



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОТОКОЛ

№ 8

София, 15.01.2020 година

Днес, 15.01.2020 г. от 10:10 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 Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова 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“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“ 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. Доклад с вх. № Е-Дк-25 от 10.01.2020 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря за периода 2020 – 2022 г.

Работна група: Агапина Иванова, Ремзия Тахир,
Красимира Лазарова, Снежана Станкова, Сирма Денчева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-27 от 10.01.2020 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2020 – 2022 г.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-24 от 10.01.2020 г. и проект на решение относно заявление

от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот за периода 2020 – 2022 г.

Работна група: Агапина Иванова, Ремзия Тахир,
Диана Николкова, Снежана Станкова, Сирма Денчева;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-26 от 10.01.2020 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2020 – 2022 г.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-28 от 10.01.2020 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период за територията на обособена територия „Добруджа“.

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

По т.1. Комисията, като разгледа подаденото от „Аресгаз“ ЕАД заявление за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря за периода 2020 – 2022 г. и доклад с вх. № Е-Дк-25 от 10.01.2020 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-23 от 30.09.2019 г. от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря за периода 2020 – 2022 г.

Със Заповед № 3-Е-193 от 04.10.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, при отчитане на параметрите на заявление с вх. № Е-15-60-22 от 30.09.2019 г. на същия заявител с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

В резултат на извършена проверка на заявлението и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-23 от 07.10.2019 г. от дружеството е изисквано да представи допълнителни данни и документи, които „Аресгаз“ ЕАД е представило с писмо с вх. № Е-15-60-23 от 16.10.2019 г.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 813101815, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1301, район Триадица, ул. „Алабин“ № 36, ет. 2. Предметът на дейност на дружеството е: „Изграждане и управление на газоразпределителни мрежи, както и пренос, разпределение и снабдяване с природен газ, включително всички свързани с това дейности, присъединяване, развитие и поддръжка на

мрежите и всякаква второстепенна производствена дейност и/или дейност, свързана с посочената, доставка и пренос с камион на компресиран газ на крайни клиенти, както и всяка друга сходна дейност, незабранена от закона“. „Аресгаз“ ЕАД се управлява по едностепенна система на управление от Съвет на директорите в състав: Даниеле Романело, Масимо Бонато, Микеле Петроне, Борис Цветанов Николов и Венета Иванова Райкова. Дружеството се представлява от Венета Иванова Райкова. Записаният капиталът на „Аресгаз“ ЕАД е изцяло внесен и е в размер на 22 572 241 хил. лв., като същият е разпределен в 15 905 235 бр. поименни акции, с номинал по 1 лв. всяка и 6 667 006 бр. поименни акции, с номинал по 1 лв. всяка. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „АчегазАпсАмга“ СПА, с идентификация 930530324, което е чуждестранно юридическо лице, държава: Италия.

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензии, както следва:

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

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

- лицензии № Л-332-08 от 12.07.2010 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и №Л-332-12 от 12.07.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Хисаря, за срок от тридесет и пет години.

- лицензии № Л-333-08 от 12.07.2010 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-333-12 от 12.07.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сопот, за срок от тридесет и пет години.

- лицензии № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-462-12 от 18.03.2016 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Запад“, за срок до 25.09.2041 г.

С Решение № БП-55 от 29.07.2015 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря за периода 2015 – 2019 г.

Задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, са регламентирани в чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години според указанията на Комисията. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

„Аресгаз“ ЕАД е спазило изискването на чл. 13, ал. 5 от НЛДЕ, съгласно който всеки следващ бизнес план лицензиантите представят за одобряване от Комисията не по-късно от 3 месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план.

Бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря за периода 2020 – 2022 г.

Бизнес планът на „Аресгаз“ ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. В бизнес плана за периода 2020 – 2022 г. дружеството е избрало метод за снабдяване на клиенти с природен газ чрез изграждане на отклонение от преносен газопровод и ГРМ на територията на общината. Методът е съобразен с Десетгодишния план за развитие на мрежите на Булгартрансгаз ЕАД за периода 2019 - 2028 г. (Плана). Съгласно този план се предвижда изграждане от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „газопроводно отклонение и прилежащите съоръжения до общини Сопот и Хисаря. Газопроводът е с очаквана дължина 54 км, от които 22 км диаметър DN 200 мм и 32 км DN 150. Предвижда се захранването да бъде извършено от съществуващия магистрален

газопровод Южен полупръстен, западно от автомобилния път Пловдив - Карлово. Впоследствие газопроводното отклонение достига до АГРС в близост до Хисаря и АГРС в близост до Сопот. Освен тези общини с отклонението ще могат да се запазят и с. Баня и гр. Карлово. Описаните по-горе проекти за нови газопроводни отклонения са в етап на прединвестиционни проучвания и за тях предстои да бъдат направени проучвателни дейности за определяне на обхвата, начина на изпълнение, финансирането и вземането на крайно инвестиционно решение. Сроковете за тяхното изпълнение зависят до голяма степен от оценката на тяхната целесъобразност, като се отчита и социалният ефект от реализирането им.”

В Плана не са посочени конкретни срокове за започване и завършване на проекта за изграждане на газопроводно отклонение до община Хисаря, като сроковете за изпълнението му са обвързани с преценка за целесъобразност. Отчитайки трудностите, съпътстващи подобни мащабни проекти, от икономическа гледна точка „Аресгаз“ ЕАД счита, че е невъзможно да бъдат съставени дългосрочни прогнози за развитието на проекта за газификация на територията на общината и е по-целесъобразно да бъдат съставени краткосрочни и средносрочни прогнози. Периодът от три години попада в обхвата на средносрочната прогноза за развитие и е основа за бъдещи по-дългосрочни прогнози. Съобразявайки се с така декларираните планове на преносния оператор, дружеството е предвидило изграждането на отклонение от бъдещия преносен газопровод, достигащ в близост до гр. Хисаря и започване изграждането на ГРМ през 2022 г., когато и ще стартира процеса по присъединяване на клиенти и снабдяване с природен газ.

Въз основа на предоставената информация са анализирани основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството към момента на съставяне на бизнес плана, и очакваното развитие на дейността за периода 2020 – 2022 г.

1. Инвестиционна програма

Дружеството посочва, че инвестиционната програма е пряка функция от броя на желаещите да се присъединят към ГРМ потенциални клиенти на природен газ и тяхната прогнозна консумация. Процесът на изготвяне на инвестиционната програма включва период на събиране и обработване на постъпили заявления за присъединяване и проучване на възможностите за присъединяване. Този процес дружеството съобразява с плановете на общината за реконструкция и модернизация на пътна инфраструктура и перспективите за развитие на определени райони от общината.

Инвестиционната програма за територията на община Хисаря включва:

1.1. Изграждането на отклонение от националната газопрееносна мрежа, което ще премине в близост до гр. Хисаря и чрез него природният газ ще достигне до границите на общината;

1.2. Изграждането на ГРМ включва линейни части, преминаващи основно по улиците, които достигат до всеки клиент или до групи от клиенти;

1.3. Монтаж на системни съоръжения, част от ГРМ. Това са съоръжения, които осигуряват надеждната, безопасна и ефективна експлоатация на газоразпределителната мрежа. Основно това са одорираща станция, газорегулаторни пунктове, в които се извършва понижаване на налягането на природния газ и подземни или надземни кранови възли, които осигуряват възможност за управление на газовите потоци и изключване на отделни участъци при аварийни ситуации;

1.4. Монтаж на съоръжения към клиентите, които включват газорегулаторни табла за редуциране на налягането на природния газ и газоизмервателни табла за търговско измерване на консумацията на природен газ;

1.5. Придобиване на дълготрайни активи, необходими за нормалното и ефективно осъществяване на лицензионните дейности, които включват транспортни средства, офис оборудване, програмни продукти.

Графикът за изпълнение на строително-монтажните работи на територията на община Хисаря ще бъде съобразен с редица фактори и обстоятелства, оказващи

непосредствено влияние върху него, като: брой подадени заявления за присъединяване от потенциални клиенти; разположението на потенциалните клиенти в различните зони на общинския център; технически параметри на обектите на потенциалните клиенти; планове на общинското ръководство за реконструкция и модернизация на инфраструктурата.

Инвестиционната програма на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря включва изграждането на 5633 м газоразпределителна мрежа и 55 бр. съоръжения на обща стойност 974 хил. лева.

Дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

ГРМ и съоръжения	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Газопроводи - линейна част и отклонения	м.	0	0	5633
Системни съоръжения	бр.	0	0	3
Съоръжения при потребителите общо:		0	0	52
Промислени		0	0	1
ОАТ и търговски		0	0	7
Битови		0	0	44

Разпределението на стойността на инвестициите по години за периода на бизнес плана е посочено в таблица № 2:

Таблица № 2

Инвестиции	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Линейна част и отклонения	хил. лв.	0	0	863
Системни и небитови съоръжения	хил. лв.	0	0	87
Съоръжения битови	хил. лв.	0	0	20
Други активи	хил. лв.			4
Общо инвестиции:	хил. лв.	0	0	974

Структурата на инвестиционните разходи включва разходи за материали, за строително-монтажни работи, разходи за проектиране, капитализирани разходи за персонала, въвеждане в експлоатация, както и други разходи, съпътстващи реализацията на проекта за газификация.

Разходите за материали включват в състава си разходи за закупуване на тръби, арматура, оборудване, помощни материали и други необходими елементи за изграждане на ГРМ.

Разходите за СМР – изкоп на траншея, рязане, разкъртване и възстановяване на настилки, обратно засипване и зариване, събиране, извозване и депониране на отпадъци, доставка и монтаж на тръби и елементи.

Други разходи – всички държавни и общински такси, както и разходи, възникнали в процеса на изграждане на ГРМ, които не могат да бъдат отнесени към останалите видове разходи.

2. Производствена програма

Производствената програма за територията на община Хисаря е изготвена на базата на подробни маркетингови проучвания за установяване на прогнозния потенциал на потреблението на природен газ по групи клиенти, както и нагласата на населението и интересите към природния газ като енергиен източник. В хода на проучването е установено, че в общината се използват различни видове горива като енергиен източник. За промишления сектор от групата на стопанските клиенти е характерно използването на мазут, нефта, въглища и др., а за битовия и обществено-административния и търговски сектор – електричество, нефта, дърва, пелети и въглища. Според дружеството въглищата,

добивани в страната са нискокалорични, като се очаква посъпване на електроенергията и течните горива. Всичко това прави привлекателно и перспективно масовото използване на природния газ като енергиен източник за стопански (промишлени и обществено-административни и търговски) и битови нужди.

На базата на информацията от проучването, дружеството е представило списък на потенциални промишлени и обществено-административни и търговски клиенти на природен газ и е определило максималния часов разход, както и годишната консумация на природен газ за всеки потенциален клиент. При определяне на прогнозните параметри, „Аресгаз“ ЕАД е взело предвид и развитието и икономическия потенциал на общината, както и данни от опита на дружеството при газификацията на обекти със сходни характеристики от други лицензирани територии.

„Аресгаз“ ЕАД е анализирано характеристиките на потреблението на стопанските клиенти и е обособило две групи: промишлени и обществено-административни и търговски клиенти, в зависимост от това за какви цели ще се използва природният газ.

Дружеството е проучило нагласите на битовите клиенти за преминаване към използване на природен газ като енергиен източник. „Аресгаз“ ЕАД е изградило профил на потреблението на потенциалните битови клиенти, отчитайки климатичните особености на общината, състоянието на жилищния фонд и е използвало сравнителни анализи и съпоставки с други газифицирани общини от лицензираните територии на дружеството.

Резултатите от проведеното проучване на територията на община Хисаря са показали влошаване на социално-икономическата обстановка в сравнение с предходни години. Някои от потенциалните стопански клиенти на природен газ са преустановили дейност през годините, други работят с намален интензитет, липсват нови инвеститори и ясно изразени големи консуматори на природен газ.

Дружеството предвижда потреблението на природен газ да започне през 2022 г., като очакваната годишна консумация на природен газ в края на 2022 г. за територията на община Хисаря да достигне 4342 MWh/г., реализирана от 52 броя клиенти.

Прогнозната консумация на природен газ и броят на потенциалните клиенти по групи за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 3 и № 4:

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	MWh/г.	0	0	735
ОА и Т	MWh/г.	0	0	3385
Битови	MWh/г.	0	0	222
ОБЩО:	MWh/г.	0	0	4342

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	брой	0	0	1
ОА и Т	брой	0	0	7
Битови	брой	0	0	44
ОБЩО:	брой	0	0	52

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

„Аресгаз“ ЕАД заявява, че експлоатационната му дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на газоразпределителната мрежа, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите.

Дейностите, които ще бъдат извършвани от „Аресгаз“ ЕАД по отношение на ГРМ, са следните: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; проверка за

загазяване на шахти, колектори, сутерени; съгласуване и контрол на строително-монтажни работи, извършвани в близост до подземни газопроводи от външни организации и лица; дегазиране и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови работи по разширение на ГРМ; текуща поддръжка и основни ремонти на ГРМ и крановите възли; поддръжане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за ГРМ и съоръженията; планов ремонт и обследване на ГРМ и съоръженията; аварийни ремонти; извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ; съставяне на досиета, картографичен материал и база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

По отношение на системата за катодна защита ще се извършват следните дейности: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията; анализ на резултатите и прилагане на подходящи мерки за ефективност; поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, включително настройващи работи; поддръжка и обслужване на въздушни преходи; извършване на ремонти по системата; участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани нарушения.

Поддръжката на съоръженията и инсталациите включва: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция, в т.ч. функциониране, дозировка на одорант, обезгазявания и поддръжане на база данни за концентрацията на одорант в ГРМ; проверка и подаване на газ на нови клиенти, инструктаж; проверка и подаване на газ за сградни газови инсталации на нови клиенти, инструктаж; текуща поддръжка на съоръженията.

По отношение на разходомерните системи: измерване и отчитане на количествата газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване и съставяне на база данни на всички елементи на разходомерните системи.

Аварийна готовност и газова безопасност включва: организиране и провеждане на аварийни тренировки; проверка на концентрацията на одоранта в газа; поддръжка на аварийните автомобили и оборудването, в т.ч. личните предпазни средства.

Работа с клиентите включва: следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на газ към клиенти; издаване оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; събиране на оперативни данни за ГРМ и поддръжка и архив на базите данни; приемане на заявки от потребители и упълномощени лица и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; водене на оперативна документация.

4. Социална програма

„Аресгаз“ ЕАД предвижда да развива активна социална програма, насочена към служителите на дружеството, която включва осигуряване на социално-битовите и културни потребности чрез осигуряване на: средства за храна; средства за спорт, отдих и туризъм; подпомагане на персонала при настъпване на значими събития (брак, раждане на дете, смърт, отглеждане на дете до 2-годишна възраст); подпомагане при лечение и закупуване на лекарства с висока стойност; медицинско обслужване на служителите; допълнително доброволно пенсионно, здравно осигуряване и застраховане.

Социалната програма на дружеството цели: повишаване заинтересоваността на персонала от ефективно реализиране на бизнеса; създаване на предпоставки за поддръжане на добър жизнен стандарт на работниците и служителите; повишаване на социалния статус на компанията, имиджа и репутацията на дружеството; удовлетворяване на социално-битови и културни потребности и интереси на персонала и привличане на висококвалифицирани служители.

„Аресгаз“ ЕАД предвижда газификацията и развитието на дейността на дружеството да има социално-икономическо влияние върху населението на община Хисаря, изразяващи се в следните аспекти: обучение и квалификация на местни трудови ресурси чрез организиране на курсове и обучение; възможности за реструктуриране на общинския бюджет, постигане на висок икономически ефект в стопанския сектор; нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на общината; повишаване на жизненото равнище на населението, качеството и културата на бита; възможности за битово газоснабдяване при избягване на недостатъците на централното топлоснабдяване; подобряване и осъвременяване на инфраструктурата.

5. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ се разделят на две основни групи - разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ.

Разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ включват: разходи за материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи и други разходи.

Разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват: разходи за одорант, за материали за текущо поддържане, за загуби на природен газ по мрежата и други разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ е посочена в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	3	3	52
Разходи за материали	0	0	1
Разходи за външни услуги	2	2	8
Разходи за амортизации	1	1	24
Разходи за заплати и възнаграждения	0	0	15
Разходи за социални осигуровки	0	0	3
Социални разходи	0	0	0
Други разходи	0	0	1
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ -ПР	0	0	0
Общо разходи за разпределение:	3	3	52

В структурата на прогнозните разходи, посочени в бизнес плана за периода 2020 – 2022 г., за дейност „разпределение на природен газ“, най-голям дял имат разходите за амортизация – 45%, следвани от разходи за заплати и възнаграждения – 26% и разходи за външни услуги – 20%.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи по елементи (лв.)	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:			
Разходи за материали	0	0	0,15
Разходи за външни услуги	2	2	2,37
Разходи за амортизации	0	0	0
Разходи за заплати и възнаграждения	0	0	1,67

Разходи за социални осигуровки	0	0	0,29
Социални разходи	0	0	0,04
Други разходи	0	0	0,09
Общо разходи за разпределение:	2	2	4,66

При прогнозните разходи за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода на бизнес плана 2020 – 2022 г. с най-голям дял са разходите за външни услуги - 74%, следвани от разходите за заплати – 19% и разходи за социални осигуровки – 3%.

При определяне на прогнозната стойност на разходите, дружеството е използвало 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 предложения за одобряване бизнес план и прилагане на условните измерители.

Разходите за дейността са разделени от дружеството, както следва:

Условно-постоянни разходи:

Разходите за материали включват:

- разходи за горива за автотранспорт, прогнозирани в размер на 1014 лв. в зависимост от средномесечния разход за гориво и параметрите на бизнес плана;
- разходи за работно облекло, прогнозирани в зависимост от броя на персонала в размер на 400 лв./служител;
- разходи за канцеларски материали, прогнозирани в размер на 120 лв. в зависимост средномесечен разход;

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки, прогнозирани в размер на 485 лв. от стойността на дълготрайните активи;
- разходи за данъци и такси, включват прогнозните лицензионни такси в съответствие с Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, и параметрите на бизнес плана;
- пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти, прогнозирани в размер на 300 лв., на база средномесечен разход;
- разходи за абонаментно поддържане, прогнозирани в размер на 760 лв. в зависимост от дължината на експлоатираната ГРМ;
- разходи за въоръжена и противопожарна, прогнозирани в размер на 300 лв.;
- разходи за наеми, прогнозирани в размер на 1800 лв. на база средномесечен разход за 1 бр. офис;
- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозирани в размер на 480 лв. на база средномесечен разход.

Разходи за амортизации, които са изчислени по линеен метод при спазване амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходи за заплати и възнаграждения за 2 бр. служители в отдели административен/маркетинг и експлоатация и поддръжка на ГРМ.

Социални осигуровки – включват разходите за социални осигуровки, начислявани върху работната заплата и възнагражденията.

Социални разходи – включват допълнителни разходи за персонала със социална насоченост в размер на 5% от разходите за заплати и възнаграждения.

Други разходи включват:

- разходи за охрана на труда, прогнозирани в зависимост от броя на служителите при единична стойност 300 лв./служител;
- разходи за командировки и обучение на персонала, прогнозирани в зависимост от броя на персонала в размер на 180 лв. за всеки служител;
- разходи за маркетинг и реклама, прогнозирани в размер на 165 лв. като процент от приходите.

Разходи, пряко зависещи от количествата пренесен/доставен природен газ:

Разходи за одорант – прогнозирани в размер на 152 лв. за 2022 г. в зависимост от прогнозна разходна стойност за 1000 м³ природен газ.

Разходи за загуби на природен газ – прогнозирани като процент от прогнозните количества природен газ през 2022 г.

Разходите за дейностите дружеството е разделило по следния начин:

- в съотношение 90%/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.

6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране.

„Аресгаз“ ЕАД предвижда като източник на финансиране на инвестиционната си програма да използва собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството и банков заем, усвоен и акумулиран през 2022 г. Реинвестираните средства за за 2022 г. са представени като сума от получената нетна печалба за годината и амортизационните отчисления за годината.

Капиталовата структура и нормата на възвръщаемост на капитала са отразени в таблица № 7:

Таблица № 7

Описание	Единица мярка	Година		
		2020	2021	2022
Собствен капитал	хил. лв.	39	34	82
Привлечен капитал	хил. лв.	0	0	902
Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	5,97%	5,97%	5,97%

Поради спецификата на инвестиционния проект „Газификация на община Хисаря“ - обвързаността му с момента на изграждане на отклонение от преносния газопровод съгласно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа, според дружеството няма основание за искане, отпускане и усвояване на заем от банкова институция. Дружеството е представило банкова референция с изх. № 0737-42-000858/26.09.2019 г. от „Уникредит Булбанк“ АД, с което банката изразява своята готовност да кредитира съгласно действащите си правила „Аресгаз“ ЕАД, във връзка с инвестиционен проект и бизнес план за газификация на територията на община Хисаря за периода 2020 – 2022 г. Дружеството е представило условен погасителен план във връзка с планирания банков заем, който

съдържа условни параметри като лихвен процент, срок за погасяване и гратисен период за изплащане на главницата по заема. Погасителният план е посочен в таблица № 8:

Таблица № 8

Година	Плащания по главница (лв.)	Остатък по главница (лв.)	Плащания на лихви (лв.)	Погасителна вноска (лв.)
2022	0	902 000	6269	6269
2023	180 400	721 600	12 538	192 938
2024	180 400	541 200	10 030	190 430
2025	180 400	360 800	7523	187 923
2026	180 400	180 400	5015	185 415
2027	180 400	0	2508	182 908

7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря за 2019 г. и за периода на бизнес плана 2020 – 2022 г.

„Аресгаз“ ЕАД е представило прогнозен отчет за 2019 г. за лицензионната територия, от който е видно, че няма постъпили приходи. Общите разходи са на стойност 7 хил. лв. Разходите за амортизации са хиляда лв.; за външни услуги са 6 хил. лв. Финансовият резултат за 2019 г. е прогнозиран като загуба в размер на 7 хил. лв. Дълготрайните нематериални активи са в размер на 30 хил. лв. Краткотрайните активи са 14 хил. лв. Сумата на актива е 44 хил. лв. Основният капитал е в размер на 100 хил. лв., а собствения капитал е 44 хил. лв., в резултат на натрупаната и текуща загуба. Дружеството не предвижда дългосрочни и краткосрочни задължения. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за 2019 г. е 1,47.

Дружеството е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2020 – 2022 г.

През разглеждания период, „Аресгаз“ ЕАД прогнозира за територията на община Хисаря загуба в размер на 5 хил. лв. за 2020 г. и 2021 г. и печалба в размер на 49 хил. лв. за 2022 г. Структурата на приходите включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от услуги. Дружеството прогнозира общи приходи в размер на 312 хил. лв. за 2022 г. основно от приходи от продажби на природен газ.

Дружеството е прогнозирано общите разходи да се увеличат от 5 хил. лв. за 2020 г. на 258 хил. лв. за 2022 г. Разходите за покупка на природен газ имат основен дял в общите разходи за дейността и са в размер на 195 хил. лв. за 2022 г. Разходите за материали са прогнозираны в размер на 2 хил. лв. за 2022 г. Разходите за външни услуги нарастват от 4 хил. лв. през 2020 г. на 10 хил. лв. за 2022 г. Разходите за амортизации нарастват от хиляда лв. през 2020 г. на 24 хил. лв. през 2022 г. Разходите за възнаграждения са в размер на 20 хил. лв. за 2022 г. Финансовите разходи са в размер на 6 хил. лв. за 2022 г.

Сумата на актива нараства от 39 хил. лв. за 2020 г. и достига 1030 хил. лв. в края на периода. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 29 хил. лв. за 2020 г., като достигат до 978 хил. лв. през 2022 г., вследствие на увеличаване стойността на дълготрайните материални активи. Текущите активи на дружеството се увеличават от 10 хил. лв. през 2020 г. на 52 хил. лв. през 2022 г.

За разглеждания период, дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 39 хил. лв. за 2020 г. на 82 хил. лв. за 2022 г., вследствие на увеличение на стойността на текущата печалба през 2022 г.

Общо задълженията на дружеството са в размер на 948 хил. лв. за 2022 г. Дългосрочните задължения са в размер на 902 хил. лв. за 2022 г., в резултат на задълженията към банкови институции. Краткосрочните задължения са в размер на 46 хил. лв. за 2022 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2020 – 2022 г. е видно, че паричните постъпления от оперативната дейност на дружеството са от приходи от

продажба на природен газ и други приходи. При оперативната дейност са прогнозирани плащания, свързани с доставчици, плащания на персонала и осигуровки и данъци. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани основно с инвестиционни разходи за изграждане на ГРМ и съоръжения. По отношение на финансовата дейност са предвидени постъпления от банков заем. Плащанията са свързани с погасяване на дължими лихви по банковия заем. От прогнозните парични потоци за периода 2020 – 2022 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година от периода на бизнес плана.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Показатели	Прогноза		
	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	0	0	312
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	5	5	258
Счетоводна печалба/загуба (хил. лв.)	-5	-5	54
Финансов резултат (хил. лв.)	-5	-5	49
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,34	1,21	0,08
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)			1,13
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)			0,09

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря за периода 2020 – 2022 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал намалява от 1,34 за 2020 г. на 0,08 за 2022 г. Това е показател, че дружеството няма да притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи само през последната прогнозна година.

Коефициентът на обща ликвидност е прогнозиран за 2022 г. със стойност 1,13, което означава, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност показва степента на независимост от ползване на привлечени средства. Стойностите на коефициента е 0,09 за 2022 г., което е показател, че дружеството може да има затруднения при покриването със собствени средства на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, показват, че финансовото състояние на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря ще бъде *относително лошо*. Това се дължи на прогнозите за висока задлъжнялост на дружеството към банкови институции, към доставчици и др.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. Прогнозните цени са образувани на базата на инвестиционната и производствената програма, както и въз основата на прогнозните разходи за дейността за тригодишен регулаторен период, обхващащ годините 2020 – 2022 г.

Предложените за утвърждаване цени за пренос на природен газ по ГРМ на „Аресгаз“ ЕАД и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител на територията на община Хисаря по групи клиенти за периода 2020 – 2022 г. са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Групи клиенти	Пределни цени за разпределение (лв./MWh)	Пределни цени за снабдяване (лв./MWh)
Промишлени	10,76	0,41
ОА и търговски	19,50	0,53
Битови	27,02	13,62*

*Забележка: *Цената за снабдяване за битови клиенти е в лв./клиент/месец.*

Основните клиентски групи в бизнес плана са: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови. Според „Аресгаз“ ЕАД, не са образувани подгрупи към групите клиенти, тъй като към момента на изготвяне на бизнес плана на територията на община Хисаря все още няма действащи клиенти на природен газ, които да осигурят възможност за анализ на консумацията и характера на потреблението на тези клиенти, което би обосновоало едно такова разделение.

„Аресгаз“ ЕАД е предложило цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Хисаря да останат непроменени спрямо предходния период, като същите са посочени в таблица № 11:

Таблица № 11

Групи и подгрупи клиенти	Цени (лв./клиент)
Промишлени	
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 вкл.	1650
Битови	485

Заявление с вх. № Е-15-60-22 от 30.09.2019 г., подадено от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по ГРМ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Хисаря, е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

9. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

Съгласно разпоредбата на чл. 6 от НРЦПГ и във връзка с избраната от „Аресгаз“ ЕАД стратегия за навлизане на пазара на територията на община Хисаря е възможно дружеството да предлага по-ниски стойности от утвърдените от КЕВР цени, без да се допуска кръстосано субсидиране между отделните дейности, както и между групите клиенти. Дружеството посочва, че ценовата му стратегия ще бъде насочена към следните направления: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; поддържане на устойчиво ценово равнище за по-продължителен период от време; осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

10. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на всяко газоразпределително дружество обхваща веригата от управление на процеси, свързани с изграждането на ГРМ и продажба на природен газ на крайни клиенти. Дружеството е посочило следните области за повишаване на ефективността:

При проектни и проучвателни дейности: оптимизиране извършването на всеобхватни и комплексни предварителни проучвания; навременно попълване и

осъвременяване на техническата база данни; прилагане на съвременни компютърни системи, хардуер и софтуер за предпроектни проучвания и проектиране; ефективен подбор на персонал, провеждане на регулярни курсове за поддържане квалификацията и натрупване на нови знания и умения.

При строително-монтажни работи: създаване и поддържане на договорни отношения и партньорство с доказани, утвърдени и с добри строителни практики фирми; използване на високоефективна строителна техника и оборудване; създаване на ефективна, безрискова строителна организация и условия; създаване на предпоставки в персонала, зает с тези дейности, за по-ефективното им изпълнение; прилагане и съблюдаване на всички национални и международни стандарти за строителство.

При експлоатационната дейност: по-ефективна организация на сервизната дейност и процесите, свързани с обследване на газоразпределителните мрежи и съоръженията; регулярно планиране и ръководство на експлоатационните процеси; попълване и осъвременяване на базите данни за ГРМ и прилежащите ѝ съоръжения.

При продажбите на природен газ и работата с клиенти: поддържане и оптимизиране на центрове за работа с клиенти; правилен подбор на персонала, качествено обучение, поддържане и развитие на достигнатите знания и умения; монтиране на съвременни интелигентни разходомерни системи; осигуряване на възможност за дистанционно отчитане на разходомерните системи; организиране на атрактивни рекламни кампании и промоции; комплексно и пълно обслужване на клиентите и удовлетворяване на потребностите им от информация и експертна помощ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложили от „Аресгаз“ ЕАД в бизнес плана за периода 2020 – 2022 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Хисаря.

Изказвания по т.1.:

Докладва К. Лазарова. След подаване на заявление от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря за периода 2020 – 2022 г., сформирания работна група е извършила анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, и е установила следното:

„Аресгаз“ ЕАД е представило подробна обосновка относно неизпълнението на бизнес плана за периода 2015 – 2019 г. за територията на община Хисаря. Новият бизнес план за периода е средносрочен и е изготвен съгласно изискването на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. В бизнес плана дружеството е избрало метод за снабдяване на клиенти с природен газ чрез изграждане на отклонение от преносен газопровод. Методът е съобразен с Десетгодишния план за развитие на мрежите на Булгартрансгаз ЕАД за периода 2019 - 2028 г. Изграждането на ГРМ в община Хисаря ще започне през 2022 г., когато ще стартира процесът по присъединяване на клиенти и снабдяване с природен газ.

В бизнес плана са представени инвестиционна програма, производствена програма, ремонтна програма и социална програма, прогнозна структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, прогноза на цените за предоставяните услуги и за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи и областите за повишаване на ефективността. Инвестиционната програма на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря включва изграждането на 5 633 м газоразпределителна мрежа и 55 бр. съоръжения на обща стойност 974 хил. лева.

„Аресгаз“ ЕАД предвижда да реализира инвестиционната си програма със собствени средства и банков заем, усвоен и акумулиран през 2022 г. „Аресгаз“ ЕАД прогнозира за територията на община Хисаря загуба в размер на 5 хил. лв. за 2020 г. и 2021 г. и печалба в размер на 49 хил. лв. за 2022 г. Прогнозира се увеличение на

собствения капитал, на дългосрочните и краткосрочни задължения през 2022 г. Очакваните стойности на показателите за финансово-икономическото състояние показват, че състоянието на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря ще бъде относително лошо. Това се дължи на прогнозите за висока задлъжнялост на дружеството към банкови институции, към доставчици и др.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 и ал. 2 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 5, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря за периода 2020 – 2022 г.

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

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 5 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря за периода 2020 – 2022 г.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад и проект на решение относно **заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2020 – 2022 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-22 от 30.09.2019 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи (ГРМ), цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2020 – 2022 г.

Със Заповед № 3-Е-191 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, Наредбата).

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-15-60-22 от 07.10.2019 г. е изискано „Аресгаз“ ЕАД допълнителни данни и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-15-60-22 от 16.10.2019 г.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи 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 лицензия № Л-332-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-332-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Хисаря, издадени за срок до 12.07.2045 г.

С Решение № Ц-31 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 Хисаря, при регулаторен период до 2019 г. включително.

„Аресгаз“ ЕАД заявява, че няма сключени търговски договори и анекси към тях, по които в качеството си на краен снабдител да купува природен газ за територията на община Хисаря. Към момента дружеството няма клиенти на тази територия, което да е основание за сключване на такива договори.

Заявителят е представил 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 „България днес“ на 30.08.2019 г.

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

През новия регулаторен период „Аресгаз“ ЕАД не предвижда промени в тарифната структура, като запазва основните клиентски групи: промишлени, обществено-административни и търговски (ОАТ) и битови клиенти. Цената за снабдяване за битови клиенти е предложена от дружеството в лв./клиент/месец.

Предложената от заявителя тарифна структура е в 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 Хисаря, както и плановете за развитие на газопреносната мрежа на територията на страната. Заявителят е съобразил плана си за газификация на община Хисаря с плана за развитие на газопреносната мрежа, отразен в „Десетгодишен план за развитие на мрежите на

„Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019 – 2028 г.“. В цитирания план не фигурират точни срокове за изграждане на газопроводно отклонение до община Хисаря. Според заявителя, отчитайки трудностите, съпътстващи подобни мащабни проекти, от икономическа гледна точка е невъзможно да бъдат съставени дългосрочни прогнози за развитието на проекта за газификация на територията на общината и е по-целесъобразно да бъдат съставени краткосрочни и средносрочни прогнози. Периода от три години попада в обхвата на средносрочната прогноза за развитие и е основа за бъдещи по-дългосрочни прогнози.

Предложеният от дружеството регулаторен период с продължителност от 3 години ще даде възможност за изпълнение на заложените параметри в инвестиционната и производствената програма в предложения 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.	1	1	7
ОАТ	хил. лв.	4	4	57
Битови	хил. лв.	0	0	5
Общо:	хил. лв.	5	5	69

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 2

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	хил. лв.	0	0	0
ОАТ	хил. лв.	0	0	1
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	57	67	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	3	3	52	58	87%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	2	2	5	9	13%

При определяне на прогнозната стойност на разходите са използвани условни измерители-коэффициенти, 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 използваните условни измерители са следните: за разходи за горива, канцеларски материали, пощенски, телефони и

абонаменти, охрана, наеми, вода, отопление и осветление, персонал, командировки, публикации, социални – 50%; за разходи за абонаментно поддържане – 17%. Без прилагане на условен измерител - за разходи 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 внесения за одобряване бизнес план и прилагане на условните измерители. Със заявление с вх. № Е-15-60-22 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 67 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 87% от общия обем разходи и нарастват от 3 хил. лв. през 2020 г. на 52 хил. лв. през 2022 г.

Условно-постоянните разходи представляват 99,4% 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 и са предвидени в размер на 1381 лв. през 2022 г.;

- *разходи за горива за автотранспорт*, прогнозирани в размер на хиляда лева за 2022 г. в зависимост от средномесечния разход за гориво;

- *работно облекло*, прогнозирани в размер на около 360 лв. през 2022 г., в зависимост от броя на персонала;

- *канцеларски материали* – предвидени в размер на около 108 лв. за 2022 г. в зависимост от средномесечния разход.

Разходите за външни услуги представляват 20% от УПР и нарастват от 2 хил. лв. през 2020 г. на 8 хил. лв. през 2022 г. Тези разходи включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните активи, в размер на 490 лв. през 2022 г.;

- *разходи за данъци и лицензионни такси за дейност „разпределение на природен газ“* – нарастват от 2 хил. лв. през 2020 г. на 4 хил. лв. през 2022 г.;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер около 300 лв. през 2022 г. и са в зависимост от средномесечен разход;

- *за абонаментно поддържане и аварийна готовност* – предвидени 760 лв. през 2022 г. и са в зависимост от дължината на експлоатираната ГРМ;

- *въоръжена и противопожарна охрана*, в размер на 300 лв. за 2022 г.;

- *наеми*, в размер на 1620 лв. за 2022 г., прогнозирани на база средномесечен наем за 1 бр. офис;

- *вода, отопление и осветление*, прогнозирани в размер на 430 лв. за 2022 г. на база средномесечен разход.

Разходите за амортизации представляват 45% от УПР и се увеличават от 1 хил. лв. през 2020 г. на 24 хил. лв. през 2022 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи

са изчислени по линеен метод, съгласно разпоредбите на НРЦПГ. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на активите по видове и по години.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 26% от УПР, предвидени в размер на 15 хил. лв. през 2022 г., като включват:

- *разходи за заплати и възнаграждения* на 2 бр. служители в отдели: административен/маркетинг - работа с клиенти, както и експлоатация и поддръжка на ГРМ;

- *социални осигуровки*, представляващи разходите за социални осигуровки, начислявани върху работната заплата и възнагражденията; прогнозирани в размер на 3 хил. лв. през 2022 г. и представляват 5% от УПР.

- *социални разходи* – допълнителни разходи за персонала със социална насоченост, представляват 1% от УПР и са в размер на 380 лв. през 2022 г.

Други разходи, представляват 1% от УПР и са в размер на 850 лв. през 2022 г. Тези разходи включват:

- *разходи за маркетинг и реклама*, прогнозирани в размер на 150 лв. за 2022 г., като процент от приходите;

- *разходи за охрана на труда (трудова медицина)*, прогнозирани в зависимост от броя на персонала в размер на 270 лв. през 2022 г.;

- *разходи за командировки и за обучения*, прогнозирани в зависимост от броя на персонала, в размер на 162 лв. през 2022 г.;

- *разходи за публикации*, прогнозирани в размер на 270 лв. през 2022 г.

Променливите разходи представляват 0,6% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“, като са отнесени само за тази дейност – в размер на 347 лв. през 2022 г. Те включват:

- *разходи за одорант*, прогнозирани в размер на 152 лв. за 2022 г., в зависимост от прогнозна разходна стойност за 1000 м³;

- *загуби на газ*, в размер на 195 лв. за 2022 г., като процент от прогнозните количества природен газ.

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

Тези разходи представляват 13% 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 2%, като включват разходи за: канцеларски материали, гориво за автотранспорт и работно облекло и са в размер на 150 лв. през 2022 г.

Разходите за външни услуги представляват 74% от разходите за дейността, като се увеличават от 2 хил. лв. през 2020 г. на 2370 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 40 лв. през 2022 г.

Разходите за заплати и възнаграждения са с относителен дял 19% от разходите за дейността, като размерът им е 1672 хил. 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 90 лв. през 2022 г., като

включват: охрана на труда, разходи за реклама и маркетинг, разходи за командировки и обучение на персонала, разходи за публикации.

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” - 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.

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

2.2. Регулаторна база на активите

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

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

Таблица № 4

№	Позиция	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	0	0	951
2.	Балансова стойност на ДНА	29	28	27
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	0	0	34
4.	Необходим оборотен капитал	0	0	4
5.	Регулаторна база на активите	29	280	947
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	6,6%	6,6%	1,8%
7.	Възвръщаемост	2	2	17
8.	Разходи, в т.ч.:	3	3	52
8.1.	УПР	3	3	52

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

Таблица № 5

№	Позиция	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1.	Необходим оборотен капитал	0	0	25
2.	Регулаторна база на активите	0	0	25
3.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	6,6%	6,6%	1,8%
4.	Възвръщаемост	0	0	0
5.	Разходи, в т.ч.:	2	2	5
6.	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 970 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 863 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани 107 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2020 – 2022 г. е в размер на 2,16%, която е изчислена при използване на 14,7% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 5,97% и 85,3% привлечен капитал с норма на възвръщаемост от 1,4%, прогнозиран от дружеството за 2022 г., 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 2019 г. по данни от сайта на Aswath Damodaran. При отчитане на капиталовата структура на „Аресгаз“ ЕАД, безлостовият коефициент се преобразува в лостов с размер 4,55. Общата пазарна рискова премия за Република България е 8,60%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,96%) и премията за специфичния за държавата риск (2,64%) по актуализирани данни от месец януари 2019 г. от горепосочения източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Република България. Премията е в размер на 0,5944%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период септември 2018 г. – август 2019 г.

При изчисляване с горепосочени параметри за 2019 г., среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала се получава в размер на 7,69%, при дял от 14,7% на собствен капитал и норма на възвръщаемост в размер на 39,77%, дял на привлечения капитал от 85,3% с норма на възвръщаемост 1,4% и при отчитане на данъчните задължения, като получените стойности са по-високи в сравнение с предложените от дружеството.

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

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

Предвид горепосоченото е целесъобразно да бъде приета предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопредтеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 2,16%, изчислена при 14,7% дял на собствен капитал с норма на възвръщаемост от 5,97% и привлечен капитал 85,3% с норма на възвръщаемост от 1,4% и при отчитане на данъчните задължения.

3. Прогнозна консумация на природен газ за регулаторния период

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

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	MWh/год.	0	0	735
ОАТ	MWh/год.	0	0	3385
Битови	MWh/год.	0	0	222
Общо:	MWh/год.	0	0	4342

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	бр.	0	0	1
ОАТ	бр.	0	0	7
Битови	бр.	0	0	44
Общо:	бр.	0	0	52

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. Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти и по години не се променя през периода и е следното: за промишлените клиенти коефициентът е в размер на 0,099; за обществено-административните и търговски клиенти е 0,826, а за битовите клиенти е 0,075.

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 0,033; за обществено-административните и търговски клиенти е в размер на 0,193, а за битовите клиенти е 0,774.

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 0,169, за обществено-административните и търговски клиенти е 0,780, а за битовите клиенти е 0,051.

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 от НРЦПГ.

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 Хисаря, 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)
Промислени	10,76	0,41
ОАТ	19,50	0,53
Битови	27,02	13,62*

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

**Цената за снабдяване за битови клиенти е в лв./клиент/месец.*

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-60-22 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 заявления максимален капацитет и налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка.

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към 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 часови разход, включват: изкопно-възстановителни и монтажни работи.

Заявителят е предложил цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Хисаря да останат непроменени спрямо предходния регулаторен период и са посочени в Таблица № 9:

Цени за присъединяване

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти	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.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено заявление от 30.09.2019 г. от „Аресгаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цени за територията на община Хисаря за регулаторен период 2020 – 2022 г. Установени са непълноти към заявлението и в тази връзка е изискана допълнителна информация, която е предоставена от дружеството на 16.11.2019 г. „Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Хисаря, издадени за срок до 2045 г. С Решение от 17.09.2015 г. Комисията е утвърдила на „Черноморска технологична компания” АД (ново наименование „Аресгаз“ ЕАД) цени до 2019 г. Заявителят е представил информация за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване както на интернет страницата на дружеството, така и във вестник „България днес“ на 30.08.2019 г. Дружеството няма сключени договори в качеството си на краен снабдител, тъй като няма клиенти на тази територия. През новия регулаторен период „Аресгаз“ ЕАД не предвижда промени в тарифната структура, като основните клиентски групи са: промишлени, обществено-административни и търговски и битови клиенти. Единствената промяна тук е, че цената за снабдяване за битови клиенти е предложена от дружеството в лв./клиент/месец, което е в съответствие с Наредбата. Предложеният регулаторен период е с продължителност от 3 години, 2020 – 2022 г., тъй като предвид микро и макроикономическа обстановка на територията на община Хисаря и неяснотата по отношение на изграждането на газопроводното отклонение до общината, заявителят е предложил средносрочен план, като основните разходи за изграждане на мрежата ще бъде през 2022 г. Общият размер на прогнозните разходи на „Аресгаз“ ЕАД за регулаторния период е 67 хил. лв., като 87% от общия обем разходи са за разпределение и 13% от общия обем са за дейността снабдяване. В доклада подробно са описани разходите и от техния анализ е видно, че те са свързани с лицензионните дейности, които ще предоставя дружеството. Предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2020 – 2022 г. е в размер на 2,16%, която е изчислена при използване на 14,7% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 5,97% и 85,3% привлечен капитал с норма на възвръщаемост от 1,4%, което е при отчитане на данъчните задължения. При изчисляване с актуалните параметри от работната група се е установило, че получените стойности са много по-високи от предложените от дружеството. Работната група счита, че е целесъобразно да се приеме предложеното от дружеството.

В Таблица № 6 и Таблица № 7 са посочени броят на потребителите и на консумацията, от които е видно, че са основно през 2022 г.

След анализа на всички представени данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че размерът на предложените цени е в съответствие с НРЦПГ. Тези цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложили в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2020 – 2022 г. Заявителят е предложил цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Хисаря да останат непроменени спрямо предходния регулаторен период, като подгрупите са преизчислени в енергийни единици.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад и проекта на решение;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма въпроси и изказвания.

Председателят насрочи провеждане на открито заседание на 22.01.2020 г. от 10:00 ч. в зала IV на КЕВР и провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение на 22.01.2020 г. от 10:00 ч. в зала IV на КЕВР.

И. Н. Иванов и подложи на гласуване проекта на решение с направените допълнения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2020 – 2022 г.;
2. Приема проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2020 – 2022 г.;
3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.01.2020 г. от 10:00 ч. в зала IV на КЕВР;
4. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 22.01.2020 г. от 10:00 ч. в зала IV на КЕВР;
6. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
7. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 3 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
8. Проектът на решение, датата и часът на общественото обсъждане по т. 5 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

9. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

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

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

По т.3. Комисията, на закрито заседание, проведено на 15.01.2020 г., като разгледа подаденото от „Аресгаз“ ЕАД **заявление за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот за периода 2020 – 2022 г.** и доклад с вх. № Е-Дк-24 от 10.01.2020 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-21 от 30.09.2019 г. от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот за периода 2020 – 2022 г.

Със Заповед № 3-Е-192 от 04.10.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, при отчитане на параметрите на заявлението с вх. № Е-15-60-20 от 30.09.2019 г. на същия заявител с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

В резултат на извършена проверка на заявлението и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-21 от 07.10.2019 г. е изискано от „Аресгаз“ ЕАД да представи в КЕВР допълнителни данни и документи, които са представени от дружеството с писмо с вх. № Е-15-60-21 от 16.10.2019 г.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 813101815, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1301, район Триадица, ул. „Алабин“ № 36, ет. 2. Предметът на дейност на дружеството е: „Изграждане и управление на газоразпределителни мрежи, както и пренос, разпределение и снабдяване с природен газ, включително всички свързани с това дейности, присъединяване, развитие и поддръжка на мрежите и всякаква второстепенна производствена дейност и/или дейност, свързана с посочената, доставка и пренос с камион на компресиран газ на крайни клиенти, както и всяка друга сходна дейност, незабранена от закона“. „Аресгаз“ ЕАД се управлява по едностепенна система на управление от Съвет на директорите в състав: Даниеле Романело, Масимо Бонато, Микеле Петроне, Борис Цветанов Николов и Венета Иванова Райкова. Дружеството се представлява от Венета Иванова Райкова. Записаният капитал на „Аресгаз“ ЕАД е изцяло внесен и е в размер на 22 572 241 хил. лв., като същият е разпределен в 15 905 235 бр. поименни акции, с номинал по 1 лв. всяка и 6 667 006 бр. поименни акции, с номинал по 1 лв. всяка.

Едноличен собственик на капитала на дружеството е „АчегазАпсАмга“ СпА, с идентификация 930530324, което е чуждестранно юридическо лице, държава: Италия.

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензии, както следва:

- лицензии № Л-131-08 от 10.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и № Л-131-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за срок до 10.02.2039 г.;

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

- лицензии № Л-332-08 от 12.07.2010 г. за дейността „разпределение на природен газ” и № Л-332-12 от 12.07.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Хисаря, за срок от тридесет и пет години;

- лицензии № Л-333-08 от 12.07.2010 г. за дейността „разпределение на природен газ” и № Л-333-12 от 12.07.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Сопот, за срок от тридесет и пет години;

- лицензии № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за дейността „разпределение на природен газ” и № Л-462-12 от 18.03.2016 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия „Запад“, за срок до 25.09.2041 г.

С Решение № БП-56 от 29.07.2015 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот за периода 2015 – 2019 г.

Задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, са регламентирани в чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години според указанията на Комисията. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

„Аресгаз“ ЕАД е спазило изискването на чл. 13, ал. 5 от НЛДЕ, съгласно който всеки следващ бизнес план лицензиантите представят за одобряване от Комисията не по-късно от 3 месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план.

Бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот за периода 2020 – 2022 г.

Бизнес планът на „Аресгаз“ ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на съдържащата се в бизнес плана информация, са анализирани основните технически и икономически аспекти, както и очакваното финансово състояние на дружеството и очакваното развитие на дейността за периода 2020 – 2022 г. Избран е метод за снабдяване на клиенти с природен газ чрез изграждане на отклонение от преносен газопровод и газоразпределителна мрежа на територията на град Сопот. Методът е съобразен с Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2019 – 2028 г. Съгласно този план, се предвижда изграждане от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „газопроводно отклонение и прилежащите съоръжения до общини Сопот и Хисаря. Газопроводът е с очаквана дължина 54 км., от които 22 км диаметър DN 200 мм и 32 км. DN 150. Предвижда се захранването да бъде извършено от съществуващия магистрален газопровод Южен полупръстен, западно от автомобилния път Пловдив-Карлово. Впоследствие газопроводното отклонение достига до АГРС в близост до Хисаря и АГРС в близост до Сопот. Освен тези общини с отклонението ще могат да се захранят и с. Баня и гр. Карлово. Описаните по-горе проекти за нови газопроводни отклонения са в етап на прединвестиционни проучвания и за тях предстои да бъдат направени проучвателни дейности за определяне на обхвата, начина на изпълнение, финансирането и вземането на крайно инвестиционно решение. Сроковете за тяхното изпълнение зависят до голяма степен от оценката на тяхната

целесъобразност, като се отчита и социалния ефект от реализирането им.” Съобразявайки се с декларираните планове на преносния оператор, отчитайки трудностите, съпътстващи подобни мащабни проекти, вземайки предвид невъзможността да бъдат определени точни срокове за започване и завършване на проекта от преносния оператор, дружеството е предвидило изграждането на отклонение от бъдещия преносен газопровод, достигащ в близост до гр. Сопот и започване изграждането на ГРМ през 2022 г., когато и ще стартира процеса по присъединяване на клиенти и снабдяване с природен газ.

Въз основа на предоставената информация са анализирани основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството към момента на съставяне на бизнес плана, и очакваното развитие на дейността за периода 2020 – 2022 г.

1. Инвестиционна програма

Дружеството посочва, че инвестиционната програма на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот е пряка функция от броя на желаещите да се присъединят към ГРМ потенциални клиенти на природен газ и тяхната прогнозна консумация. Процесът на изготвянето ѝ включва период на събиране и обработване на постъпили заявления за присъединяване и проучване на възможностите за присъединяване. Този процес се съобразява с планове на общината за реконструкция и модернизация на пътна инфраструктура, перспективите за развитие на определени райони от общината. При наличие на доказана икономическа целесъобразност, икономически потенциал и спазвайки принципите за ефективност, балансираност и недопускане влошаването на финансово-икономическото състояние, дружеството е готово да присъедини всички потенциални клиенти на територията на общината, подали заявление за присъединяване. Инвестиционната програма включва:

- *изграждане на отклонение от националната газопреносна мрежа* (съгласно Плана за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД), което е необходимо условие, за да бъде реализиран инвестиционният проект „Газификация на община Сопот”. След изграждането на това отклонение, ще има възможност природния газ да достигне до границите на общинския център и ще се осигури възможност за преминаване към следващ етап от процеса на газификация;

- *изграждане на ГРМ* – включва линейни части, преминаващи основно по улиците и в по-редки случаи по тротоари и тревни площи и отклонения, които достигат до всеки клиент или до групи от клиенти;

- *монтаж на системни съоръжения, част от ГРМ* - съоръжения, които се монтират, за да бъде осигурена надеждната, безопасна и ефективна експлоатация на ГРМ. Основно това са одорираща станция, газорегулаторни пунктове и подземни или надземни кранови възли;

- *монтаж на съоръжения към клиентите*; придобиване на дълготрайни активи, необходими за нормалното и ефективно осъществяване на лицензионните дейности.

За периода на бизнес плана, „Аресгаз“ ЕАД планира в община Сопот изграждането на общо 3866 м ГРМ, 3 бр. съоръжения системни, 5 бр. съоръжения за небитови клиенти и 45 бр. съоръжения за битови клиенти. Общата стойност на инвестициите е 609 хил. лв.

Дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години за периода на бизнес плана на територията на община Сопот са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

ГРМ и съоръжения	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Газопроводи - линейна част и отклонения	м.	0	0	3866
Системни съоръжения	бр.	0	0	3
Съоръжения при потребителите общо:		0	0	50
Промислени		0	0	1

ОАТ и търговски	0	0	4
Битови	0	0	45

Разпределението на стойността на инвестициите по години за периода на бизнес плана е посочено в таблица № 2:

Таблица № 2

Инвестиции	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Линейна част и отклонения	хил. лв.	0	0	514
Системни и небитови съоръжения	хил. лв.	0	0	70
Съоръжения битови	хил. лв.	0	0	21
Други активи	хил. лв.	0	0	4
Общо инвестиции:	хил. лв.	0	0	609

Структурата на инвестиционните разходи включва разходи за материали, за строително-монтажни работи, разходи за проектиране, капитализирани разходи за персонала, въвеждане в експлоатация, както и други разходи, съпътстващи реализацията на проекта за газификация.

Разходите за материали включват в състава си разходи за закупуване на тръби, арматура, оборудване, помощни материали и други необходими елементи за изграждане на ГРМ.

Разходите за СМР – изкоп на траншея, рязане, разкъртване и възстановяване на настилки, обратно засипване и зариване, събиране, извозване и депониране на отпадъци, доставка и монтаж на тръби и елементи.

Други разходи – всички държавни и общински такси, както и разходи, възникнали в процеса на изграждане на ГРМ, които не могат да бъдат отнесени към останалите видове разходи.

2. Производствена програма

Разработването на производствената програма за територията на община Сопот се основава на икономическо, техническо и маркетингово проучване за установяване на очакваното потребление на природен газ по групи клиенти, както и нагласата и интереса на клиентите към природния газ като ефективно гориво. В хода на проучването, дружеството е установило, че в общината се използват различни видове горива като енергиен източник. За промишления сектор от групата на стопанските клиенти е характерно използването на мазут, нефта, въглища и др., а за битовия и обществено-административния и търговски сектор – електричество, нефта, дърва, пелети и въглища. В населените места извън общинския център, се използват предимно дърва и въглища. Според дружеството, използването на природния газ като енергиен източник за стопански и битови нужди има редица предимства в сравнение с алтернативни енергийни източници: сравнително по-ниска цена; възможност за автоматизиране на процеса на отопляване в сравнение с използването на дърва и въглища; възможности за подобряване на екологичната обстановка в общината; модернизация и реструктуриране на производството и оптимизиране на енергийния баланс.

На базата на информацията от проучването, дружеството е представило списък на потенциални промишлени и обществено-административни и търговски клиенти на природен газ и е определило прогнозната консумация на природен газ на всеки потенциален клиент. При определяне на прогнозните параметри, „Аресгаз“ ЕАД е взело предвид развитието и икономическия потенциал на общината, както и данни от опита на дружеството при газификацията на обекти със сходни характеристики от други лицензирани територии.

„Аресгаз“ ЕАД е анализирано характеристиките на потреблението на стопанските клиенти и е обособило две групи: промишлени и обществено-административни и търговски клиенти, в зависимост от това за какви цели ще се използва природният газ. Групата на промишлените клиенти включва стопански субекти, които използват природен газ за производствени нужди, отопление, топла вода, а групата на обществено-административните и търговски потребители използва природния газ за отопление, топла вода, готвене.

Видно от представената производствена програма, дружеството предвижда потреблението на природен газ да започне през 2022 г., като в края на тригодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Сопот да е 5941 MWh/г., реализирана от 50 бр. клиенти.

Консумацията на природен газ по групи клиенти за периода на бизнес плана е посочена в таблица № 3:

Таблица № 3

Консумация на природен газ	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	MWh/г.	0	0	5113
ОА и търговски	MWh/г.	0	0	597
Битови	MWh/г.	0	0	231
ОБЩО:	MWh/г.	0	0	5941

Броят на клиентите по групи с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Промислени	брой	0	0	1
ОА и Т	брой	0	0	4
Битови	брой	0	0	45
ОБЩО:	брой	0	0	50

3. Ремонтна (експлоатационна програма).

„Аресгаз“ ЕАД заявява, че експлоатационната му дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите.

Дейностите, които ще бъдат извършвани от „Аресгаз“ ЕАД по отношение на ГРМ, са следните: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени; съгласуване и контрол на строително-монтажни работи, извършвани в близост до подземни газопроводи от външни организации и лица; дегазиране и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови работи по разширение на ГРМ; текуща поддръжка и основни ремонти на ГРМ и крановите възли; поддръжане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за ГРМ и съоръженията; планов ремонт и обследване на ГРМ и съоръженията; аварийни ремонти; извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ; съставяне на досиета, картографичен материал и база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

По отношение на системата за катодна защита ще се извършват следните дейности: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията; анализ на резултатите и прилагане на подходящи мерки за ефективност;

поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, включително настройващи работи; поддръжка и обслужване на въздушни преходи; извършване на ремонти по системата; участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани нарушения.

Поддръжката на съоръженията и инсталациите включва: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция, в т.ч. функциониране, дозировка на одорант, обезгазвания и поддържане на база данни за концентрацията на одорант в ГРМ; проверка и подаване на газ на нови клиенти, инструктаж; проверка и подаване на газ за сградни газови инсталации на нови клиенти, инструктаж; текуща поддръжка на съоръженията.

По отношение на разходомерните системи: измерване и отчитане на количествата газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване и съставяне на база данни на всички елементи на разходомерните системи.

Аварийна готовност и газова безопасност включва: организиране и провеждане на аварийни тренировки; проверка на концентрацията на одоранта в газа; поддръжка на аварийните автомобили и оборудването, в т.ч. личните предпазни средства.

Работа с клиентите включва: следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на газ към клиенти; издаване оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; събиране на оперативни данни за ГРМ и поддръжка и архив на базите данни; приемане на заявки от потребители и упълномощени лица и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; водене на оперативна документация.

4. Социална програма

„Аресгаз“ ЕАД предвижда да развива активна социална програма, насочена към служителите на дружеството, която включва осигуряване на социално-битовите и културни потребности чрез осигуряване на: средства за храна; средства за спорт, отдих и туризъм; подпомагане на персонала при настъпване на значими събития (брак, раждане на дете, смърт, отглеждане на дете до 2-годишна възраст); подпомагане при лечение и закупуване на лекарства с висока стойност; медицинско обслужване на служителите; допълнително доброволно пенсионно, здравно осигуряване и застраховане.

Социалната програма на дружеството цели: повишаване заинтересоваността на персонала от ефективно реализиране на бизнеса; създаване на предпоставки за поддържане на добър жизнен стандарт на работниците и служителите; повишаване на социалния статус на компанията, имиджа и репутацията на дружеството; удовлетворяване на социално-битови и културни потребности и интереси на персонала и привличане на висококвалифицирани служители.

„Аресгаз“ ЕАД предвижда газификацията и развитието на дейността на дружеството да има социално-икономическо влияние върху населението на община Сопот, изразяващи се в следните аспекти: обучение и квалификация на местни трудови ресурси чрез организиране на курсове и обучение; възможности за реструктуриране на общинския бюджет, постигане на висок икономически ефект в стопанския сектор; нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на общината; повишаване на жизненото равнище на населението, качеството и културата на бита; възможности за битово газоснабдяване при избягване на недостатъците на централното топлоснабдяване; подобряване и осъвременяване на инфраструктурата.

5. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ се разделят на две основни групи - разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ.

Разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ включват: разходи за материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи и други разходи.

Разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват: разходи за одорант, за материали за текущо поддържане, за загуби на природен газ по мрежата и други разходи.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 85% от общия обем разходи. Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	3	3	44
Разходи за материали	0	0	1
Разходи за външни услуги	2	2	7
Разходи за амортизации	1	1	16
Разходи за заплати и възнаграждения	0	0	15
Разходи за социални осигуровки	0	0	3
Социални разходи	0	0	0
Други разходи	0	0	1
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ -ПР	0	0	0
Общо разходи за разпределение:	3	3	44

В структурата на прогнозните разходи за дейността „разпределение на природен газ“, най-голям дял имат разходите за амортизация – 37%, следвани от разходи за заплати и възнаграждения – 30% и разходи за външни услуги – 22%.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е посочена в таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи по елементи (лв.)	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Разходи за снабдяване с природен газ - УПР, в т. ч:	2	2	5
Разходи за материали	0	0	0
Разходи за външни услуги	2	2	2
Разходи за амортизации	0	0	0
Разходи за заплати и възнаграждения	0	0	2
Разходи за социални осигуровки	0	0	0
Социални разходи	0	0	0
Други разходи	0	0	0
Разходи, пряко зависещи от доставените количества природен газ -ПР	0	0	0
Общо разходи за снабдяване:	2	2	5

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 15% от общия обем разходи. Те включват само условно-постоянни разходи. При прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, най-голям дял имат разходите за външни услуги - 74%, следвани от разходи за заплати и възнаграждения – 19%.

При определяне на прогнозната стойност на разходите дружеството е използвало

условни измерители - коефициенти, отчитащи „времеви 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.

Разходите за дейността са разделени от дружеството, както следва:

5.1. Условно-постоянни разходи:

5.1.1. Разходите за материали включват:

- горива за автотранспорт, прогнозирани в размер на 696 лв. за 2022 г., в зависимост от средномесечния разход за гориво и параметрите на бизнес плана;
- работно облекло, прогнозирани в размер на 400 лв./служител в зависимост от броя на персонала;
- канцеларски материали, прогнозирани в размер на 120 лв. в зависимост от средномесечен разход;
- материали за текущо поддържане не са прогнозирани.

5.1.2. Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки, прогнозирани в размер на 302 лв. като процент от стойността на дълготрайните активи;
- разходи за данъци и такси - включват прогнозните лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, параметрите и периода на бизнес плана;
- пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти, прогнозирани в размер на 300 лв., в зависимост от средномесечен разход;
- разходи за абонаментно поддържане, прогнозирани в размер на 522 лв. в зависимост от дължината на експлоатираната ГРМ;
- разходи за въоръжена и противопожарна прогнозирани в размер на 300 лв.;
- разходи за наем, прогнозирани в размер на 1800 лв. на база средномесечен разход за 1 бр. офис;
- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозирани в размер на 480 лв. на база средномесечен разход.

5.1.3. Разходи за амортизации – изчислени са по линеен метод при спазване амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

5.1.4. Разходи за заплати и възнаграждения за 2 бр. служители в отделите: административен/маркетинг и експлоатация и поддръжка на ГРМ;

5.1.5. Социални осигуровки – включват разходите за социални осигуровки, начислявани върху работната заплата и възнагражденията.

5.1.6. Социални разходи – включват допълнителни разходи за персонала със социална насоченост в размер на 5% от разходите за заплати и възнаграждения.

5.1.7. Другите разходи включват:

- разходи за охрана на труда, прогнозирани в размер на 300 лв./служител, в зависимост от броя на служителите;
- разходи за командировки и обучение на персонала, прогнозирани в размер на 180 лв./служител, в зависимост от броя на персонала;
- разходи за маркетинг и реклама, прогнозирани в размер на 138 лв., като процент от приходите;

- разходи за публикации – прогнозираны в размер на 300 лв. общо.

5.2. Разходи, пряко зависещи от количествата пренесен/доставен природен газ:

5.2.1. *Разходи за одорант* – прогнозираны в размер на 208 лв./1000 м³ природен газ, в зависимост от прогнозната разходна стойност.

5.2.2. *Разходи за загуби на природен газ* – прогнозираны в размер на 267 лв. за 2022 г., като процент от прогнозните количества природен газ.

Дружеството е разделило разходите за дейностите по следния начин:

- 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.

6. Размер и начин на финансиране, прогнозна структура на капитала

В периода 2020 – 2022 г. „Аресгаз“ ЕАД планира 609 хил. лв. за финансиране на дейностите и изграждането на ГРМ на територията на община Сопот. Като източници на средства се предвиждат собствени парични средства, акумулирани от годината на започване на бъдещите дейности на дружеството – 2022 г., както 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. Капиталовата структура и нормата на възвръщаемост на капитала са отразени в таблица № 7:

Таблица № 7

Описание	Единица мярка	Година		
		2020	2021	2022
Собствен капитал	хил. лв.	40	35	78
Привлечен капитал	хил. лв.	0	0	550
Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	5,97%	5,97%	5,97%

Дружеството е посочило, че започването на дейностите по изграждане на ГРМ, присъединяване на клиенти и снабдяване с природен газ през 2022 г., е съобразено с плановете на преносния оператор за развитие на газопреносната мрежа. Представена е банкова референция с изх. № 0737-42-000858/26.09.2019 г. от „Уникредит Булбанк“ АД, издадена на „Аресгаз“ ЕАД в уверение на това, че при необходимост от привлечени средства, те биха могли да бъдат изцяло осигурени от страна на банката. По отношение на лихвения процент за предвидения в бизнес плана банков заем, дружеството посочва, че е формиран на база действащите към момента на изготвяне на плана договорни отношения с „Уникредит Булбанк“ АД и в този смисъл да се счита за условен.

Дружеството е представило условен погасителен план във връзка с планирания банков заем, който съдържа условни параметри като лихвен процент, срок за погасяване и гратисен период за изплащане на главницата по заема. Погасителният план е посочен в таблица № 8:

Таблица № 8

Година	Плащания по главница	Остатък по главница	Плащания на лихви	Погасителна вноска
--------	----------------------	---------------------	-------------------	--------------------

	(лв.)	(лв.)	при лих. процент 1,39 (лв.)	(лв.)
2022	0	550 000	3823	3823
2023	110 000	440 000	7645	117 645
2024	110 000	330 000	6116	116 116
2025	110 000	220 000	4587	114 587
2026	110 000	110 000	3058	113 058
2027	110 000	0	1529	111 529

7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот за периода 2020 – 2022 г.:

„Аресгаз“ ЕАД е представило прогнозен отчет за 2019 г. за лицензионната територия, от който е видно, че дружеството не предвижда приходи от дейността. Общите разходи са на стойност 7 хил. лв. и включват разходи за външни услуги в размер на 6 хил. лв. и разходи за амортизации в размер на хиляда лв. Финансовият резултат за 2019 г. е прогнозиран като загуба в размер на 7 хил. лв. Записаният капитал е на стойност 100 хил. лв., а собственият капитал в размер на 46 хил. лв., получен в резултат на непокрита и текуща загуба. Дружеството не предвижда дългосрочни и краткосрочни задължения. Сумата на актива е в размер на 46 хил. лв. Дълготрайните нетекущи активи са прогнозирани в размер на 31 хил. лв. и представляват права върху собственост. Краткотрайните активи са в размер на 15 хил. лв. и са парични средства в банкови сметки. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за 2019 г. е 1,48; коефициентът за обща ликвидност и коефициентът-на финансова автономност са 0. Общото финансово състояние за 2019 г. може да се определи като *относително лошо*.

„Аресгаз“ ЕАД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2020 – 2022 г. За периода на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира финансов резултат, както следва: загуба в размер на 5 хил. лв. за 2020 г. и за 2021 г. и печалба в размер на 43 хил. лв. за 2022 г.

Дружеството прогнозира да реализира приходи само за последната година от бизнес плана в размер на 367 хил. лв. Структурата им включва приходи от продажби на природен газ и приходи от услуги.

„Аресгаз“ ЕАД прогнозира общите разходи да се увеличат от 5 хил. лв. за 2020 г. и за 2021 г. на 319 хил. лв. за 2022 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите за покупка на природен газ, като са прогнозирани само за последната година, в размер на 267 хил. лв. Разходите за суровини и материали са в размер на 2 хил. лв. за 2022 г. Разходите за външни услуги се увеличават от 4 хил. лв. през 2020 г. на 10 хил. лв. през 2022 г. Разходите за амортизации се увеличават от хиляда лв. през 2020 г. на 16 хил. лв. през 2022 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки са прогнозирани само през последната година и са в размер на 20 хил. лв. Дружеството предвижда финансови разходи за лихви и други финансираня само през 2022 г. в размер на 4 хил. лв.

Общите активи на дружеството се изменят от 40 хил. лв. за 2020 г. до 676 хил. лв. в края на периода. Нетекущите активи на дружеството се изменят от 30 хил. лв. за 2020 г. на 621 хил. лв. за 2022 г., като с най-голям дял са дълготрайните материални активи в частта машини, производствено оборудване и апаратура. Текущите активи (парични средства в разплащателни сметки и вземания от клиенти и доставчици) се изменят от 11 хил. лв. през 2020 г. на 48 хил. лв. през 2022 г., основно в частта на паричните средства.

За посочения период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 100 хил. лв. Дружеството прогнозира изменение на собствения капитал от 40 хил. лв. за 2020 г. на 78 хил. лв. за 2022 г., образуван от непокрита загуба и текущ финансов резултат. Дългосрочни задължения не са предвидени през първите две години, а за последната са в размер на 550 хил. лв. и представляват задължения към финансови предприятия. Краткосрочните задължения също се прогнозират само за 2022 г. и са в размер на 48 хил.

лв., като включват задължения към доставчици (с най-голям дял) и към персонала и данъчни задължения.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2020 – 2022 г. е видно, че най-големите приходи ще бъдат от финансовата дейност на дружеството – постъпления от банкови заеми през 2022 г. Прогнозирани са плащания за лихви по банковите заеми. Постъпленията при оперативната дейност са от клиенти за продажба на природен газ през 2022 г. и други постъпления. Плащанията са към доставчици, за трудови възнаграждения и осигуровки и данъци върху печалбата. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с покупка на имоти, машини и оборудване.

От прогнозните парични потоци за периода 2020 – 2022 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот за периода 2020 – 2022 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Показатели	Прогноза		
	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	0	0	367
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	5	5	319
Счетоводна печалба (хил. лв.)	0	0	48
Финансов резултат (хил. лв.)	-5	-5	43
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,33	1,25	0,13
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0	0	1,15
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0	0	0,13

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал намалява от 1,33 за 2020 г. на 0,13 за 2022 г. Това е показател, че дружеството няма да притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи само през последната прогнозна година.

Коефициентът за обща ликвидност е със стойност 0 през първите две години и се увеличава до 1,15 през 2022 г. Това е показател, че дружеството ще може да покрива текущите си задължения със свободни оборотни средства само през последната година от бизнес плана.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е със стойност 0 през 2020 г. и 2021 г. и достига до 0,13 през 2022 г., но остава под единица. Това означава, че дружеството няма да притежава достатъчно собствени средства да покрива дългосрочните и краткосрочните си задължения през целия прогнозен период.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, показват че финансово-икономическото състояние на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот, е *относително лошо* през целия период 2020 – 2022 г.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Съгласно чл. 14 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Групите клиенти се

утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). Тарифната структура на клиентите на „Аресгаз“ ЕАД е диференцирана в зависимост от сходни характеристики на потребление, групирани съобразно вида и основната им дейност, съответно:

- промишлени клиенти, включващи заводи, фабрики, производствени цехове и др.;
- обществено-административни клиенти, включващи училища, детски градини, общини, хотели, ресторанти, болници, спортни зали, кина, църкви, търговски обекти и др.;
- битови клиенти – домакинства и физически лица.

Дружеството посочва, че не са образувани подгрупи към групите клиенти, тъй като към момента на изготвяне на бизнес плана на територията на община Сопот все още няма действащи клиенти на природен газ, които да осигурят възможност за анализ на консумацията и характера на потреблението на тези клиенти, което би обосновоало такова разделение.

Прогнозните цени са образувани на базата на инвестиционната и производствената програма на дружеството, както и въз основа на прогнозните разходи за лицензионните дейности за периода на бизнес плана 2020 – 2022 г.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Клиенти	Цена за пренос на природен газ през ГРМ, лева/MWh	Цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител, лева/MWh
Промишлени	9,56	0,24
Обществено-административни и търговски	19,47	1,32
Битови	27,15	13,93*

Забележка: *Цената за снабдяване за битови клиенти е в лв./клиент/месец.

„Аресгаз“ ЕАД е предложило цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Сопот да останат непроменени спрямо предходния период, като същите са посочени в таблица № 11.

Предложените цени за присъединяване са посочени в таблица № 11 :

Таблица № 11

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв. /клиент)
Промишлени клиенти	
до 4,2 MWh вкл.	2860
от 4,2 до 21,1 MWh вкл.	3780
над 21,1 MWh вкл.	4120
ОА и Т клиенти	
до 0,74 MWh вкл.	1350
от 0,74 до 4,2 MWh вкл.	1600
над 4,2 MWh	1650
Битови клиенти	485

Заявление с вх. № Е-15-60-20 от 16.10.2019 г. от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос през ГРМ на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Сопот е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

9. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

Цените за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по групи и подгрупи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ, при метод на регулиране „горна граница на цени“. На тази регулаторна база и отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите, „Аресгаз“ ЕАД заявява, че основен принцип в дейността на дружеството е грижата за клиентите и стремежа за комплексно удовлетворяване на техните потребности, предлаганите пределни цени да са достъпни за максимален брой клиенти от всички сектори и най-вече за битовия сектор, като най-чувствителен към промените в икономическата среда. Според дружеството, естеството на услугите и икономическата среда, в която осъществява своята дейност, са основа за поддържане на устойчиви пределни цени за по-продължителен период от време и за плавното им и равномерно актуализиране по време на регулаторния период.

10. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дружеството е посочило следните области за повишаване на ефективността:

При проектни и проучвателни дейности: оптимизиране извършването на всеобхватни и комплексни предварителни проучвания; навременно попълване и осъвременяване на техническата база данни; прилагане на съвременни компютърни системи, хардуер и софтуер за предпроектни проучвания и проектиране; ефективен подбор на персонал, провеждане на регулярни курсове за поддържане квалификацията и натрупване на нови знания и умения.

При строително-монтажни работи: създаване и поддържане на договорни отношения и партньорство с доказани, утвърдени и с добри строителни практики фирми; използване на високоефективна строителна техника и оборудване; създаване на ефективна, безрискова строителна организация и условия; създаване на предпоставки в персонала, зает с тези дейности за по-ефективното им изпълнение; прилагане и съблюдаване на всички национални и международни стандарти за строителство.

При експлоатационна дейност: по-ефективна организация на сервизната дейност и процесите, свързани с обследване на газоразпределителните мрежи и съоръженията; регулярно планиране и ръководство на експлоатационните процеси; попълване и осъвременяване на базите данни за ГРМ и прилежащите ѝ съоръжения.

При продажби на природен газ и работа с клиенти: поддържане и оптимизиране на центрове за работа с клиенти; правилен подбор на персонала, качествено обучение, поддържане и развитие на достигнатите знания и умения; монтиране на съвременни интелигентни разходомерни системи; осигуряване на възможност за дистанционно отчитане на разходомерните системи; организиране на атрактивни рекламни кампании и промоции; комплексно и пълно обслужване на клиентите и удовлетворяване на потребностите им от информация и експертна помощ.

Въз основа на всичко гореизложено, може да се приеме, че параметрите, заложените от „Аресгаз“ ЕАД в бизнес плана за периода 2020 – 2022 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Сопот.

Изказвания по т.3.:

Докладва С. Станкова. По подадено в Комисията заявление от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот за периода 2020 – 2022 г. е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна. След необходимия анализ работната група е направила следните изводи: Бизнес планът съдържа задължителните реквизити, които са регламентирани в НЛДЕ. „Аресгаз“ ЕАД е спазило изискването всеки следващ бизнес план лицензиантите да представят за одобряване не по-късно от 3 месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план. По изпълнение на бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот за периода 2015 – 2019 г. дружеството е дало обстойна обосновка относно неизпълнението му. Бизнес планът за периода 2020 – 2022 г. включва инвестиционна програма и производствена програма, като за периода на бизнес плана „Аресгаз“ ЕАД е планирало в община Сопот изграждането на общо 3 866 м ГРМ. В края на тригодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Сопот да е 5941 MWh/г., реализирана от 50 бр. клиенти.

Дадени са ремонтна програма, социална програма, пПрогнозна структура и обем на разходите, размер и начини на финансиране, прогнозна структура на капитала. Като източници на средства се предвиждат собствени парични средства, акумулирани от годината на започване на бъдещите дейности на дружеството – 2022 г., както и дългосрочен банков заем, като за него е даден условен погасителен план.

Дадено е очаквано финансово-икономическо състояние на „Аресгаз“ ЕАД и показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние в този период.

Дадена е прогноза за цените на предоставяните услуги, като заявлението от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос през ГРМ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Сопот е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Дадени са прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи, определяне на области за повишаване на ефективността.

Въз основа на всичко гореизложено може да се приеме, че параметрите, заложили от „Аресгаз“ ЕАД в бизнес плана за периода 2020 – 2022 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Сопот.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 и ал. 2 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 5 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2022 г. за територията на община Сопот.

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

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 5 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот за периода 2020 – 2022 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна.

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

По т.4. Комисията разгледа доклад и проект на решение относно **заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2020 – 2022 г.**

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.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи 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 лицензи № 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 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. Необходимите приходи, разпределени по групи клиенти, както и по дейности, са представени в Таблицы № 1 и 2:

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-коэффициенти, 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 линейен 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:

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

№	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 Business³ и на Българската народна банка (БНБ)⁴. 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.

³ <http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>

⁴ <http://www.bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StIRLTIR/>

Промислени	бр.	0	0	1
ОАТ	бр.	0	0	4
Битови	бр.	0	0	45
Общо:	бр.	0	0	50

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:

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Промислени:	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 заявление 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 часови 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)	
Промишлени		
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.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Тахир. Заявлението на „Аресгаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цени за територията на община Сопот за регулаторен период 2020 – 2022 г. е от 30.09.2019 г. Сформираната работна група е установила нередовности и е изисквала допълнителна информация, която е представена от „Аресгаз“ ЕАД на 16.11.2019 г.

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензии за „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сопот за срок от 35 години (до 2045 г.). Действащите цени са утвърдени на „Черноморска технологична компания“ АД до 2019 г. (ново наименование „Аресгаз“ ЕАД). Аресгаз“ ЕАД е публикувало предложението си за утвърждаване на цени във вестник „Днес“ от 30.08.2019 г. Дружеството няма сключени търговски договори за снабдяване на клиенти, тъй като няма клиенти на територията на община Сопот.

Не предвижда промени в тарифната структура, като основните клиентски групи са:

промишлени, обществено-административни и търговски клиенти. Цената за снабдяване за битови клиенти е предложена от дружеството в лв./клиент/месец. Предложеният регулаторен период е с продължителност от 3 години, 2020 – 2022 г., което е в съответствие с разпоредбите. Положението е същото, както при община Хисаря, тъй като има неяснотата по отношение на изграждането на газопроводното отклонение.

Необходимите приходи са представени в Таблица №1 и Таблица №2 по групи клиенти и по дейности.

Общият размер на прогнозните разходи на „Аресгаз“ ЕАД за регулаторния период е 59 хил. лв. Основно са през 2022 г. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 85% от общия обем разходи, а разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са 15% от общия обем разходи.

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.

При изчисляване от работната група с актуалните параметри се е установило, че се получават по-високи стойности. Работната група счита, че е целесъобразно да се приеме предложеното от дружеството.

В Таблица № 6 и Таблица № 7 са посочени прогнозен брой на потребителите и прогнозна консумация, от които е видно, че основно ще бъдат през 2022 г., когато ще е изграждането на ГРМ.

След анализа на всички представени данни и обосновки работната група е направила извод, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ. Тези 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. Няма промяна в цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Сопот. Подгрупите са преизчислени в енергийни единици.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и 3 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад и проекта на решение;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;
6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

И. Н. Иванов установи, че няма въпроси и изказвания.

Председателят насрочи провеждане на открито заседание на 22.01.2020 г. от 10:05 ч. в зала IV на КЕВР и провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение на 22.01.2020 г. от 10:05 ч. в зала IV на КЕВР.

И. Н. Иванов и подложи на гласуване проекта на решение с направените допълнения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз” ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2020 – 2022 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Аресгаз” ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2020 – 2022 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.01.2020 г. от 10:05 ч. в зала IV на КЕВР;

4. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 22.01.2020 г. от 10:05 ч. в зала IV на КЕВР;

6. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

7. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 3 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

8. Проектът на решение, датата и часът на общественото обсъждане по т. 5 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

9. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

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

По т.5. Комисията разгледа доклад и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период за територията на обособена територия „Добруджа“.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-19 от

30.09.2019 г. от „Аресгаз“ АД, с искане да бъдат утвърдени коригирани необходими годишни приходи и цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за продажба на природен газ от краен снабдител за обособена територия „Добруджа“ за ценови период от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г., на основание чл. 25, ал. 2, т. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

Със Заповед № 3-Е-190 от 04.10.2019 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на заявлението от финансово-икономическа и правна страна за установяване основателността на искането.

С писмо с изх. № Е-15-60-19 от 08.10.2019 г. е изискано дружеството да представи в КЕВР допълнителна информация и документи, което „Аресгаз“ АД е направило с писмо с вх. № Е-15-60-19 от 16.10.2019 г.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 8 и т. 12 от ЗЕ, съответно на чл. 2, т. 2 и т. 3 от НРЦПГ на регулиране от КЕВР подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (ГРМ) и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи освен в случаите, когато Комисията по своя преценка одобрява методика за определяне на цена за достъп и пренос през преносна мрежа. Методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените са определени в НРЦПГ.

Цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се регулират от КЕВР чрез прилагане на метода „горна граница на цени“, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦПГ (чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ). Годишните корекции, които могат да бъдат извършени при регулиране на цените чрез посочения метод, са регламентирани в чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, в т.ч. със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

Глава четвърта от НРЦПГ регламентира реда за утвърждаване, определяне и изменение на цените. В тази връзка, съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия, спрямо които се прилага методът „горна граница на цени“, подават заявление за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период. Заявлението се подава не по-късно от 3 месеца преди изтичането на предходния ценови период (чл. 31, ал. 2 от НРЦПГ).

„Аресгаз“ АД е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и цени за обособена територия „Добруджа“ в срока по чл. 31, ал. 2 от НРЦПГ.

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

С Решение № БП-8 от 29.11.2017 г. КЕВР е одобрила на „Аресгаз“ АД бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и територията на общините Добрич, Тервел,

Търговище и Омуртаг за периода 2018 – 2020 г.

С Решение № Ц-36 от 22.12.2017 г. КЕВР е утвърдила на „Аресгаз“ АД, считано от 01.01.2018 г., цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за регулаторен период от 2018 до 2020 г. Следователно, на 01.01.2020 г. е започнал последен ценови период от утвърдения регулаторен период.

Предложените от „Аресгаз“ АД цени са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Клиентски групи и подгрупи	Цени за разпределение (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Стопански		
с равномерно потребление		
до 10 000 м ³ /год. вкл.	19,03	0,46
от 10 001 до 20 000 м ³ /год. вкл.	18,2	0,46
от 20 001 до 50 000 м ³ /год. вкл.	16,81	0,46
от 50 001 до 100 000 м ³ /год. вкл.	15,39	0,46
от 100 001 до 200 000 м ³ /год. вкл.	14,87	0,46
от 200 001 до 500 000 м ³ /год. вкл.	13,6	0,46
от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	13,17	0,46
над 1 000 001 м ³ /год.	9,48	0,46
с неравномерно потребление		
до 10 000 м ³ /год. вкл.	23,61	0,52
от 10 001 до 20 000 м ³ /год. вкл.	22,35	0,52
от 20 001 до 50 000 м ³ /год. вкл.	21,09	0,52
от 50 001 до 100 000 м ³ /год. вкл.	20,58	0,52
от 100 001 до 200 000 м ³ /год. вкл.	19,83	0,52
от 200 001 до 500 000 м ³ /год. вкл.	19,27	0,52
от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	18,64	0,52
над 1 000 001 м ³ /год.	16,74	0,52
Битови	24,37	1,65

„Аресгаз“ АД е представило обяснение за направените промени в ценовия модел за обособена територия „Добруджа“ за периода 2018 – 2020 г., както следва:

- данните за базовата 2017 г. и за 2018 г. са заместени с отчетни данни, получени като разлика между отчетната стойност на активите към края на 2018 г. и отчетната стойност на активите към края на 2017 г. Заместването е извършено с положителните стойности, формирани за активите „разпределителни газопроводи – линейна част и отклонения“, „съоръжения – небитови и системни“ и „битови съоръжения“. За останалите видове активи – „други ДМА“, „ДНА“ не са прогнозираны стойности за годините от одобрения ценови модел, а получените отрицателни стойности при сравняване на данните за 2018 г. с тези за 2017 г. се дължи на отписване на активи. По отношение на активите „ДНА – права върху индустриална собственост“, не са настъпили изменения през 2018 г.;

- данните за ДМА, изградени за сметка на приходите от присъединяване за 2018 г., са получени като сума от получени приходи от присъединяване през годината;

- за изчисляване на цените в енергийни единици е използван коефициент за преобразуване в размер на 10,569 KWh/м³ към количествата природен газ по години.

„Аресгаз“ АД отбелязва, че всички останали стойности в модела, включително амортизации и разходи, са запазени непроменени.

Заявителят посочва, че отчетните данни за 2017 г. и 2018 г. са получени от

счетоводните регистри на дружеството чрез последваща обработка на генерираните амортизационни планове към края на всяка от годините. Представени са данни за отчетните стойности на активите на дружеството за обособена територия „Добруджа“ към 31.12.2017 г. и към 31.12.2018 г. Получените стойности са формирани след генериране и последваща обработка на амортизационните планове от счетоводните регистри към съответните периоди. Видовете активи са показани съгласно типоредата им в амортизационните планове, като е направено условно съотнасяне към типоредата от ценовия модел. По този начин всеки от активите бива причислен към съответната група от ценовия модел и се получава групиране на активите и стойностите. Стойностите са образувани от активите на градовете от обособената територия и от част от активите от централния офис на дружеството на принципа: стойности, пряко относими към съответния град и стойности, непряко относими към съответния град. Според дружеството, пряко относимите стойности представляват активи, които са заведени директно към града и са свързани конкретно с него, а непряко относимите стойности са тези, формирани в централния офис на „Аресгаз“ АД, които поради естеството си не се използват само за конкретен град. Затова, тези стойности са разпределени към градовете с използването на „параметър за разпределение“, за какъвто за 2018 г. е приет броя на клиентите по градове. Това се обуславя от факта, че активите в централния офис представляват основно софтуерни продукти и нематериални активи, които се използват за обслужване на клиентите в градовете, а времето и начина им на използване зависи до голяма степен от броя на обслужваните клиенти по градове. Дружеството отбелязва, че промяната на параметър за разпределение не променя общата отчетна стойност на активите.

След съпоставяне на отчетните данни за 2018 г. към отчетните данни за 2017 г. се получава нарастване или намаляване, на отчетните стойности, които представляват разликата в отчетната стойност на активите към двата периода. Отрицателните разлики се формират и от стойността на отписаните през 2018 г. активи по градове и в централния офис на дружеството в групите на активи „Други ДМА“ и „ДНА“. Отрицателните стойности в групата на „други - системни и небитови съоръжения“ се дължи на обстоятелството, че през 2018 г. част от тях са отнесени директно в групата на системните и небитови съоръжения (която реципрочо на това е с по-голяма стойност през 2018 г.), а през 2017 г. част от тях са налични в групата на „други – системни и небитови съоръжения“. Поради това, стойността на увеличението на активите в групата на системните и небитови съоръжения е формирана от сумата на положителните и отрицателните стойности. За някои от видовете активи в групата на „ДНА“ промяната в стойността в положителна посока се дължи на промяната в използването на параметъра за разпределение през 2018 г. Това са „други ДНА“, които формират своята стойност и с разпределение на активи от централния офис. Тази положителна стойност не е включена в модела, тъй като не се дължи на реално нарастване стойността на актива. Положителната стойност на комуникационното оборудване е формирана от нововъведени през 2018 г. активи, промяна на параметъра за разпределение и отписани през 2018 г. активи с отчитане на отчетната стойност към края на 2017 г., но поради пренебрежимо малкото влияние върху изменението на цените, същата не е включена в модела за изменение.

Заявителят посочва, че след представяне на заявлението за изменение на цени и последващи проверки на данните е установено „замятане“ при обработката на данните от амортизационните планове на данни между групите на икунк и комуникационно оборудване за 2018 г., което се отразява в промяна за записаната стойност за съоръжения – системни и небитови в одобрения модел, като към момента на изготвяне на заявлението тя е 72,78 хил. лв., а трябва да се чете като 90,016 хил. лв. Посочената промяна не се отразява на общата отчетна стойност на активите в края на всяка от годините.

Отражението на корекциите, извършени от дружеството в необходимите годишни приходи (НПП) за дейността „разпределение на природен газ“, е посочено в Таблица № 2:

Групи клиенти	НГП по години – утвърдени (хил. лв.)			НГП по години – коригирани (хил. лв.)		
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански	4852	4579	4333	4964	4691	4445
Битови	1888	1826	1767	1931	1871	1813
Общо:	6740	6405	6100	6895	6562	6258

Отражението на корекциите, извършени от дружеството в НГП за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, е посочено в Таблица № 3:

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 3

Групи клиенти	НГП по години – утвърдени (хил. лв.)			НГП по години – коригирани (хил. лв.)		
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Стопански	140	142	145	141	143	146
Битови	119	127	135	120	127	135
Общо:	260	269	280	260	269	281

„Аресгаз“ АД е предложило коригирани цени за разпределение и цени за снабдяване в лв./MWh. Използваната от дружеството различната дименсия на коригираните цени в сравнение с утвърдените, както и липсата на информация относно размера на цените в кубични метра, не позволява да се направи сравнение на исканото увеличение. В тази връзка и с цел сравнимост между утвърдени и предложени коригирани цени, последните са преобразувани с коефициент 10,569 KWh/m³, използван от дружеството.

В Таблица № 4 са представени утвърдените цени с Решение № Ц-36 от 22.12.2017 г. и предложените от дружеството коригирани цени:

Таблица № 4

Клиентски групи и подгрупи	Утвърдени цени за разпределение (лв./1000 м ³)	Коригирани цени за разпределение (лв./1000 м ³)	Разлика в %	Утвърдени цени за снабдяване (лв./1000 м ³)	Коригирани цени за снабдяване (лв./1000 м ³)	Разлика в %
Стопански						
Равномерно потребление						
до 10 000 м ³ /год. вкл.	196,31	201,11	2,45%	4,84	4,86	0,41%
от 10 001 до 20 000 м ³ /год. вкл.	187,77	192,38	2,46%	4,84	4,86	0,41%
от 20 001 до 50 000 м ³ /год. вкл.	173,45	177,69	2,44%	4,84	4,86	0,41%
от 50 001 до 100 000 м ³ /год. вкл.	158,74	162,64	2,46%	4,84	4,86	0,41%
от 100 001 до 200 000 м ³ /год. вкл.	153,39	157,12	2,43%	4,84	4,86	0,41%
от 200 001 до 500 000 м ³ /год. вкл.	140,33	143,75	2,44%	4,84	4,86	0,41%
от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	135,84	139,15	2,44%	4,84	4,86	0,41%
над 1 000 001 м ³ /год.	97,78	100,15	2,42%	4,84	4,86	0,41%
Неравномерно потребление						
до 10 000 м ³ /год. вкл.	243,57	249,51	2,44%	5,45	5,50	0,92%
от 10 001 до 20 000 м ³ /год. вкл.	230,59	236,21	2,44%	5,45	5,50	0,92%
от 20 001 до 50 000 м ³ /год. вкл.	217,56	222,87	2,44%	5,45	5,50	0,92%
от 50 001 до 100 000 м ³ /год. вкл.	212,29	217,47	2,44%	5,45	5,50	0,92%
от 100 001 до 200 000 м ³ /год. вкл.	204,6	209,59	2,44%	5,45	5,50	0,92%
от 200 001 до 500 000 м ³ /год. вкл.	198,86	203,71	2,44%	5,45	5,50	0,92%
от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год. вкл.	192	196,96	2,58%	5,45	5,50	0,92%
над 1 000 001 м ³ /год.	172,74	176,95	2,44%	5,45	5,50	0,92%
Битови	251,41	257,57	2,45%	17,38	17,44	0,35%

От направения анализ на електронния модел на цените, както и на приложените към него обосновки е видно, че извършените корекции на цените от дружеството не отговарят на изискванията на чл. 25 ал. 2, т. 3 от НРЦПГ, съгласно който корекциите на НГП или цените се извършва със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка. В тази връзка, заявителят неправилно е коригирал отчетната стойност на активите за базисната 2017 г. Съгласно чл. 29, ал. 1 от НРЦПГ към заявлението за утвърждаване на необходими приходи, цени и тарифни структури лицензиантите представят в комисията информация за предходен 12-месечен отчетен период, наречен базисна година. В този смисъл данните, отнасящи се за базисната година имат отчетен характер, а не прогнозен, който не може да бъде коригиран като разлика между прогноза и отчет.

Съгласно § 11 от Преходните и заключителни разпоредби към Наредбата за изменение и допълнение на Наредба 2 от 2013 г. за регулиране на цените на природния газ (ДВ, бр. 98 от 2018 г., в сила от 27.11.2018 г.), в случаи на изменение на цените по чл. 25, ал. 2 цените се утвърждават в енергийни единици. В тази връзка и с цел съпоставимост на цените, е необходимо да се използва електронният модел, по който са утвърдени цените на заявителя, като се нанесат всички корекции заедно с тяхната взаимосвързаност с ценообразуващите елементи. Така изчислените цени са в лева за 1000 м³, след което следва да се приложи коефициент на преобразуване.

След анализ на предоставения годишен доклад за дейността на „Аресгаз“ АД за 2018 г., включително данни за планираните и отчетени инвестиции за 2018 г., е установено преизпълнение на инвестициите за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг. С оглед установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, са направени изчисления, като разликите при изпълнението на инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения за дейност „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 5:

Таблица № 5

Инвестиции за 2018 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика БП-Отчет
Разпределителни газопроводи - линейна част и отклонения	хил. лв.	1543	2526	-983
Съоръжения - системни и небитови	хил. лв.	32	94	-63
Съоръжения битови	хил. лв.	366	922	-556
Общо:	хил. лв.	1941	3542	-1601

За 2018 г. дружеството не е планирало и не е извършило инвестиции за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, следователно не е налице разлика, която да предполага промяна на цените за снабдяване.

Разликите на планираната консумация на природен газ и изпълнението за 2018 г. са посочени в Таблица № 6, като с получената разлика, съгласно нормативната уредба, не се извършва корекция.

Таблица № 6

Консумация по групи клиенти за 2018 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика БП-Отчет
Стопански в т.ч.:	хил. м ³ /год.	27 535	32 929*	-5394
с равномерно потребление	хил. м ³ /год.	14 918	20 448	-5530
с неравномерно потребление	хил. м ³ /год.	12 617	12 291	326
Битови	хил. м ³ /год.	6814	8524	-1710
Общо:	хил. м³/год.	34 349	41 454	-7105

Забележка: *в крайния размер са включени и 191 хил. м³ количества природен газ само разпределени на небитовите клиенти.

Видно от горната таблица, „Аресгаз“ АД е продало по-големи количества природен газ на клиентите през 2018 г. спрямо заложеното в бизнес плана за същата година и съответно е реализирало по-големи приходи.

Във връзка с всичко гореизложено, следва да се отбележи, че при метода „горна граница на цени“ необходимите годишни приходи се прогнозираат въз основа на планираните инвестиции в одобрения бизнес план на дружеството. Също така, съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ при този метод на ценово регулиране КЕВР може да извърши годишна корекция със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка. В тази връзка, обаче следва да се има предвид, че с оглед спазване на общия принцип по чл. 23, т. 4 от ЗЕ, а именно: осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, не е икономически обосновано утвърдените необходими приходи и цени на дружеството да бъдат коригирани за следващия ценови период със стойността на преизпълнените инвестиции, в случаите, в които размерът на отчетените инвестиции е по-голям от този на прогнозираните. В този смисъл е и практиката на Комисията - решения по Протокол № 185 от 05.09.2017 г. по т. 2, Протокол № 238 от 16.11.2017 г. по т. 2 и Протокол № 270 от 08.12.2017 г. по т. 2.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено заявление от 30.09.2019 г. от „Аресгаз“ ЕАД с искане да бъдат утвърдени коригирани необходими годишни приходи и цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за продажба на природен газ от краен снабдител за обособена територия „Добруджа“ за ценови период от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г., на основание чл. 25, ал. 2, т. 3 от Наредба № 2.

Работната група е изисквала допълнителна информация, която е представена от „Аресгаз“ ЕАД.

Цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за продажба на природен газ от крайните снабдители се регулират от КЕВР чрез прилагане на метода „горна граница на цени“, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦПГ. Годишните корекции, които могат да бъдат извършени при регулиране на цените чрез посочения метод, са регламентирани в чл. 25, ал. 2, като т. 3 (на основание, на което дружеството иска да му се коригират цените), е със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка. Наредбата предвижда дружеството да подаде заявление съгласно чл. 31, ал. 2 от НРЦПГ, не по-късно от 3 месеца преди изтичането на предходния ценови период, който „Аресгаз“ ЕАД е спазил.

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензии за „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за срок до 2039 г. С Решение № БП-8 от 29.11.2017 г. КЕВР е одобрила на „Аресгаз“ ЕАД бизнес план за тази територия за периода 2018 – 2020 г. С Решение № Ц-36 от 22.12.2017 г. КЕВР е утвърдила на „Аресгаз“ ЕАД, считано от 01.01.2018 г., цени за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за регулаторен период от 2018 до 2020 г. Следователно, на 01.01.2020 г. е започнал последният ценови период от утвърдения регулаторен период на дружеството.

„Аресгаз“ ЕАД е представило обяснение във връзка с промените, които е направило, в утвърдения ценовия модел. Отражение на извършените от дружеството корекции е посочено в Таблица №2 и Таблица №3. В резултат на коригираните необходими приходи се получават и нови, по-високи цени. Представените от „Аресгаз“ ЕАД цени в Таблица №1 са в лв./MWh, тъй като утвърдените цени са в 1000 м³ и сравнение не може да се направи. В тази връзка работната група е преработила цените от лв./MWh в м³, за да се види какво е изменението спрямо утвърдените цени. В Таблица №4 е представено какво е изменението и исканото увеличение. За цените за разпределение увеличението е в диапазона 2,42% до 2,58%, а увеличението на цените за снабдяване е от 0,35% до 0,92%.

След внимателен анализ на модела работната група е установила, че дружеството некоректно е коригирало отчетната стойност на активите. Освен че е коригирало с инвестициите за 2018 г., е коригирало и базисната 2017 г., която би следвало да е с отчетни данни. Работната група е анализираща годишните доклади за дейностите, които предоставя „Аресгаз“ ЕАД, и е посочила, че действително има разлика между утвърдените инвестиции и извършените инвестиции, но те са само за дейност разпределение, в ГРМ. В дейност снабдяване няма прогнозиращи инвестиции, няма и извършени такива. Заключение е, че е нелогично да се променят цените за снабдяване, тъй като там дружеството е извършило корекция само в базовата година и затова е направило това предложение. След внимателен анализ на годишния доклад, на утвърдените количества в бизнес плана и действителните количества, които дружеството е предложило, е установено, че дружеството е подало много по-големи количества спрямо заложеното в бизнес плана и съответно е реализирало по-големи приходи.

Във връзка с всичко гореизложено и съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ, КЕВР може да извърши годишна корекция със стойността на разликата между прогнозиращите и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка. Но имайки предвид общия принцип по чл. 23, т. 4 от ЗЕ, а именно: осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, не е икономически обосновано утвърдените необходими приходи и цени на дружеството да бъдат коригирани за следващия (а той е вече и настоящ) ценови период със стойността на преизпълнените инвестиции в случаите, в които размерът на отчетените инвестиции е по-голям от този на прогнозиращите. В този смисъл е и практиката на Комисията - решения по Протокол № 185 от 05.09.2017 г. по т. 2, Протокол № 238 от 16.11.2017 г. по т. 2 и Протокол № 270 от 08.12.2017 г. по т. 2, където също е имало дружества, които са преизпълнили бизнес плановете си, но техните цени не са били коригирани.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката, чл. 25, ал. 2, т. 3 и чл. 34 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад и проекта на решение;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада във връзка със заявление с вх. № Е-15-60-19 от 30.09.2019 г. от „Аресгаз“ ЕАД, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение във връзка със заявлението от „Аресгаз“ ЕАД, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение заинтересовани лица по смисъла на чл.

14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

Р. Тахир прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката и чл. 25, ал. 2, т. 3 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:

Отказва да утвърди на „Аресгаз“ ЕАД изменение на необходимите годишни приходи, съответно цените за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цените за продажба на природен газ от краен снабдител, за обособена територия „Добруджа“ (работната група е изпуснала общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, като пропускат ще бъде отстранен преди публикуването), за ценовия период от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г., чрез годишна корекция със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции.

Р. Тахир поясни, че обособена територия „Добруджа“ включва определен брой общини, които са определени с опис на МС. Впоследствие към тази обособена територия са присъединени общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг.

А. Йорданов отбеляза, че по-високите количества съгласно утвърдените такива и необходими приходи респективно, вследствие на това, съгласно сега действащата редакция на НРЦРГ и метода на регулиране, прилаган по отношение на „Аресгаз“ ЕАД, не могат да служат за основание за коригиране. А. Йорданов подчерта, че НРЦРГ е акт на Комисията и този въпрос е обсъждан. Експертите вероятно споделят, че прилагането на този метод (защото при другия метод тази корекция може да се приложи) е необосновано и може би Наредбата трябва да се измени. Този въпрос е коментиран няколко пъти, но до този момент това не е факт, въпреки измененията, които са направени в Наредбата.

Р. Тахир обясни, че в доклада е написано, но тя е пропуснала да го докладва, че с количествата не се извършва корекция, тъй като така е в Наредбата.

А. Йорданов каза, че отбелязва това във връзка с необходими изменения в Наредбата, не с конкретния доклад.

И. Н. Иванов установи, че няма други въпроси и изказвания.

Председателят насрочи провеждане на открито заседание на 22.01.2020 г. от 10:10 ч. в зала IV на КЕВР и провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение на 22.01.2020 г. от 10:10 ч. в зала IV на КЕВР. Диспозитивът на проекта на решение да бъде допълнен с четирите общини - освен записаната обособена територия „Добруджа“, също общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг.

И. Н. Иванов и подложи на гласуване проекта на решение с направените допълнения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период за територията на обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период за територията на обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.01.2020 г. от 10:10 ч. в зала IV на КЕВР;

4. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 22.01.2020 г. от 10:10 ч. в зала IV на КЕВР;

6. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

7. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 3 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

8. Проектът на решение, датата и часът на общественото обсъждане по т. 5 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

9. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря за периода 2020 – 2022 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2020 – 2022 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2020 – 2022 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.01.2020 г. от 10:00 ч. в зала IV на КЕВР;

4. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 22.01.2020 г. от 10:00 ч. в зала IV на КЕВР;

6. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

7. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 3 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

8. Проектът на решение, датата и часът на общественото обсъждане по т. 5 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

9. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

По т.3. както следва:

Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот за периода 2020 – 2022 г.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2020 – 2022 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2020 – 2022 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.01.2020 г. от 10:05 ч. в зала IV на КЕВР;

4. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 22.01.2020 г. от 10:05 ч. в зала IV на КЕВР;

6. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

7. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 3 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

8. Проектът на решение, датата и часът на общественото обсъждане по т. 5 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

9. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период за територията на обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг;

2. Приема проект на решение относно Заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период за територията на обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.01.2020 г. от 10:10 ч. в зала IV на КЕВР;

4. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 22.01.2020 г. от 10:10 ч. в зала IV на КЕВР;

6. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 2 да бъдат поканени заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

7. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 3 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

8. Проектът на решение, датата и часът на общественото обсъждане по т. 5 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

9. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-25 от 10.01.2020 г. и Решение на КЕВР № БП-1 от 15.01.2020 г. - заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря за периода 2020 – 2022 г.;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-27 от 10.01.2020 г. и проект на решение - заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2020 – 2022 г.;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-24 от 10.01.2020 г. и Решение на КЕВР № БП-2 от 15.01.2020 г. - заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот за периода 2020 – 2022 г.;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-26 от 10.01.2020 г. проект на решение - заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2020 – 2022 г.;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-28 от 10.01.2020 г. - заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период за територията на обособена територия „Добруджа“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)