



РЕШЕНИЕ

№ Ц – 8

от 13.02.2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 13.02.2020 г., като разгледа подаденото от „Аресгаз“ ЕАД заявление за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2020 – 2022 г., доклад с вх. № Е-Дк-26 от 10.01.2020 г., събраните данни от проведените на 22.01.2020 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-20 от 30.09.2019 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителна мрежа (ГРМ), цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Сопот, за регулаторен период 2020 – 2022 г.

Със Заповед № 3-Е-189 от 04.10.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед от формална страна и проучване на заявлението и приложенията към него за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-20 от 07.10.2019 г. е изискано „Аресгаз“ ЕАД допълнителни данни и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-15-60-20 от 16.10.2019 г.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-26 от 10.01.2020 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 8 от 15.01.2020 г., по т. 4 и са публикувани на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 22.01.2020 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представителят на „Аресгаз“ ЕАД е заявил, че има няколко забележки по доклада, които не променят резултата и решението, както и ще представи становище в определения срок. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителят на „Аресгаз“ ЕАД е заявил, че няма възражения по проекта на решение.

В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, в КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-15-60-5 от 05.02.2020 г. от „Аресгаз“ ЕАД със становище по доклада относно заявлението за утвърждаване на цени на дружеството. Дружеството счита, че не е спазено формално изразеното му волеизявление за разглеждане на заявленията, заедно с изискуемите приложения в условията на конфиденциалност на информацията. Според „Аресгаз“ ЕАД, публикуваните данни в доклада за периода 2020 – 2022 г., относно: прогнозните необходими приходи по дейности; прогнозните разходи по дейности; начина на прогнозиране на разходите; регулаторната база на активите; прогнозната норма на

възвръщаемост на привлечения капитал, както и прогнозната консумация по видове клиенти, разкриват информация, за която дружеството няма вменени законови задължения за публикуване в този вид. Това се отнася не само до числовите данни, а и някои текстови такива, като например начина/метода на прогнозиране на разходите, за които считат, че са интелектуален продукт на дружеството, предвид липсата в публичното пространство на подобен род текстове, начини, методи и указания. В тази връзка иска заличаване на данните в доклада.

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

Редът за определяне на информация като търговска тайна в хода на административно производство пред КЕВР е регламентиран в Раздел III от Правилата за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена от закон тайна (Правилата), приети от Комисията. Съгласно чл. 8 от Правилата, всяко лице, което предоставя или е предоставило материали в хода на административното производство пред Комисията посочва материалите или тези части от тях, за които твърди, че съдържат търговска тайна и следва да бъдат защитени. В искането си, лицето следва да изложи твърденията си за конфиденциалност на всеки един документ от материалите, да обоснове конкретния му характер и да обясни по какъв начин разкриването на информацията би могло да навреди сериозно на личността му, дружеството или на негов служител (арг. от чл. 9 от Правилата). Според чл. 12 от Правилата, в случай че лице, което е предоставило материали в хода на производство пред Комисията не изпълни изискванията за конфиденциалност по Раздел III, Комисията може да приеме, че съответните материали не са конфиденциални. В допълнение, следва да се има предвид, че по аргумент от чл. 21, ал. 1, т. 34 от ЗЕ, енергийните предприятия имат задължения за прозрачност при определянето на цените.

Към заявление с вх. № Е-15-60-20 от 30.09.2019 г. от „Аресгаз“ ЕАД, дружеството е приложило неуповителен вариант на заявлението и приложенията към него без да посочи конфиденциалността на всеки един документ от материалите и без да обоснове конкретния му характер и обяснят по какъв начин разкриването на информацията би могло да навреди сериозно на дружеството му или на негов служител. В тази връзка и на основание чл. 12 от Правилата, Комисията приема, че не са изпълнени изискванията за конфиденциалност и не е обосновано квалифицирането на информацията като търговска тайна.

Отделно от горното, съгласно чл. 9 и чл. 10 от НРЦПГ, прогнозните необходими приходи по дейности; прогнозните разходи по дейности; начина на прогнозиране на разходите; регулаторната база на активите; прогнозната норма на възвръщаемост на привлечения капитал, както и прогнозната консумация по видове клиенти са ценообразуващи елементи. Изискуемите реквизити на проекта на решение при започване на нов регулаторен период са регламентираны в чл. 37, ал. 1, т. 1 от НРЦПГ и са следните: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи на енергийните предприятия за първия ценови период или по години за регулаторния период; прогнозните количества природен газ за първия ценови период или по години за регулаторния период; цени, включително по групи клиенти и тарифна структура.

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

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

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензии № Л-333-08 от 12.07.2010 г. за „разпределение на природен газ“ и № Л-333-12 от 12.07.2010 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за срок от 35 (тридесет и пет) години.

С Решение № Ц-30 от 17.09.2015 г. Комисията е утвърдила на „Черноморска технологична компания” АД (ново наименование „Аресгаз“ ЕАД) цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Сопот, при регулаторен период до 2019 г. включително.

„Аресгаз“ ЕАД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщението, публикувано: на интернет страницата на дружеството на 28.08.2019 г., както и във вестник „Днес“ от 30.08.2019 г.

Дружеството няма сключени търговски договори и анекси към тях, по които в качеството си на краен снабдител да купува природен газ за територията на община Сопот.

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

През новия регулаторен период „Аресгаз“ ЕАД не предвижда промяна на тарифната структура, която се състои от три групи клиенти: промишлени; обществено-административни и търговски и битови. От представената обосновка е видно, че дружеството не е образувало подгрупи към основните групи клиенти, тъй като към момента на изготвяне на бизнес плана на територията на община Сопот все още няма действащи консуматори на природен газ, които да осигурят възможност за анализ на консумацията и характера на потреблението на тези клиенти, което би обосновало едно такова разделение. Така представената тарифна структура от заявителя, е съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Аресгаз“ ЕАД регулаторен период на цените е с продължителност от 3 години (от 2020 до 2022 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.

Дружеството счита, че предложеният регулаторен период от 3 години, отразява моментната микро и макроикономическа обстановка на територията на община Сопот, както и плановете за развитие на газопреносната мрежа на територията на страната. Според заявителя е видно, че е съобразил плановете за газификация на община Сопот с плановете за развитие на газопреносната мрежа, отразени в Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019 – 2028 г. Предвид че в цитирания план не фигурират точни срокове за изграждане на газопроводно отклонение до община Сопот, дружеството, счита че от икономическа гледна точка е по-целесъобразно да бъде избран по-кратък, но ефективен период на бизнес плана и регулаторен период за цените, който по-точно да отразява реалностите на територията на общината към момента.

Предложеният от дружеството регулаторен период с продължителност от 3 години ще даде възможност за изпълнение на заложените параметри в инвестиционната и производствената програма в предложението за одобрение бизнес план за периода 2020 – 2022 г.

2. Необходими приходи

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

*Дейност „разпределение на природен газ**Таблица № 1*

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	хил. лв.	4	4	41
ОАТ	хил. лв.	1	1	10
Битови	хил. лв.	0	0	5
Общо:	хил. лв.	5	5	56

*Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“**Таблица № 2*

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	хил. лв.	0	0	1
ОАТ	хил. лв.	0	0	0
Битови	хил. лв.	2	2	4
Общо:	хил. лв.	2	2	5

2.1. Разходи

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

*Общо разходи по дейности**Таблица № 3*

Наименование	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.	хил. лв.	5	5	49	59	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	3	3	44	50	85%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	2	2	5	9	15%

При определяне на прогнозната стойност на разходите са използвани условни измерители-коефициенти, отчитащи „времевия фактор“ на възникване на съответния разход (месеца, в който разходите ще започнат да бъдат извършвани), получени като процентно съотношение между броя на месеците в годината и месеца на възникване на разхода. За отделните разходи стойностите на условните измерители са: за разходите за горива, канцеларски материали, пощенски, телефони и абонаменти, охрана, наеми, вода, отопление и осветление, персонал, командировки, публикации, социални – 50%; за разходите за абонаментно поддържане – 17%. Без прилагане на условен измерител са разходите за работно облекло, застраховки, такси за лицензии, одорант, загуби на газ по мрежата, реклама, охрана на труда.

Прогнозните стойности за 2022 г. са формирани на принципа „обща първа параметрична годишна стойност“, с отчитане параметрите на настоящия бизнес план и прилагане на условните измерители. Със заявление с вх. № Е-15-60-21 от 30.09.2019 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило за одобрение в КЕВР бизнес план за дейността на дружеството за периода 2020 – 2022 г., който е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Общият размер на прогнозните разходи на „Аресгаз“ ЕАД за регулаторния период е 59 хил. лв. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ включват разходи за пренос на природен газ и отчитането му. Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват разходи за продажба на природен газ на клиенти, фактуриране и инкасиране на стойността на потребения природен газ. За нуждите на ценообразуването разходите за дейностите са разделени, както следва: разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ.

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

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 85% от общия обем разходи и се увеличават от 3 хил. лв. през 2020 г. на 44 хил. лв. през 2022 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:

Разходи за материали, които представляват 2% от УПР за дейността, които в края на регулаторния период са в размер на 1,09 хил. лв. Те включват разходи за:

- горива за автотранспорт, прогнозирани в размер на 626 лв. за 2022 г., в зависимост от средномесечния разход за гориво и параметрите на бизнес плана;
- работно облекло, прогнозирани в размер на 360 лв. за 2022 г., в зависимост от броя на персонала;
- канцеларски материали, прогнозирани в размер на 108 лв. за 2022 г., в зависимост от средномесечен разход.

Разходите за външни услуги представляват 22% от УПР и нарастват от 2 хил. лв. през 2020 г. на 7 хил. лв. през 2022 г., като включват:

- разходи за застраховки, прогнозирани в размер на 302 лв. за 2022 г., като процент от стойността на дълготрайните активи;
- данъци и такси, включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката;
- пощенски разходи, телефони и абонаменти, в размер от 270 лв. за 2022 г., в зависимост от средномесечен разход;
- абонаментно поддържане, прогнозирани в размер на 522 лв. за 2022 г., в зависимост от дължината на експлоатираната ГРМ;
- въоръжена и противопожарна охрана, прогнозирани в размер на 300 лв. за 2022 г.;
- разходи за наеми, прогнозирани в размер на 1620 лв. за 2022 г. на база средномесечен наем за 1 бр. офис;
- вода, отопление и осветление, прогнозирани в размер на 432 лв. за 2022 г., на база средномесечен разход за 1 бр. офис.

Разходите за амортизации представляват 38% от УПР, като се увеличават от 1,255 хил. лв. през 2020 г. на 16,307 хил. лв. през 2022 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са изчислени по линеен метод, съгласно разпоредбите на НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 30% от УПР и са в размер на 15,051 хил. лв. през 2022 г. От представената обосновка е видно, че те включват разходите за заплати и възнаграждения на 2 бр. служители в отдели: административен/маркетинг – работа с клиенти и експлоатация и поддръжка на ГРМ.

Разходите за социални осигуровки, включват разходите за социални осигуровки, начислявани върху работната заплата и възнагражденията, представляват 5% от УПР и са в размер на 2,62 хил. лв.

Социални разходи, включват допълнителни разходи за персонала със социална насоченост, изчислени като 3% от разходите за заплати и възнаграждения.

Други разходи, представляват 2% от УПР и са в размер на 0,830 хил. лв. през 2022 г. Представляват разходите за: охрана на труда, прогнозирани в размер на 270 лв.; командировки и обучение на персонала в размер на 160 лв.; маркетинг и реклама в размер на 125 лв., прогнозирани като процент от приходите; публикации в размер на 270 лв.

Променливите разходи представляват 1% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“, в размер на 0,475 хил. лв. през 2022 г. и включват разходи за: одорант, прогнозирани в размер на 0,208 хил. лв. в зависимост от прогнозна разходна стойност за 1000 м³; загуби на газ, прогнозирани в размер на 0,267 хил. лв., като процент от прогнозните количества природен газ.

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

Тези разходи представляват 15% от общия обем разходи и включват само условно-постоянни разходи, тъй като дружеството не е планирало променливи разходи. Разходите

за дейността нарастват от 2 хил. лв. през 2020 г. на 5 хил. лв. през 2022 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 1%, като възлизат на 122 лв. през 2022 г. Включват разходи за канцеларски материали, гориво за автотранспорт и работно облекло.

Разходите за външни услуги представляват 74% от разходите за дейността, като се увеличават от 2 хил. лв. през 2020 г. на 2405 лв. през 2022 г. Те включват: пощенски разходи и разходи за телефони и за абонаменти; разходи за данъци и такси и разходи за вода, осветление и отопление.

Разходите за амортизации представляват 0,5% от разходите, предвидени за дейността, като са в размер на 42 лв. през 2022 г.

Разходите за заплати и възнаграждения са с относителен дял 19% от разходите за дейността, като размерът им е 1672 лв. през 2022 г.

Разходите за социални осигуровки представляват 3% от разходите за дейността, като размерът им е 291 лв. през 2022 г.

Социалните разходи представляват 0,5% от УПР, като размерът им за 2022 г. е 42 лв.

Други разходи са с относителен дял 1% в общия обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и са в размер на 92 лв. през 2022 г., като включват: охрана на труда, разходи за реклама и маркетинг, разходи за командировки и обучение на персонала, разходи за публикации.

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, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации.

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

На 100% към дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са отнесени разходите за лицензионни такси за тази дейност.

Видовете разходи, за които не е приложено процентно съотношение или не са отнесени изцяло към дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, са отнесени изцяло към дейността „разпределение на природен газ“.

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

2.2. Регулаторна база на активите

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

№	Позиция	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	0	0	594
2.	Балансова стойност на ДНА	30	28	27

3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	0	0	31
4.	Необходим оборотен капитал	0	0	3
5.	Регулаторна база на активите	30	29	594
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	6,6%	6,6%	2,0%
7.	Възвръщаемост	2	2	12
8.	Разходи, в т.ч.:	3	3	44
8.1.	УПР	3	3	43

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

Таблица № 5

№	Позиция	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Необходим оборотен капитал	0	0	34
2.	Регулаторна база на активите	0	0	34
3.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	6,6%	6,6%	2,0%
4.	Възвръщаемост	0	0	1
5.	Разходи, в т.ч.:	2	2	5
5.1.	УПР	2	2	5

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

Планираните инвестиции за лицензионната територия за периода 2020 – 2022 г. са в размер на 605 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 514 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани 91 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Като източник на финансиране дружеството предвижда използването на собствени парични средства, акумулирани от дейността му и дългосрочен банков заем. Реинвестираните парични средства за всяка година са представени като сума от получената нетна печалба от текущия период и амортизационните отчисления за същия период.

При съвкупното наличие на фактори и обстоятелства, които биха позволили на дружеството да изпълни прогнозната си инвестиционна програма за територията на община Сопот, осигурените средства за финансирането ѝ ще бъдат изцяло от паричните средства от бъдещата дейност и привлечени заеми.

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2020 – 2022 г. е в размер на 2,54%, която е изчислена при 21,8% дял на собствен капитал с норма на възвръщаемост от 5,97% и привлечен капитал 78,2% с норма на възвръщаемост от 1,4% и при отчитане на данъчните задължения.

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

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

При регулирането на цените в енергийния сектор и във ВиК услугите във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА), като използва данни, публикувани на

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

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Аресгаз“ ЕАД е използван безлостов коефициент β (Oil/Gas Distribution) за страните от Европа в размер на 0,67 за 2020 г. по данни от сайта на Aswath Damodaran. При отчитане на капиталовата структура на „Аресгаз“ ЕАД, безлостовият коефициент се преобразува в лостов с размер 3,07. Общата пазарна рискова премия за Република България е 8,60%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,96%) и премията за специфичния за държавата риск (2,64%) по актуализирани данни от месец януари 2020 г. от горепосочения източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Република България. Премията е в размер на 0,5944%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период септември 2018 г. – август 2019 г. През 2022 г. дружеството планира да ползва привлечен капитал с норма на възвръщаемост от 1,4%.

При изчисляване с актуалните горепосочени параметри за 2019 г., среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала се получава в размер на 7,62%, при дял от 21,8% на собствен капитал и норма на възвръщаемост в размер на 26,96%, дял на привлечения капитал от 78,2% с норма на възвръщаемост 1,4% и при отчитане на данъчните задължения, като получените стойности са по-високи в сравнение с предложените от дружеството.

Предвид горепосоченото е целесъобразно да бъде приета предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 2,54%, изчислена при 21,8% дял на собствен капитал с норма на възвръщаемост от 5,97% и привлечен капитал 78,2% с норма на възвръщаемост от 1,4% 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 Таблици № 6 и 7:

Прогнозна консумация *Таблица № 6*

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	MWh/год.	0	0	5113
ОАТ	MWh/год.	0	0	597
Битови	MWh/год.	0	0	231
Общо:	MWh/год.	0	0	5942

Прогнозен брой клиенти *Таблица № 7*

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	бр.	0	0	1
ОАТ	бр.	0	0	4
Битови	бр.	0	0	45
Общо:	бр.	0	0	50

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

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

За целите на ценообразуването от заявителя са изчислени коефициенти за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на ГРМ за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. Разпределението на възвръщаемостта и УПР между отделните групи клиенти се определя на база избраната характеристика на потребление. Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти не се променя през периода и е следното: за промишлените клиенти коефициентът е в размер на 0,730, за обществено-административните и търговски клиенти е 0,175, а за битовите клиенти е 0,095.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойността на коефициента не се променя през периода и е както следва: за промишлените клиенти е 0,130, за обществено-административните и търговски клиенти е в размер на 0,083, а за битовите клиенти е 0,787.

Коефициентът за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчита дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на коефициента не се променя през периода и е както следва: за промишлените клиенти е 0,86, за обществено-административните и търговски клиенти е 0,10, а за битовите клиенти е 0,04.

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

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ

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

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните 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.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Сопот, са посочени в Таблица № 8:

Цени за пренос през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ

Таблица № 8

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Промишлени:	9,56	0,24
ОА и търговски	19,47	1,32
Битови	27,15	13,93 лв./месец/клиент

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

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявлението с вх. № Е-15-60-20 от 30.09.2019 г. от „Аресгаз“ ЕАД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2020 – 2022 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

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

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на дружеството се делят на УПР и променливи разходи. УПР 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 часов разход, включват: изкопно-възстановителни и монтажни работи.

Заявителят е предложил цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Сопот да останат непроменени спрямо предходния период, като същите са посочени в Таблица № 9:

<i>Цени за присъединяване</i>	<i>Таблица № 9</i>
Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)
Промислени	
до 4,2 MWh, вкл.	2860
от 4,2 до 21,1 MWh, вкл.	3780
над 21,1 MWh	4120
ОАТ	
до 0,74 MWh, вкл.	1350
от 0,74 до 4,2 MWh, вкл.	1600
над 4,2 MWh	1650
Битови	485

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, 11 и 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, 3 и 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 01.03.2020 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 територията на община Сопот, за регулаторен период от 2020 г. до 2022 г., както следва:

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

- 1.1. За промишлени клиенти: 9,56 лв./MWh;
- 1.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 19,47 лв./MWh;
- 1.3. За битови клиенти: 27,15 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2020 г. – 5 хил. лв., за 2021 г. – 5 хил. лв., за 2022 г. – 56 хил. лв.

Количества природен газ: за 2020 г. – 0 MWh/год., за 2021 г. – 0 MWh/год., за 2022 г. – 5942 MWh/год.

Норма на възвръщаемост на капитала: 2,54%.

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

3.1. За промишлени клиенти: 44,28 лв./MWh;

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 45,36 лв./MWh.

3.3. За битови клиенти: цената се формира от цената за снабдяване с природен газ в размер на 13,93 лв./клиент на месец и цената на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh за тримесечието, през което е постановено това решение.

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

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

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За промишлени клиенти: 0,24 лв./MWh

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти: 1,32 лв./MWh

4.2.3. За битови клиенти: 13,93 лв./месец/клиент.

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

Необходими годишни приходи: за 2020 г. – 2 хил. лв., за 2021 г. – 2 хил. лв., за 2022 г. – 5 хил. лв.

Количества природен газ: за 2020 г. – 0 MWh/год., за 2021 г. – 0 MWh/год., за 2022 г. – 5942 MWh/год.

Норма на възвръщаемост на капитала: 2,54%.

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

5.1. За промишлени клиенти:

до 4,2 MWh вкл. 2860 лв./клиент;

от 4,2 до 21,1 MWh вкл. 3780 лв./клиент;

над 21,1 MWh 4120 лв./клиент.

5.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

до 0,74 MWh вкл. 1350 лв./клиент;

от 0,74 до 4,2 MWh вкл. 1600 лв./клиент;

над 4,2 MWh 1650 лв./клиент.

5.3. Битови клиенти: 485 лв./клиент.

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

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