база за предложените цени. При установяване на нивата на коэффициенти 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. Коэффициентите 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 коэффициенти, 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, прогнозираны 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 прогнозираны 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 прогнозираны 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 прогнозираны 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 прогнозираны 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 прогнозираны 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.

Подгряване 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 подгряване се извършва посредством монтиран разходомер и се отчита като разход на природен газ за собствени нужди. Стойността на природния газ, използван за подгряване 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 подгряване 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 м ³)	Пределни цени за снабдяване (лв./1000 м ³)
Стопански		
С равномерно потребление		
до 10 000 м ³ /год. вкл.	196,11	4,99
от 10 001 до 20 000 м ³ /год. вкл.	185,56	4,99
от 20 001 до 50 000 м ³ /год. вкл.	176,88	4,99
от 50 001 до 100 000 м ³ /год. вкл.	171,56	4,99
от 100 001 до 200 000 м ³ /год. вкл.	160,17	4,99
от 200 001 до 500 000 м ³ /год. вкл.	150,38	4,99
от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	138,52	4,99
от 1 000 001 до 5 000 000 м ³ /год. вкл.	106,33	4,99
над 5 000 000 м ³ /год.	79,64	4,99
С неравномерно потребление		
до 10 000 м ³ /год. вкл.	276,52	5,97
от 10 001 до 20 000 м ³ /год. вкл.	260,39	5,97
от 20 001 до 50 000 м ³ /год. вкл.	251,42	5,97
от 50 001 до 100 000 м ³ /год. вкл.	228,03	5,97
от 100 001 до 200 000 м ³ /год. вкл.	205,01	5,97
от 200 001 до 500 000 м ³ /год. вкл.	192,34	5,97
от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	181,32	5,97
над 1 000 000 м ³ /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 заявления

максимален капацитет и налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка.

Разходите, при 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:

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 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.

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:

Необходимите 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 обществения 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:

Необходимите 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.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА