



## ПРОТОКОЛ

№ 348

София, 09.12.2022 година

Днес, 09.12.2022 г. от 10:41 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 присъства членът на Комисията Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

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

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

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-2167 от 06.12.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-60-1025 от 30.09.2022 г., подадено от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2023 – 2024 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-2168 от 06.12.2022 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период 2023 – 2024 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2169 от 06.12.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-60-1030 от 30.09.2022 г., подадено от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Запад“, за периода 2023 – 2024 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-2170 от 06.12.2022 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, за регулаторен период 2023 – 2024 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,  
Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Любослава Джоргова,  
Теодор Хиков, Рада Башлиева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-2171 от 07.12.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-60-1029 от 30.09.2022 г., подадено от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2023 – 2024 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила  
Ненова, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-2172 от 07.12.2022 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2023 – 2024 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,  
Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Любослава Джоргова,  
Теодор Хиков, Рада Башлиева

**По т. 1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2167 от 06.12.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-60-1025 от 30.09.2022 г., подадено от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2023 – 2024 г. установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-1025 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за периода 2023 – 2024 г.

Със Заповед № З-Е-1203 от 06.10.2022 г. на Председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за периода 2023 – 2024 г. от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на параметрите на заявлението за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са установени неточности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-40 от 18.10.2022 г. от дружеството е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: коригирана табл. № 7 в бизнес плана; подробна обосновка на изпълнението на бизнес плана за периода 2021 – 2022 г.; сравнение на прогнозните данни, заложили в инвестиционната и производствената програма на

одобрения бизнес план за периода 2021 – 2022 г., както и отчетни данни за същия период за извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа (ГРМ), брой клиенти с натрупване по групи и годишна консумация на природен газ по групи, като се попълнят приложените таблици. С писма с вх. № Е-15-60-40 от 27.10.2022 г. и с вх. № Е-15-60-1029 от 29.10.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е предоставило изисканите данни и допълнителна информация.

С писмо с изх. № Е-15-60-1029 от 22.11.2022 г. КЕВР е изисквала от заявителя да представи преработен бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, съдържаща информация относно: прогнозни инвестиции; планирано изграждане на газоразпределителна мрежа (в м); прогнозен брой клиенти, които се предвижда да бъдат присъединени и прогнозна консумация на природен газ за всяка отделна община в обособената територия. С писмо с вх. № Е-15-60-1029 от 29.11.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е предоставило преработен бизнес план за обособената територия.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено следното:**

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 813101815, със седалище и адрес на управление: гр. София, район Триадница, 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. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в състав: Микеле Петроне, Борис Цветанов Николов, Венета Иванова Райкова, Джовани Пиколи, Марчело Рита. Представява се от Венета Иванова Райкова – изпълнителен директор.

Размерът на акционерния капитал е 22 572 241 лв., състоящ се от 22 572 241 броя акции с номинална стойност 1 лв. всяка. Едноличен собственик на капитала е АчегазАпсАмга СпА, чуждестранно юридическо лице, регистрирано съгласно законите на Република Италия.

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

С Решение № БП-23 от 09.12.2020 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за периода 2021 – 2022 г.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, 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.

**Бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2024 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 предоставената информация са разгледани и 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 2023 – 2024 г.

Към момента на съставяне на бизнес плана със започнал процес на газификация са

четири от населените места, включени в обхвата на обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина – градовете Плевен, Луковит, Летница и Червен бряг, като се очаква към 31.12.2022 г. дължината на изградените ГРМ, въведени в експлоатация, да достигне над 133 км., а направените инвестиции - над 26 млн. лв. Съществуващите ГРМ са на различен етап на изграждане, като най-развита е тази на територията на град Плевен.

Към 31.12.2022 г. се очаква броят на клиентите по групи, използващи природен газ в градовете, изброени по-долу да достигне:

- община Плевен – (...) стопански, (...) битови;
- община Луковит – (...) стопански, (...) битови;
- община Летница – (...) стопански, (...) битови;
- община Червен бряг – (...) стопански, (...) битови клиенти.

Според „Аресгаз“ ЕАД във всички градове има наличие на клиенти и от двете групи, сключили договори за присъединяване и доставка на природен газ, които към момента на изготвяне на бизнес плана поради различни причини не използват природен газ.

### **1. Инвестиционна програма**

За периода на бизнес плана за населените места със стартирал процес на газификация се предвижда разширяване на съществуващите ГРМ чрез изграждане на нови линейни участъци и отклонения, както и чрез присъединяване на клиентите по програма „газекспрес“ - монтиране на съоръжения за присъединяване, без да е необходимо ново строителство на ГРМ.

Инвестиционната програма на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина включва изграждането на (...) м газоразпределителна мрежа и (...) бр. съоръжения на обща стойност (...) хил. лева.

Предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по групи клиенти и години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

**Таблица № 1**

Параметри	Мярка	2023 г.	2024 г.	Общо:
Дължина на ГРМ, в т.ч. линейна част и отклонения	м.	(...)	(...)	(...)
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	(...)	(...)	(...)
Стопански съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)
Битови съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)

Предвидените за изграждане линейна част и отклонения, както и системни и небитови и битови съоръжения са в община Плевен.

Предвидените за въвеждане в експлоатация газоразпределителни мрежи и брой съоръжения по групи клиенти и години са посочени в таблица № 2:

**Таблица № 2**

Параметри	Мярка	2023 г.	2024 г.	Общо
Дължина на ГРМ, в т.ч. линейна част и отклонения	м	(...)	(...)	(...)
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	(...)	(...)	(...)
Стопански съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)
Битови съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)

Стойността на инвестициите по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 3:

**Таблица № 3**

Инвестиции	Мярка	2023 г.	2024 г.	Общо:
Линейна част и отклонения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Системни и небитови съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения битови	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Други ДА	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
<b>Общо</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>

Предвидените инвестиции в други ДА по данни на дружеството са за закупуване и внедряване на нов софтуер.

Графикът за изпълнение на строително-монтажните работи на територията на общините от обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина ще бъде съобразен със следните обстоятелства: брой подадени заявления за присъединяване от потенциални клиенти; разположението на потенциалните клиенти в различните зони на населените места; технически параметри на обектите на потенциалните клиенти; планове на общинските ръководства за реконструкция и модернизация на инфраструктурата.

## **2. Производствена програма**

Дружеството посочва, че за периода на бизнес плана запазва разделението на клиентите в две групи – стопански и битови, както и разделението на групата на стопанските клиенти на две подгрупи в зависимост от режима на потребление (равномерността на месечното потребление в годишен аспект) – с равномерно потребление и с неравномерно потребление.

В края на периода на бизнес плана годишната консумация на природен газ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина се очаква да достигне 143 496 MWh/година, реализирана от (...) клиенти, от които (...) битови.

Консумацията на природен газ по групи клиенти през годините на бизнес плана е посочена в таблица № 4:

Таблица №4

Групи и подгрупи клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
<b>Стопански:</b>	<b>MWh/г.</b>	<b>118 899</b>	<b>118 903</b>
с равномерно потребление	MWh/г.	(...)	(...)
с неравномерно потребление	MWh/г.	(...)	(...)
<b>Битови</b>	<b>MWh/г.</b>	<b>24 471</b>	<b>24 593</b>
<b>Общо</b>	<b>MWh/г.</b>	<b>143 370</b>	<b>143 496</b>

„Аресгаз“ ЕАД е представило информация за потребление на природен газ на стопански и битови клиенти по общини като следва: за общините Плевен, Луковит, Летница и Червен бряг.

Броят на потенциалните клиенти по групи клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 5:

Таблица № 5

Групи и подгрупи клиенти с натрупване	Мярка	2023 г.	2024 г.
<b>Стопански:</b>	<b>брой</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>
с равномерно потребление	брой	(...)	(...)
с неравномерно потребление	брой	(...)	(...)
<b>Битови</b>	<b>брой</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>
<b>Общо</b>	<b>брой</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>

За територията на община Плевен се предвижда присъединяване на нови стопански клиенти през 2024 г. и битови клиенти през 2023 г. и 2024 г.

## **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 клиенти 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 територията

на общините от обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, изразяващи се в следните аспекти: разкриване на нови работни места, обучение и квалификация на местни специалисти; 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 удобство, комфорт, сигурност; 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 лицензионните дейности са прогнозирани въз основа на стойностите им от базовата година. Влияние върху стойностите на разходите имат: консумацията на природен газ; броят на клиентите по групи; цената на природния газ, доставян от обществения доставчик и търговци на природен газ; броят на персонала, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите; броят на офисите, складовите площи и транспортните средства; дължина на ГРМ и брой на съоръженията, монтирани при клиентите и броя на потенциалните клиенти.

#### **Дейност „разпределение на природен газ“:**

- разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ включват: разходи за материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални и други разходи;

- разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват следните основни елементи: разходи за одорант, разходи за материали за текущо поддържане, 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 № 6:

**Таблица № 6**

Разходи за дейността „Разпределение на природен газ (хил. лв.)	2023 г.	2024 г.
<b>1. Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ –УПР, в т.ч:</b>	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Социални разходи	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
<b>2. Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР</b>	(...)	(...)
<b>Общо разходи за разпределение:</b>	(...)	(...)

В структурата на прогнозните разходи за дейност „разпределение“ за периода 2023 – 2024 г. най-голям дял имат разходите за амортизации – (...)% , следвани от разходи за външни услуги – (...)% и разходи за заплати и възнаграждения – (...)%.

Разходите, свързани с експлоатацията и поддръжката на газоразпределителната система, обхващат:

#### **Условнопостоянни разходи:**

*Разходи за заплати и възнаграждения* включват разходите за заплати на административно-управленския и помощния персонал и разходи за управление. Прогнозирани са в съответствие със стойността им за базовата година.

*Социални осигуровки*, прогнозирани в съответствие със стойността им от базовата година и прогнозните стойности на разходите за заплати и възнаграждения за периода на бизнес плана.

*Социални разходи*, прогнозирани в размер на (...) % от стойността на разходите за заплати и възнаграждения.

*Разходи за амортизации*, прогнозирани на база параметрите от бизнес плана и са изчислени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

*Разходи за материали*, включващи: разходи за горива и автотранспорт, както и канцеларски материали, прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година.

*Разходи за външни услуги включват:*

- разходи за застраховки на ГРМ, включващи задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“ – прогнозирани в размер на (...) % от стойността на нетекущите активи.

- разходи за данъци и такси, прогнозирани са лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана;

- пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти, разходи за абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, наеми, проверка на уреди, съдебни разходи експертни и одиторски разходи, вода, отопление и осветление, прогнозирани са в съответствие със стойността им за базовата година.

*Други разходи* включват: охрана на труда, командировки и обучение на персонала разходи за маркетинг и реклама, както и разходи за публикации, прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година

**Разходите, пряко зависещи пренесените и доставени количества природен газ,**

**включват:**

- разходи за одорант, прогнозирани в размер на (...) лв./MWh природен газ.

- загуби на газ, прогнозирани като (...) % от прогнозната консумация на природен газ.

**Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:**

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е посочена в таблица № 7:

**Таблица № 7**

Разходи по елементи (хил. лв.)	2023 г.	2024 г.
<b>Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ - УПР“</b>	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
<b>Общо</b>	(...)	(...)

При прогнозните разходи за дейност „снабдяване“ за периода 2023 – 2024 г. с най-голям дял са разходите за заплати и възнаграждения – (...)%, следвани от разходите за амортизации – (...) % и външни услуги – (...) %.

Разходите за дейността се разпределят, както следва:

*Разходите за материали* включват: разходи за гориво и транспорт, и разходи за канцеларски материали, планирани в съответствие със стойността им за базовата година.

*Разходите за външни услуги* включват: разходи за лицензионна такса за дейността и данъци, пощенски и телефонни разходи, разходи за наеми на офиси, експертни и одиторски разходи, прогнозирани въз основа на годишен разход за базовата година и сключени договори, разходи за вода, отопление и осветление, планирани в зависимост от средния годишен разход за базовата година.

*Разходи за амортизации*, прогнозирани на база параметрите от бизнес плана и са



изчислени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

*Разходи за заплати и възнаграждения*, които включват разходите за служителите пряко заети с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

*Разходи за социални осигуровки*, прогнозирани като процент от стойността на разходите за заплати и възнаграждения

*Други разходи* включват: разходи за реклама и маркетингова дейност, разходи за охрана на труда и разходи за командировки и обучение на персонала.

Разходите за дейността се разпределят, както следва:

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

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

**6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране, на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и Бяла Слатина за периода 2023 – 2024 г.**

Като източник на финансиране за периода на бизнес плана се предвижда да се използват собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството. Собствените парични средства представляват парични потоци, възникнали от обичайната дейност на дружеството, част от които биват използвани за финансиране на инвестиционните програми.

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е със (...) % дял на собствения капитал и (...) % привлечен капитал. Собственият капитал нараства за периода, като от (...) хил. лв. през 2023 г. достига (...) хил. лв. през 2022 г.

**7. Финансово-икономическо състояние на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и Бяла Слатина за периода 2023 – 2024 г.**

„Аресгаз“ ЕАД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2024 г. За периода на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалба, както следва: (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г.

Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Структурата на общите приходи включва още други приходи.

Общите разходи на дружеството през разглеждания период намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за персонала се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за амортизации намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за материали се увеличават от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., а разходите за външни услуги се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Други разходи са предвидени в размер на (...) хил. лв. за периода.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., в следствие на увеличението на текущите активи. Нетекущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., в резултат на увеличение на паричните средства.

За разглежданият период основният капитал остава с непроменена стойност в размер на (...) хил. лв. Резервите нарастват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Дружеството прогнозира поетапно увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличение на размера на резервите и натрупаната и текущата печалба. За периода 2023 – 2024 г. за тази територия дружеството няма дългосрочни задължения. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., в резултат на намаление на търговски задължения.

Отчетните и прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Показатели	Прогноза 2023 г.	Прогноза 2024 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Счетоводна печалба/загуба (хил. лв.)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)

**Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2023 – 2024 г.**

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от (...) за 2023 г. на (...) за 2024 г. и е над единица за периода, което означава, че дружеството ще разполага със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от (...) за 2023 г. на (...) за 2024 г., което означава, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства, се увеличава от (...) за 2023 г. на (...) за 2024 г. Но стойностите на този коефициент показват добра финансова автономност. Дружеството няма да има затруднения при покриването на задълженията си.

Стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, определят финансово-икономическо състояние на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ като *много добро* за периода 2023 – 2024 г. Дружеството запазва общата си ликвидност през целия период и ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства и със собствен капитал за обезпечаване на инвестиционните си мероприятия и за обслужване на финансовите си задължения.

#### **8. Прогноза за цените на предоставяните услуги**

Прогнозните цени за природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за подгрупите на стопанските клиенти и за групата на битовите клиенти са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос през ГРМ (лв.)	Цени за снабдяване (лв.)
<b>Стопански клиенти с равномерно потребление</b>		
до 106 MWh	22,15	2,35
до 211 MWh	20,93	2,35
до 528 MWh	19,91	2,35
до 1056 MWh	19,09	2,35

до 2112 MWh	17,97	2,35
до 5281 MWh	16,95	2,35
до 10 562 MWh	15,53	2,35
до 52 810 MWh	12,01	2,35
над 52 810 MWh	9,09	2,35
<b>Стопански клиенти с неравномерно потребление</b>		
до 106 MWh	31,70	2,44
до 211 MWh	29,86	2,44
до 528 MWh	28,78	2,44
до 1056 MWh	26,08	2,44
до 2112 MWh	23,47	2,44
до 5281 MWh	22,08	2,44
до 10 562 MWh	20,57	2,44
над 10 562 MWh	16,27	2,44
<b>Битови клиенти</b>	<b>32,80</b>	<b>3,98</b>

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

„Аресгаз“ ЕАД снабдява със сгъстен природен газ (СПГ) по метода „виртуален газопровод“ клиенти от община Червен бряг, поради липса на връзка с газопреносната система. Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за групата на клиентите от община Червен бряг са посочени в таблица № 10:

*Таблица № 10*

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос през ГРМ (лв.)	Цени за снабдяване (лв.)	Компонента снабдяване със СПГ (лв.)
<b>Стопански клиенти с равномерно потребление</b>			
до 106 MWh	22,15	2,35	44,84
до 211 MWh	20,93	2,35	44,84
до 528 MWh	19,91	2,35	44,84
до 1056 MWh	19,09	2,35	44,84
до 2112 MWh	17,97	2,35	44,84
до 5281 MWh	16,95	2,35	44,84
до 10 562 MWh	15,53	2,35	44,84
до 52 810 MWh	12,01	2,35	44,84
над 52 810 MWh	9,09	2,35	44,84
<b>Стопански клиенти с неравномерно потребление</b>			
до 106 MWh	31,70	2,44	44,84
до 211 MWh	29,86	2,44	44,84
до 528 MWh	28,78	2,44	44,84
до 1056 MWh	26,08	2,44	44,84
до 2112 MWh	23,47	2,44	44,84
до 5281 MWh	22,08	2,44	44,84
до 10 562 MWh	20,57	2,44	44,84
над 10 562 MWh	16,27	2,44	44,84
<b>Битови клиенти</b>	<b>32,80</b>	<b>3,98</b>	<b>44,84</b>

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

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД компонента за снабдяване със СПГ е в размер на 44,84 лв./MWh за всички групи клиенти на територията на община Червен бряг.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина са посочени в таблица № 11:

*Таблица № 11*

Клиентски групи и подгрупи	Цени на присъединяване (лв./клиент)
<b>Стопански</b>	
до 0,264 MWh	1491

до 0,739 MWh	1716
до 4,225 MWh	2228
до 21,124 MWh	3520
над 21,124 MWh	4224
<b>Битови</b>	<b>534</b>

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

Прогнозните цени за разпределение на природен газ по газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти, са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране на „горна граница на цени“. Съгласно чл. 6 от НРЦПГ, образуваните цени са пределни. Газоразпределителното предприятие може да договаря, предлага и прилага по-ниски от утвърдените от Комисията цени, при условие, че това не води до кръстосано субсидиране. Естеството на услугите и икономическата среда, в която „Аресгаз“ ЕАД осъществява дейността си са основа за поддържане на устойчиви пределни цени за по-продължителни периоди от време и за плавното им и равномерно актуализиране по време на регулаторен период.

#### **10. Определяне на области за повишаване на ефективността**

Дейността на газоразпределителното дружество обхваща веригата от изграждането на газоразпределителните мрежи до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Дружеството определя следните области за повишаване на ефективността:

*По отношение на проектните и проучвателни дейности:* рационализиране на снабдителния процес; повишаване производителността на труда – квалификация и мотивация на персонала; подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии; ефективна организация на сервизната дейност, при ръководство на експлоатационния процес – годишно/сезонно/дневно.

*По отношение на строително-монтажните работи:* стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптималното ѝ използване.

*По отношение на експлоатационната дейност:* поддържане и оптимизиране на центровете за работа с клиентите; правилен подбор на персонала, качествено обучение, поддържане и развитие на достигнатите знания и умения; монтиране на съвременни интелигентни разходомерни системи; 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, заложен от „Аресгаз“ ЕАД, в бизнес плана за периода 2023 – 2024 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 обособена територия „Мизия и община Бяла Слатина.*

#### **11. Информация, съдържаща се в подаденото от „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

С писмо с вх. № Е-15-60-1029 от 27.10.2022 г., заявителят е посочил, че при публикуване на данни, касаещи подаденото заявление е необходимо да бъде заличена следната информация: брой потребители; потребление на природен газ; дължина на ГРМ и брой на съоръжения; отчетни и прогнозни инвестиции; стойност на разходите и начина на разпределение; структура и обем на капитала; коефициенти за разпределение; прогнозен баланс; прогнозен отчет за приходите и разходите; прогнозен отчет за паричните потоци; стойност на ГРМ, както и списък на потребителите. Заявителят посочва, че текстовата част (всички текстове, оформящи бизнес плана като единен

документ) на предоставения бизнес план също представлява търговска тайна. Според „Аресгаз“ ЕАД поради естеството на документа, дружеството не би могло да представи неверителен вариант на бизнес план, в който текстовите части да бъдат заличени, ето защо в хода на административната преписка, същите или части от тях не би следвало да бъдат цитирани. В допълнение дружеството отбелязва, че отчетни данни за изминал период в приложение № 3, са търговска тайна по смисъла на „Правилата за достъп, използване, съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена от закон тайна“, приети с решение по протокол № 94, т. 7 от 01.07.2013 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране. В тази връзка заявителят е представил неверителен вариант на цитираното приложение.

Според „Аресгаз“ ЕАД по същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица, имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и оперативните процеси на дружеството и то има интерес да ги запази в тайна. Информацията и документите разкриват търговската стойност и характер, а именно те са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и по-общо с управлението на корпоративната структура. Заявителят отбелязва, че разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер. Разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешно - корпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност.

Посочените от заявителя данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период. В бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД е посочено прогнозното потребление на природен газ за обособената територия, което съгласно чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ ще бъде публикувано в решението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2024 г. Предвид изложеното тези данни не следва да бъдат заличени при публикуване на решението за одобряване на бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2024 г.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуване на доклада на интернет страницата на КЕВР, следва да бъде заличена посочената информация, с изключение на посоченото прогнозното потребление на природен газ за обособената територия.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2023 – 2024 г.

С писмо от 22.11.2022 г. КЕВР е изисквала от заявителя да представи преработен бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, който да съдържа изпълнението на всеки един параметър по отношение на инвестиции, изграждане на мрежа, реализирани количества и брой присъединени клиенти по отделните общини, тъй като бизнес планът е съдържал обща информация за цялата територия и не е бил разделен по общини. Дружеството е изпълнило това изискване на Комисията и е представило преработен бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина.

С решение от 09.12.2020 г. Комисията е одобрила бизнес план на дружеството за същата лицензионна територия за периода 2021 – 2022 г., който скоро изтича и следва да бъде одобрен друг за нов регулаторен период. В доклада е представена подробна информация за изпълнението на одобрения от Комисията бизнес план по отношение изграждането на ГРМ, извършените инвестиции, изграждането на съоръжения, реализирани количества и присъединени клиенти. При съпоставяне на данните за периода 2021 – 2022 г. са отчетени данни за 2021 г. и прогнозни данни за 2022 г., тъй като година все още не е изтекла и се наблюдава преизпълнение на параметрите по отношение на изградена мрежа, съоръжения, инвестиции в мрежата, както и по отношение на броя клиенти. Дружеството очаква неизпълнение по отношение на параметъра консумация на природен газ в частта прогноза за 2022 г. в резултат на достигнатите високи цени на природния газ през годината и несигурността в сектора, като неизпълнението ни се отразило негативно на дружеството.

Предложеният за одобрение бизнес план за новия регулаторен период 2023 – 2024 г. е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ.

Към момента на съставяне на бизнес плана със започнал процес на газификация са четири от населените места, включени в обхвата на обособена територия – градовете Плевен, Луковит, Летница и Червен бряг, като се очаква към края на м. декември 2022 г. дължината на изградената ГРМ, въведена в експлоатация, да достигне над (...) км, а направените инвестиции – над (...) млн. лв.

Бизнес планът съдържа подробна инвестиционна програма, като за периода на неговото действие за населените места със стартирал процес на газификация се предвижда разширяване на съществуващата мрежа чрез изграждане на нови линейни участъци и отклонения.

Инвестиционната програма на „Аресгаз“ ЕАД за обособената територия включва изграждането на (...) м ГРМ мрежа и (...) бр. съоръжения на обща стойност (...) хил. лева.

В доклада е представена подробна информация по години относно предвидената за изграждане мрежа и планираните инвестиции,.

В края на периода на бизнес плана годишната консумация на природен газ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина се очаква да достигне 143 496 MWh/година, реализирана от (...) клиенти, от които (...) битови.

Бизнес планът на дружеството съдържа ремонтна и експлоатационна програма, както и социална програма, прогнозна структура и обем на разходите за регулаторния период. За дейността разпределение на природен газ това са условно-постоянни разходи и разходи, които са пряко зависими от пренесените и доставените количества природен газ. Дейността „доставяне на природен газ от краен снабдител“ включва само условно-постоянни разходи. В доклада подробно са представени всички разходи.

Като източник на финансиране за периода на бизнес плана се предвижда да се използват собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството.

Собствените парични средства представляват парични потоци, възникнали от обичайната дейност на дружеството, част от които биват използвани за финансиране на инвестиционните програми.

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е със (...) % дял на собствения капитал и (...) % привлечен капитал.

Изготвеният финансово-икономически анализ определя състоянието на дружеството като много добро. В доклада са посочени прогнозните цени на предоставяните услуги за всяка една група клиенти, включително битови и стопански. Установено е, че параметрите, заложи от „Аресгаз“ ЕАД в бизнес плана за периода 2023 – 2024 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 обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина.

По отношение на искането за заличаване на информация, представляваща търговска тайна, заявителят е посочил, че при публикуване на данните е необходимо да бъде заличена информацията, свързана с броя потребители; потреблението на природен газ; дължината на мрежата и броя съоръжения; отчетни и прогнозни инвестиции; стойност на разходите и начина на разпределение; структура и обем на капитала; коефициенти за разпределение; прогнозен баланс; прогнозен отчет за приходите и разходите; прогнозен отчет за паричните потоци; стойност на ГРМ, както и списък на потребителите.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период. В тази връзка едно от направените искания за заличаване на информация от дружеството е неоснователно – по отношение на прогнозните количества природен газ, тъй като те ще бъдат публикувани при утвърждаването на цените. Останалата информация, които дружеството е посочило следва да бъде заличена.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 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, 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, 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 обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за периода 2023 – 2024 г.
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

М. Димитров прочете и диспозитива на 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. 7 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 обособена територия „Мизия“ и

община Бяла Слатина, за периода 2023 – 2024 г., представен с писмо с вх. № Е-15-60-1029 от 29.11.2022 г.

И. Иванов отбеляза, че съгласно бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД за 2022 г. трябва да има 240 бр. стопански клиенти, а прогнозата е само за 9 бр. повече. Възможно е когато се отчете цялата 2022 г. тези данни да намалееят.

М. Димитров отговори, че при плановата проверка на дружеството е посочено, че през 2022 г. се наблюдаване голям отлив от присъединяване на нови клиенти към мрежата поради високите цени на природния газ.

И. Иванов допълни, че има и присъединени клиенти, които се отказват от услугата, или силно редуцират количествата, които ползват.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 7 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:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2167 от 06.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-15-60-1025 от 30.09.2022 г., подадено от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2023 – 2024 г.

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за периода 2023 – 2024 г., представен с писмо с вх. № Е-15-60-1029 от 29.11.2022 г.

3. Посочената в мотивите на доклада по т.1 защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т. 2.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2168 от 06.12.2022 г. и проект на решение **относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период 2023 – 2024 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-1023 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (ГРМ), цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към ГРМ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период 2023 – 2024 г. Със Заповед № 3-Е-1198 от 06.10.2022



г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на заявлението от финансово-икономическа и правна страна за установяване основателността на искането за утвърждаване на цени за регулаторен период 2023 – 2024 г., като при разглеждане на същото да отчете съответните данни и параметри на заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план.

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-1023 от 18.10.2022 г. е изискано от „Аресгаз“ ЕАД да предостави следните допълнителни данни и документи: обосновка за продължителността на предложения регулаторен период; копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, съгласно изискването на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ; копия на договори за наем, сключени от дружеството; данни за прогнозния брой на персонала и автомобилите на дружеството, по години и дейности; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“ от електронния модел на цените; подробна обосновка за начина на формиране на различните групи разходи поотделно, по дейности; обосновка на разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ, образуващи ценова компонента съгласно чл. 19а, ал. 1 от НРЦПГ, копия на договорите, съгласно които дружеството извършва цитираните разходи, както и данни относно частта от съответната лицензионна територия, на която се намират клиентите, снабдявани със съгъстен природен газ, предвид разпоредбата на чл. 19а, ал. 2 от НРЦПГ. Със същото писмо на заявителя са дадени указания заложените в електронния модел на цените параметри да отговарят на описаните в бизнес плана и в приложенията към заявлението за утвърждаване на цени данни, както и да посочи дали в представените документи и данни, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна, в случай че има такава – да я посочи и да обоснове по какъв начин разкриването ѝ би могло да навреди на дружеството или на негов служител. С писмо с вх. № Е-15-60-1023 от 27.10.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило изисканите данни и документи.

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

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-131-08 от 10.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № 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, издадени със срок до 10.02.2039 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закон за енергетиката (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.

С Решение № Ц-5 от 07.01.2021 г. Комисията е утвърдила на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ и цени за присъединяване към ГРМ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за регулаторен период от 2021 г. до 2022 г.

„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 разпечатка от интернет страницата на дружеството от 30.08.2022 г., както и копие на съобщението, публикувано във вестник „24 часа“, от 01.09.2022 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на Договор № (...) от (...), сключен с (...), за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена. Срокът на действие на

договора е от (...) на (...) до (...) на (...), като срокът на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение, подписано между двете страни. Към цитирания договор заявителят е представил и Приложение № (...), съдържащо споразумение за защита на лични данни, както и Приложение № (...), съдържащо годишна програма по горесцитирания договор.

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. Комисията утвърждава групите клиенти 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 утвърдената тарифна структура за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, която се състои от две основни групи клиенти: *стопански* и *битови*. Стопанските клиенти са обособени в две подгрупи, съобразно равномерността на месечното потребление в годишен аспект, а именно: *с равномерно* и *с неравномерно потребление*, като клиентите с равномерно потребление са организирани в 9 подгрупи, а клиентите с неравномерно потребление в 8 подгрупи.

Предложената тарифна структура е изготвена 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 за обособената територия „Мизия“ и община Бяла Слатина е с продължителност от 2 години (2023 – 2024 г.), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

Относно предложения регулаторен период, дружеството счита, че в условията на настоящата микро и макроикономическата обстановка, обусловена от продължаващ военен конфликт, прекратяване на доставките от „Газпром експорт“ и последвалия рекорден ръст в цената на природния газ, дългосрочните прогнози са невъзможни и логически неаргументирани. „Аресгаз“ ЕАД намира за задължително процесите по прогнозиране и планиране да бъдат съобразени с тенденциите, промените и прогнозите за влияние върху икономиката, икономическите субекти и населението в световен, национален и регионален мащаб, което налага коригиране до минимум на хоризонтите за планиране, изготвяне на коригиращи оценки за въздействие и оценка на рисковете. Очакванията на дружеството са, че предложеният двегодишен регулаторен период ще даде възможност за изпълнение на заложените параметри в бизнес плана и модела „горна граница на цени“. „Аресгаз“ ЕАД цели да постигне по-ефективно управление на процесите, съпътстващи реализацията на мащабни проекти, каквито са проектите за газификация, което ще бъде от полза най-вече за клиентите на дружеството, на които ще бъде осигурен достъп до ефективен и екологичен енергиен източник на справедлива и конкурентна цена. Според заявителя, двегодишният регулаторен период кореспондира с променящия се и динамичен сектор, в който дружеството осъществява лицензионните си дейности и, в който ежедневно е изложено на влиянието на систематични и демографски фактори, действащи както в икономиката като цяло, така и в лицензираната територия, с които е принудено да се съобразява и, които оказват пряко влияние върху финансово-икономическото му състояние и процесите по прогнозиране и планиране. Началото на всеки нов регулаторен период е предшествано от редица дейности, целящи набиране на първична информация, нужна за правилното прогнозиране и планиране на бъдещите дейности. В условията на променяща се заобикаляща среда, по-дългосрочните периоди компрометират възможността за коректно прогнозиране и планиране и са предпоставка за

несъвпадение между действителните и прогнозните данни. По този начин дружеството бива поставено в невъзможност, при отчитане несигурността на бъдещи събития, да осъществява ефективно лицензионните си дейности и да изпълнява бизнес плана си, както и да очаква справедлива възвръщаемост, при отчитане на действителните ценообразуващи параметри, въпреки ежедневните усилия за преодоляване на трудностите и стремежа към промяна на нагласата на населението и бизнеса към използването на природния газ като енергиен източник.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Аресгаз“ ЕАД регулаторен период на цените от 2 години (от 2023 до 2024 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ, както и осигурява възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програма.

## 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 (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираны по години за регулаторния период. НГП по години, групи клиенти и дейности, са представени в таблици № 1 и 2:

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

*Таблица № 1*

Клиенти	2023 г.	2024 г.
Стопански	1900	1747
Битови	834	774
<b>Общо</b>	<b>2734</b>	<b>2521</b>

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

*Таблица № 2*

Клиенти	2023 г.	2024 г.
Стопански	281	281
Битови	97	98
<b>Общо</b>	<b>378</b>	<b>379</b>

### 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	2023 г.	2024 г.	Общо	%
<b>Общо разходи по дейности, в т.ч.:</b>	<b>хил. лв.</b>	(...)	(...)	(...)	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)

Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група са изброени всички конкретни видове разходи. УПР, които не зависят от количествата природен газ, са прогнозираны по години без отчитане на инфлация за периода. В разходите за текущ и аварийен ремонт са посочени само разходите за ремонт, които не водят до увеличаване на стойността на активите. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозираните количества природен газ и съответните разходни норми. За

нуждите на ценообразуването разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности и съответните им отчетни и прогнозни стойности на годишна база.

Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозировал разходите си за периода 2023 – 2024 г. въз основа на стойностите им от базовата година, като са взети предвид отчетните стойности на реализираните през 2021 г. и през част от 2022 г. разходи, като за месеците от текущата година, които не могат да бъдат отчетни, са използвани стойности на принципа „продължаваща дейност“, с прилагане на подхода за екстраполация на данни. Влияние върху стойностите на разходите оказват: брой клиенти; приходи; изградена ГРМ; нетекущи активи (ГРМ и съоръжения); брой на офисите и персонала; брой на съоръженията; потребление на природен газ, както и лицензионните задължения на заявителя. Прогнозните стойности на определящите параметри, използвани от дружеството са следните: брой клиенти с натрупване – за 2023 г. – (...), за 2024 г. – (...); нетни приходи – (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.; дължина на ГРМ в експлоатация с натрупване – за 2023 г. – (...) м и (...) м за 2024 г.; отчетна стойност на нетекущи активи с натрупване – (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.; брой на офисите – броят е еднакъв за двете години от регулаторния период – (...), включително централен офис Варна; брой на персонала – броят не се променя през двете години от регулаторния период – (...), включително условно разпределен персонал от централен офис Варна ((...) бр.); брой на съоръженията с натрупване, определени с използване на приемането „един потребител – едно съоръжение“ – за 2023 г. – (...), а за 2024 г. – (...); потребление на природен газ, общо за групите потребители – 143 370 MWh за 2023 г. и 143 496 MWh за 2024 г.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение 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 (...) % от общия обем разходи и намаляват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г.

**Условно-постоянните разходи** представляват (...) % от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“, със следното разпределение:

*Разходи за материали* – (...) % от УПР за дейността, като остават средно в размер около (...) хил. лв. годишно през регулаторния период и включват разходи за: *горива за автотранспорт и канцеларски материали*.

*Разходите за външни услуги* представляват (...) % от УПР, нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. и включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозировани в размер (...) % от стойността на нетекущите активи, в размер на (...) хил. лв. на годишна база за периода;

- *разходи за данъци и такси*, включващи лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 2000 лв., плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година. Нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г.;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозировани спрямо стойността им за базовата година, средно, в размер на (...) хил. лв. годишно за периода;

- *разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност* – (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г., както и *за въоръжена и противопожарна охрана* – (...) хил. лв. през 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г., прогнозировани спрямо стойността им за базовата година;

- *разходи за наеми на сгради*, в размер на (...) хил. лв. през 2023 г. и (...) хил. лв. през 2024 г., прогнозировани спрямо стойността им за базовата година и сключени от

заявителя договори за наем. Дружеството е представило следните копия на документи във връзка с цитираните прогнозиран разходи:

- Договор от (...)
- Договор № (...) от (...) за наем на офис (...);
- Договор № (...) от (...) за наем на офис (...).
- *разходи за проверка на уреди*, планирани в размер на (...) хил. лв. през 2023 г. и (...) хил. лв. през 2024 г., в съответствие със стойността им за базовата година;
- *съдебни разходи*, прогнозиран спрямо стойността им за базовата година, като стойността им за разглеждания период е (...) хил. лв.;
- *експертни и одиторски разходи*, прогнозиран в размер на (...) хил. лв. за двете години от регулаторния период;
- *разходи за вода, отопление и осветление*, стойността им нараства от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г.

*Разходите за амортизации* представляват (...) % от УПР, като намаляват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г., отговарят на планираните инвестиции. Разходите за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линейен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

*Разходите за заплати и възнаграждения* представляват (...) % от УПР и нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. Според заявителя тези разходи включват разходите за заплати на административно-управленския и помощния персонал и разходи за управление, прогнозиран в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година. Според предоставената от дружеството обосновка, прогнозният брой на персонала за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2023 – 2024 г. е сбор от два параметъра: брой на персонала, зает в разкрити офиси от населените места в обхвата на територията – (...) и брой на персонала от централния офис на дружеството в гр. Варна – (...). Прогнозният брой на персонала за периода остава непроменен и използва за база щатното разписание на дружеството към 31.12.2021 г., като заявителят не предвижда промяна на щатното разписание чрез разкриване на нови щатни длъжности, а само възможни персонални промени по отношение на заемащите щатните длъжности. Освен персонала, назначен на трудов договор, дружеството има взаимоотношения и с персонал, нает по граждански договори. Този персонал не е включен в указания по-горе брой на персонала за обособената територия, с възприемането на подхода за указване на персонала съгласно щатното разписание. Следва да се има предвид, че за персонала, нает по граждански договори се извършват разходи за изплащане на договорените възнаграждения, които участват при формирането на стойностите на разходите за персонал. Това обстоятелство трябва да бъде взето под внимание при аналитична обработка на данните за разходите за персонал и броя на персонала в търсене на усреднен показател – измерител за средните трудови разходи. Дружеството не разделя персонала по лицензирани дейности, а използва подход, при който параметъра „брой на персонала“ е общ за дейностите, а параметъра „разходи за персонала“ се разделя в процентно съотношение (...) % към (...) % между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

*Разходите за социални осигуровки* представляват (...) % от УПР, като нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г., прогнозиран спрямо стойността им от базовата година и прогнозните стойности на разходите за възнаграждения.

*Социални разходи*, представляват (...) % от УПР, средно в размер на около (...) хил. лв. годишно, прогнозиран като (...) % от стойността на разходите за заплати и възнаграждения.

*Други разходи*, представляват (...) % от УПР, нарастват през регулаторния период от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г., като включват:

- *разходи за охрана на труда (трудова медицина)*, прогнозирани спрямо базовата година, като стойността им нараства от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г.;
- *разходи за реклама и маркетинг*, прогнозирани спрямо базовата година, стойността им нараства от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г.;
- *разходи за командировки и обучение на персонала*, прогнозирани спрямо базовата година, като стойността им нараства от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г.;
- *разходи за публикации*, прогнозирани спрямо базовата година, като стойността им нараства от (...) лв. за 2023 г. на (...) лв. за 2024 г.

**Променливите разходи** представляват (...) % от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“, в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и за 2024 г. Тези разходи пряко зависят от пренесените и доставени количества природен газ и включват:

- *разходи за одорант*, които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“, в зависимост от планираните продажни количества природен газ, прогнозирани с норма (...) лв./MWh природен газ, съответно (...) хил. лв. годишно през разглеждания период;

- *разходи, свързани със загуби на природен газ*, прогнозирани като (...) % от прогнозната консумация на природен газ, средно в размер на (...) хил. лв. годишно.

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

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват (...) % от общия обем разходи и включват само УПР, тъй като дружеството не е планирало променливи разходи. Цитираните разходи за дейността се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г., със следното разпределение по икономически елементи:

*Разходи за материали*, с относителен дял от (...) % от УПР за дейността и нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. Тези разходи включват само разходи за канцеларски материали.

*Разходите за външни услуги* представляват (...) % от разходите за дейността, като се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г., включват:

- *разходи за данъци и такси*, включващи лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 2000 лв., плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година, размерът им е средно около (...) хил. лв. годишно;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозирани спрямо стойността им за базовата година, средно в размер около (...) хил. лв. годишно;

- *разходи за наеми на сграда*, планирани на база годишен разход за базовата година и съгласно договорите за наеми на офиси, в размер на около (...) хил. лв. годишно;

- *съдебни разходи* – (...) лв. годишно;

- *експертните и одиторски разходи* са в размер на (...) хил. лв. на година, а за вода, отопление и осветление – средно около (...) хил. лв. годишно.

*Разходите за амортизации* представляват (...) % от разходите, предвидени за дейността, в размер на (...) хил. лв. през 2023 г. и (...) хил. лв. през 2024 г., в зависимост от планираните инвестиции.

*Разходи за заплати и възнаграждения* с относителен дял (...) % от разходите за дейността, като размерът им нараства от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г.

*Разходите за социални осигуровки* представляват (...) % от разходите за дейността, като размерът им нараства от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г., прогнозирани спрямо стойността им от базовата година и прогнозните стойности на разходите за възнаграждения.

*Социалните разходи* представляват (...) % от УПР, размерът им е (...) лв. в годишен аспект през регулаторния период, прогнозиран като (...) % от стойността на разходите за заплати и възнаграждения.

*Други разходи*, с относителен дял (...) % от общия обем на разходите за дейността, като размерът им нараства от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. и включват:

- *разходи за охрана на труда (трудова медицина)*, прогнозиран спрямо базовата година, като стойността им нараства от (...) лв. за 2023 г. на (...) лв. за 2024 г.;

- *разходи за реклама и маркетинг*, прогнозиран спрямо базовата година, като стойността им нараства от (...) лв. за 2023 г. на (...) лв. за 2024 г.;

- *разходи за командировки и обучение на персонала*, прогнозиран спрямо базовата година, като стойността им нараства от (...) лв. за 2023 г. на (...) лв. за 2024 г.;

- *разходи за публикации*, планиран спрямо базовата година, като стойността им е средно около (...) лв. годишно за регулаторния период.

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

**Разходите за лицензионните дейности** са разпределени от заявителя, както следва:

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

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

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

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

Поради липса на връзка с газопреносната система, от състава на обособена територия от състава на обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, „Аресгаз“ ЕАД снабдява клиентите от община Червен бряг със сгъстен природен газ (СПГ). В цената за продажба на природен газ на клиентите от община Червен бряг е включена ценова компонента по чл. 19а от НРЦПГ, която е формирана от допълнителни разходи за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природен газ, за които дружеството е представило следната обосновка:

**Компресиране на природен газ** – дружеството закупува компресирания природен газ от фирма (...), гр. (...) (съгласно представено копие на Договор № (...) от (...) за покупка на компресиран природен газ), като заплаща, освен цената на природния газ, доставян от обществения доставчик, и търговска надбавка за компресиране на газа в размер на (...) лв./MWh без данък добавена стойност (ДДС).

**Транспорт на компресиран (сгъстен) природен газ** – услугата се извършва от „Черноморска газова компания“ ЕООД, съгласно представени копия на Договор № (...) от (...) за предоставяне на транспортни услуги и Анекс № (...) от (...), Анекс № (...) от (...), с които срокът на цитирания договор е удължен, съответно до (...) и до (...). Договорената

цена е в размер на (...) лв./MWh ((...) лв./1000 м<sup>3</sup> и използван коефициент за преобразуване в енергийни единици: (...) kWh/м<sup>3</sup>);

**Декомпресиране на природен газ** – извършва се на площадка за декомпресиране, изградена в гр. Червен бряг, собственост на „Аресгаз“ ЕАД, на която се извършва разтоварване на транспортирания компресиран природен газ;

**Подгръване на природния газ** – извършва се на горещитираната площадка за декомпресиране и представлява изразходване на количество природен газ, необходимо за достигане на нужната температура на газа, който ще бъде подаден в ГРМ. Измерването на природния газ за подгръване се извършва посредством монтиран разходомер и се отчита като разход на природен газ за собствена консумация. Прогнозното количество природен газ, използван за подгръване за 2022 г. е в размер на (...) MWh на стойност (...) лв., а общото прогнозно количество закупен газ за гр. Червен бряг в размер на (...) MWh. По този начин прогнозната стойност на природния газ, използван за подгръване за 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh, изчислена като частно на общия разход и общото количество.

Предвид горното, дружеството предлага ценовата компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгръване на природния газ за територията на община Червен бряг да бъде в размер на **44,84 лв./MWh, без ДДС**.

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 бъде направен извод, 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	2023 г.	2024 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
2.1.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	(...)	(...)
3.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
4.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	5,22%	5,22%
6.	Възвръщаемост	(...)	(...)
7.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.	УПР	(...)	(...)
9.	Променливи разходи	(...)	(...)

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

*Таблица № 5*

№	Позиция	2023 г.	2024 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
4.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
5.	Норма на възвръщаемост	5,22%	5,22%
6.	Възвръщаемост	(...)	(...)
7.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
7.1.	УПР	(...)	(...)



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).

От представената обосновка е видно, че при изчисляване на разходите за покупка на природен газ, дружеството е използвало четири параметъра: прогнозна консумация на природен газ за регулаторния период; утвърдена цена на обществения доставчик; прогнозни цени за достъп и пренос на преносния оператор и прогнозна стойност на неустойки по договорите за покупка на природен газ, като от произведението на първия параметър и сумата от параметри две и три е извадена прогнозната стойност на неустойките.

По отношение на планираните инвестиции за лицензионната територия дружеството е отбелязало, че до момента на въвеждане в експлоатация на даден актив, всички инвестиционни разходи, свързани с придобиването му се отчитат като разходи за придобиване на актива, а при въвеждане в експлоатация формират неговата отчетна стойност.

### **2.3. Норма на възвръщаемост на капитала**

Като източник на финансиране „Аресгаз” ЕАД предвижда да използва собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството, а именно, парични потоци, възникнали от обичайната дейност на дружеството, част от които биват използвани за финансиране на инвестиционните програми.

Предложената от „Аресгаз” ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2023 – 2024 г. е в размер на 5,22%, изчислена при (...) % дял на собствен капитал с норма на възвръщаемост от (...) % и (...) % привлечен капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, 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  $\beta$  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 Business<sup>1</sup> и на БНБ<sup>2</sup>. Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Аресгаз” ЕАД следва да се използват данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент  $\beta$ , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

---

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

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

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Аресгаз“ ЕАД е използван безлостов коефициент  $\beta$  (Oil/Gas Distribution) за страните-членки от Европейския съюз, за 2022 г. в размер на 0,51, по данни от сайта на Aswath Damodaran. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, при преобразуването в лостов коефициент, коефициентът запазва размера си от 0,51. Общата пазарна рискова премия за Р България е 8,24%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (6,01%) и премията за специфичния за държавата риск (2,23%) по актуализирани данни към 01.07.2022 г. от горесцитирания 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 Р България. Премията е в размер на 1,0058%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период септември 2021 г. – август 2022 г.

При прилагане на горепосочените параметри, среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала се получава в размер на 5,75%, при (...) % собствен капитал с норма на възвръщаемост (...) % и (...) % привлечен капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, след данъчно облагане.

Получените стойности са по-високи в сравнение с предложените от дружеството, предвид което е целесъобразно да бъде приета предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторен период 2023 – 2024 г. в размер на 5,22%, при горесцитираната структура на капитала 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 към ГРМ на дружеството клиенти, са представени по години и групи клиенти в таблици № 6 и 7:

*Прогнозна консумация*

*Таблица № 6*

Клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
<b>Стопански:</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>118 899</b>	<b>118 903</b>
<i>С равномерно потребление</i>	<i>MWh/год.</i>	<i>(...)</i>	<i>(...)</i>
<i>С неравномерно потребление</i>	<i>MWh/год.</i>	<i>(...)</i>	<i>(...)</i>
<b>Битови</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>24 471</b>	<b>24 593</b>
<b>Общо</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>143 370</b>	<b>143 496</b>

*Прогнозен брой клиенти*

*Таблица № 7*

Клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
<b>Стопански:</b>	<b>бр.</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>
<i>С равномерно потребление</i>	<i>бр.</i>	<i>(...)</i>	<i>(...)</i>
<i>С неравномерно потребление</i>	<i>бр.</i>	<i>(...)</i>	<i>(...)</i>
<b>Битови</b>	<b>бр.</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>
<b>Общо</b>	<b>бр.</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване и коефициентите за разпределяне по групи клиенти на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи (ДМА) за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА. Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променя през периода, както следва: коефициентът за

стопанските клиенти намалява от (...) през 2023 г. на (...) през 2024 г., а за битовите клиенти се увеличава от (...) през 2023 г. на (...) през 2024 г.

Коефициентът за разпределение на 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. Стойностите на коефициентите не се променят през периода: за стопанските клиенти – (...), за битовите клиенти – (...).

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, се разпределя чрез дела на максималния часов разход на групата в общия максимален часов разход. Към нея се добавя стойността на активите, свързани с обслужването само на съответната група клиенти. Стойностите на коефициентите не се променят през периода: за стопанските клиенти е (...), а за битовите клиенти е (...).

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат: дела на ДМА 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 обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, 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)
<b>Стопански:</b>		
<i>С равномерно потребление</i>		
до 106 MWh/год.	22,15	2,35
до 211 MWh/год.	20,93	2,35
до 528 MWh/год.	19,91	2,35
до 1056 MWh/год.	19,09	2,35
до 2112 MWh/год.	17,97	2,35
до 5281 MWh/год.	16,95	2,35
до 10 562 MWh/год.	15,53	2,35
до 52 810 MWh/год.	12,01	2,35
над 52 810 MWh/год.	9,09	2,35
<i>С неравномерно потребление</i>		
до 106 MWh/год.	31,70	2,44
до 211 MWh/год.	29,86	2,44

до 528 MWh/год.	28,78	2,44
до 1056 MWh/год.	26,08	2,44
до 2112 MWh/год.	23,47	2,44
до 5281 MWh/год.	22,08	2,44
до 10 562 MWh/год.	20,57	2,44
над 10 562 MWh/год.	16,27	2,44
<b>Битови</b>	<b>32,80</b>	<b>3,98</b>

*Забележка: предложените за утвърждаване цени са без данък добавена стойност (ДДС) и акциз.*

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД компонента за снабдяване със СПГ за всички групи клиенти на територията на община Червен бряг е в размер на **44,84 лв./MWh без ДДС**.

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-60-1023 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

Предложените за утвърждаване от „Аресгаз“ ЕАД АД цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2023 – 2024 г.

#### **4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа**

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

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

Предложените цени за присъединяване от „Аресгаз“ ЕАД на клиенти към ГРМ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина са посочени в таблица № 9:

*Цени за присъединяване*

*Таблица № 9*

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)
<b>Стопански:</b>	
до 0,264 MWh	1491
до 0,739 MWh	1716
до 4,225 MWh	2228
до 21,124 MWh	3520
над 21,124 MWh	4224
<b>Битови</b>	<b>534</b>

*Забележка: предложените цени са в лева за едно присъединяване, без ДДС.*

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.

**5. Информация, съдържаща се в подаденото от „Аресгаз“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

С писмо с вх. № Е-15-60-1023 от 27.10.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат данните и информацията,

съдържащи се в справка № 1-А и № 1-Б амортизационен план – разпределение; справка № 1-В и № 1-Г амортизационен план – снабдяване; справка № 2 приходи от присъединяване; справка № 3 дълготрайни активи; справка № 4 годишни разходи; справка № 5 капитал; справка № 6 необходим оборотен капитал; справка № 7 капиталова структура и норма на възвръщаемост; справка № 8-А характеристика на групите потребители за разпределение; справка № 8-Б характеристика на групите потребители за снабдяване; справка № 8-В характеристика на групите потребители за снабдяване с компресиран природен газ; справка № 9-А коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по разпределение; справка № 9-Б коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по снабдяване; справка № 10-А, № 10-Б и № 10-В „коефициенти за разпределение на постоянните приходи“; справка № 11 необходими годишни приходи; обща справка № 13 цени за дейностите „разпределение“ и „снабдяване“; справка № 14-А цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи за подгрупите на стопанските потребители с равномерно потребление; справка № 14-Б цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи за подгрупите на стопанските потребители с неравномерно потребление; справка № 15 видове признати разходи за определяне на цената за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи; справка № 16 пределни цени за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи, както и част от данните представени в справка № 12-А цени за дейността „разпределение“ и справка № 12-Б цени за дейност „снабдяване“. В тази връзка дружеството е представило неповерителен вариант на модел на цени, в който се съдържа частична информация от справки № 12-А и 12-Б, както и справки 13 и 16 без заличена информация. В допълнение заявителят е посочил, че като търговска тайна следва да се счита и информацията по приложения от № 2 до № 8 включително, които съдържат: копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ; копия на договори за наем; обосновка за извършваните разходи за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ, формиращи ценова компонента по чл. 19а от НРЦПГ; данни за клиентите, снабдявани със сгъстен природен газ; данни за броя на персонала и автомобилите; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“ от електронния модел на цените; обосновка за начина на формиране на разходите по икономически елементи и дейности за обособената територия. Дружеството е представило неповерителни варианти на посочените приложения.

„Аресгаз“ ЕАД отбелязва, че по същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица. Въпросната информация и документи имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и оперативните процеси на дружеството, както и търговски отношения с трети страни и то има интерес да ги запази в тайна. Информацията и документите разкриват търговската стойност и характер, а именно те са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и по-общо с управлението на корпоративната структура.

Разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер.

Разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешно-корпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност.

Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период.

Предвид изложеното и съгласно решение на КЕВР по Протокол № 329 от 29.11.2022 г., по т. 2, при публикуване на доклада и проекта на решение на интернет страницата на КЕВР, цитираните от дружеството параметри следва да бъдат заличени, с изключение на параметрите посочени в чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ.

Изказвания по т. 2.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД, 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 ГРМ за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за регулаторен период 2023 – 2024 г. При настоящото производство са взети предвид данните и параметрите по заявлението на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план.

С Решение № Ц-5 от 07.01.2021 г. Комисията е утвърдила на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване за регулаторен период от 2021 г. до 2022 г. Този регулаторен период изтича съвсем скоро и на дружеството следва да бъдат одобрени нови цени за нов регулаторен период. Поисканият регулаторен период е за две години: 2023 – 2024 г., който попада в обхвата на Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ, който и осигурява възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програма. Регулаторният период по Наредба № 2 е от две до пет години.

В доклада е представена подробна информация за необходимите годишни приходи за отделните дейности „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. За „разпределение с природен газ“ за 2023 г. необходимите приходи са в размер на 2 734 00 лв., а за 2024 г. са в размер на 2 521 000 лв. За дейността „снабдяване с природен газ“ за 2023 г. са 378 000 лв., а за 2024 г. са 379 000 лв.

По отношение на предвидените разходи за регулаторния период структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от Наредба № 2 за регулиране на цените. Видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуване на цените се делят основно на две групи: условно-постоянни разходи и променливи разходи. Общите разходи за 2023 г. са в размер на (...) лв., а за 2024 г. са в размер на (...) лв. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват (...) % от общия обем на разходите, като за дейността „снабдяване с природен газ“ остават (...) % от общите разходи.

Поради липса на връзка с газопреносната мрежа в община Червен бряг, която попада в лицензионната територия е включена и компонента за сгъстен природен газ. Тя включва разходи за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природен газ. Компонентата е в размер на 44,84 лв./MWh, без ДДС.

В доклада са представени данни за регулаторния период по отношение на балансовата стойност на дълготрайните материални активи, балансовата стойност на дълготрайните нематериални активи, балансова стойност на дълготрайни материални активи, придобити за сметка на финансираня (от цената за присъединяване). Представени са подробни данни за необходимия оборотен капитал, регулаторната база на активите, нормата на възвръщаемост при данъчно облагане, данни за възвръщаемостта и условно-постоянните и променливи разходи. По отношение на нормата за възвръщаемост на капитала в модела за изчисление е взета норма в размер на 5,22%.

Относно представената прогнозна консумация за регулаторния период 2023 – 2024 г. са представени подробни данни в доклада за всички видове клиенти – стопански, битови и какво се планира за потребление.

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи за възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване, както и коефициенти по групи клиенти за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ. Установено е, че предложените коефициенти са обосновани.

Цените са определени на база параметрите, които са представени. В доклада е представена подробна таблица за всяка една група клиенти, като това и са съответните цени за пренос на природен газ през ГРМ и цена за снабдяване с природен газ в лв./MWh.

Стопанските клиенти се делят на две групи: с равномерно потребление и с неравномерно потребление, като има различни подгрупи за стопански клиенти с равномерно потребление до 106 MWh и над 52 810 MWh за година. В тази група влизат десет подгрупи. Същото е и за стопанските потребители с неравномерно потребление. Подробно са посочени данните за отделните цени за всяка една подгрупа.

За битовите клиенти се предлага цена за пренос на природен газ в размер на 32,80 лв./MWh, а за снабдяване цената е в размер на 30,98 лв./MWh. Това са цени без ДДС.

От представения финансов модел в електронен вид е установено, че предложените от дружеството цени съответстват на Наредбата за регулиране на цените на природния газ. Предложените за утвърждаване от дружеството цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствена програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2023 – 2024 г.

Докладът включва и информация за цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа. Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към ГРМ се делят на условно-постоянни разходи и на променливи разходи. Условно-постоянните разходи включват издаване на скица, виза за проектиране, изготвяне на работен проект, 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 и включват: изкопно-възстановителни и монтажни работи.

Предложените цени за присъединяване от „Аресгаз“ ЕАД включват цени за присъединяване за стопански клиенти, които отново се делят според потреблението и включват 5 подгрупи за цени за присъединяване: с потребление до 0,264 MWh, до 0,739 MWh, до 4,225 MWh, до 21,124 MWh и над 21,124 MWh. Цената за присъединяване за битови клиенти е в размер на 534 лв. без ДДС.

Цените за присъединяване съответстват на Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ.

Относно информацията, която дружеството е поискало да бъде неразгласявана, следва да се отбележи, че в тази връзка е приет доклад от Комисията по Протокол № 329 от 29.11.2022 г. В него подробно е посочена информацията, която се иска да бъде заличена, с при публикуване на заявлението на сайта на Комисията. С доклада е прието,

че искането на дружеството за заличаване на съответната търговска информация е основателно. В него подробно е посочена информацията, която се заличава. Това са данни, свързани с финансовия модел на изчисление на цените.

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, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад и проект на решение;
2. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.
3. 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;
4. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
5. 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;
6. 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, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
7. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 19а, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от .....2023 г., на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период от 2023 г. до 2024 г., както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (посочени подробно в т. 1.1. и т. 1.2. за отделните подгрупи);
2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ (подробно посочени в проекта на решение);
3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа (посочени подробно в т. 3.1. и т. 3.2. за отделните подгрупи за стопански клиенти и битови потребители);
4. Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти,



присъединени към газоразпределителната мрежа:

4.1. Цена на природния газ (цена на обществения доставчик за съответния месец на годината):

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За стопански клиенти с равномерно потребление и неравномерно потребление

4.2.2. За битови клиенти

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

- Необходими годишни приходи

- Количества природен газ

- Норма на възвръщаемост на капитала.

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

6. Ценовите компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа за територията на община Червен бряг включват компонентите по т. 4 и ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ за територията на община Червен бряг: 44,84 лв./MWh.

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

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 3 от проекта на решение на 15.12.2022 г. от 10:00 часа, а обществото обсъждане по т. 5 на 15.12.2022 г. от 10:05 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 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, 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:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2168 от 06.12.2022 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период 2023 – 2024 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 продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период 2023 – 2024 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 15.12.2022 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 15.12.2022 г. от 10:05 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие на заинтересованите страни;

5. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

6. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

7. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение;

8. Посочената в мотивите на доклада по т.1 защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т. 3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2169 от 06.12.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-60-1030 от 30.09.2022 г., подадено от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Запад“, за периода 2023 – 2024 г. установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-1030 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на бизнес план за обособена територия „Запад“, за периода 2023 – 2024 г.

Със Заповед № 3-Е-1204 от 06.10.2022 г. на Председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“ за периода 2023 – 2024 г. от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на параметрите на заявлението за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са установени неточности и непълноти. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-60-1030 от 18.10.2022 г. от дружеството е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: коригирана табл. № 6 в бизнес плана; подробна обосновка на изпълнението на бизнес плана за периода 2021 – 2022 г.; сравнение на прогнозните данни, заложиени в инвестиционната и производствената програма на одобрения бизнес план за периода 2021 – 2022 г., както и отчетни данни за същия период за извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа (ГРМ), брой клиенти с натрупване по групи и годишна консумация на природен газ по групи, като се попълнят приложените таблици. С писма с вх. № Е-15-60-1030 от 27.10.2022 г. и с вх. № Е-15-60-1029 от 29.10.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е предоставило изисканите данни и допълнителна информация.

С писмо с изх. № Е-15-60-1029 от 22.11.2022 г. КЕВР е изисквала от заявителя да представи преработен бизнес план за обособена територия „Запад“, съдържаща информация относно: прогнозни инвестиции; планирано изграждане на газоразпределителна мрежа (в м); прогнозен брой клиенти, които се предвижда да бъдат присъединени и прогнозна консумация на природен газ за всяка отделна община в обособената територия. С писмо с вх. № Е-15-60-1029 от 29.11.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е предоставило преработен бизнес план за обособената територия.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено следното:**

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 813101815, със седалище и адрес на управление: гр. София, район Триадница, 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. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в състав: Даниеле Романело, Масимо Бонато, Микеле Петроне, Борис Николов и Венета Райкова. Представява се от Венета Иванова Райкова – изпълнителен директор.

Размерът на акционерния капитал е 22 572 241 лв., състоящ се от 22 572 241 броя акции с номинална стойност 1 лв. всяка. Едноличен собственик на капитала е АчегазАпсАмга СпА, чуждестранно юридическо лице, регистрирано съгласно законите на Република Италия.

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-462-12 от 18.03.2016 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия Запад, издадени за срок до 25.09.2041 г.

С Решение № БП-24 от 09.12.2020 г. на КЕВР е одобрила бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“, за периода 2021 – 2022 г.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, 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.

#### **Бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2024 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 предоставената информация са разгледани и 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 2023 – 2024 г.

Към момента на изготвяне на бизнес плана със започнал процес на газификация са шест от населените места, включени в обхвата на обособена територия „Запад“ – градовете Благоевград, Дупница, Враца, Сандански, Перник и Радомир, като за периода на бизнес плана не се предвижда започване на процеса на газификация в други населени места от обхвата на обособената територия, поради липсата на заявен интерес и инвестиционни намерения от страна на потенциални клиенти на природен газ. Към 31.12.2022 г. прогнозният брой на клиентите по групи, използващи природен газ в градовете както следва:

- община Благоевград: (...) промишлени, (...) обществено-административни и

търговски, (...) битови;  
 - община Дупница: (...) промишлени, (...) общественно-административни и търговски, (...) битови;  
 - община Враца: (...) промишлени, (...) общественно-административни и търговски, (...) битови;  
 - община Сандански: (...) промишлени, (...) общественно-административни и търговски, (...) битови;  
 - община Перник: (...) промишлен, (...) общественно-административни и търговски, (...) битови;  
 - община Радомир: (...) промишлени, (...) общественно-административни и търговски, (...) битови.

„Аресгаз“ ЕАД посочва, че във всички градове има наличие на клиенти и от двете групи, сключили договори за присъединяване и доставка на природен газ, които към момента на съставяне на бизнес плана поради различни причини не използват природен газ.

### **1. Инвестиционна програма**

За периода на бизнес плана за населените места със стартирал процес на газификация се предвижда разширяване на съществуващите ГРМ чрез изграждане на нови линейни участъци и отклонения, както и чрез присъединяване на клиентите по програма „газекспрес“ – монтиране на съоръжения за присъединяване, без да е необходимо ново строителство на ГРМ.

Инвестиционната програма на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“ включва изграждането на (...) м газоразпределителна мрежа и (...) бр. съоръжения на обща стойност (...) хил. лева.

Предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа и брой съоръжения по групи клиенти по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

*Таблица № 1*

Параметри	Мярка	2023 г.	2024 г.	Общо
Дължина на ГРМ, в т.ч. линейна част и отклонения	м	(...)	(...)	(...)
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	(...)	(...)	(...)
промишлени	бр.	(...)	(...)	(...)
ОА и търговски	бр.	(...)	(...)	(...)
Битови съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)

Предвидените за изграждане линейна част и отклонения са в общините Благоевград, Дупница, Враца, Сандански, Перник и Радомир. Изграждане на битови съоръжения е предвидено в общините Благоевград, Дупница, Враца, Сандански, Перник и Радомир.

Предвидените за въвеждане в експлоатация ГРМ и брой съоръжения по групи клиенти по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 2:

*Таблица № 2*

Параметри	Мярка	2023 г.	2024 г.	Общо
Дължина на ГРМ, в т.ч. линейна част и отклонения	м	(...)	(...)	(...)
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	(...)	(...)	(...)
промишлени	бр.	(...)	(...)	(...)
ОА и търговски	бр.	(...)	(...)	(...)
Битови съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)

Стойността на инвестициите по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 3:

*Таблица № 3*

Инвестиции	Мярка	2023 г.	2024 г.	Общо
------------	-------	---------	---------	------

Линейна част и отклонения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Системни и небитови съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения битови	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Други ДА	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
<b>Общо</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>

Предвидените инвестиции в други ДА по данни на дружеството са предвидени за закупуване и внедряване на нов софтуер.

Графикът за изпълнение на строително-монтажните работи на територията на общините от обособена територия „Запад“ ще бъде съобразен със следните обстоятелства: брой подадени заявления за присъединяване от потенциални клиенти; разположението на потенциалните клиенти в различните зони на населените места; технически параметри на обектите на потенциалните клиенти; планове на общинските ръководства за реконструкция и модернизация на инфраструктурата.

## 2. Производствена програма

Дружеството посочва, че за периода на бизнес плана запазва разделението на клиентите в две групи – стопански и битови, както и разделението на групата на стопанските клиенти на две подгрупи в зависимост от целите на използване на природния газ – промишлени клиенти и обществено-административни и търговски клиенти.

В края на периода на бизнес плана годишната консумация на природен газ за обособена територия „Запад“ се очаква да достигне 150 635 MWh/година, реализирана от (...) клиенти, от които (...) битови.

„Арсгаз“ ЕАД е представило информация за потребление на природен газ на промишлени, ОА и търговски, както и на битови потребители по общини като следва: Благоевград, Дупница, Враца, Сандански, Перник и Радомир.

Консумацията на природен газ по групи клиенти през годините на бизнес плана е посочена в таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
Промишлени	MWh/г.	(...)	(...)
ОА и Т	MWh/г.	(...)	(...)
Битови	MWh/г.	(...)	(...)
<b>Общо</b>	<b>MWh/г.</b>	<b>149 384</b>	<b>150 635</b>

Броят на потенциалните клиенти по групи клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 5:

Таблица № 5

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2023 г.	2024 г.
Промишлени	брой	(...)	(...)
ОА и Т	брой	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)
<b>Общо</b>	<b>брой</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>

През периода на бизнес плана не се предвижда присъединяване на *нови промишлени* и *ОА и търговски* клиенти за територията на общините: Благоевград, Дупница, Враца, Сандански, Перник и Радомир. Присъединяване на *битови клиенти* се предвижда в общините Благоевград, Дупница, Враца, Сандански, Перник и Радомир.

## 3. Ремонтна (експлоатационна програма)

„Арсгаз“ 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.

Аварийната 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.

Работата 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 клиенти 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 територията на общините от обособена територия „Запад“, изразяващи се в следните аспекти: разкриване на нови работни места, обучение и квалификация на местни специалисти; 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 удобство, комфорт, сигурност; 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 лицензионните дейности за периода на бизнес плана са прогнозирани въз основа на стойностите им от базовата година (отчетно-прогнозни стойности), като влияние върху тези разходи оказват: консумацията на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите; дължина на линейната част и брой на съоръженията, монтирани при клиентите; броя на потенциалните клиенти.

#### **Дейност „разпределение на природен газ“:**

- разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ включват: разходи за материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални и други разходи;

- разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват следните основни елементи: разходи за одорант, разходи за материали за текущо поддържане, 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 № 6:

**Таблица № 6**

<b>Разходи за дейността „Разпределение на природен газ“ (хил. лв.)</b>	<b>2023 г.</b>	<b>2024 г.</b>
<b>Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ – УПР, в т.ч:</b>	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки и надбавки	(...)	(...)
Социални разходи	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
<b>Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР</b>	(...)	(...)
<b>Общо разходи за разпределение:</b>	(...)	(...)

В структурата на прогнозните разходи за дейност „разпределение“ за периода 2023 – 2024 г. най-голям дял имат разходите за амортизации – (...)% , следвани от разходите за външни услуги – (...)% и разходи за заплати и възнаграждения – (...)%.

Разходите, свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ обхващат:

#### **Условно-постоянни разходи:**

*Разходите за материали включват канцеларски материали – планирани в съответствие със стойността им за базовата година.*

*Разходи за външни услуги включват:*

- разходи за застраховки, планирани в размер на (...) % от стойността на нетекущите активи;

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

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, наеми, проверка на уреди, съдебни разходи, експертни и одиторски разходи, вода, отопление и осветление, прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година.

*Разходи за амортизации*, прогнозирани на база параметрите от бизнес плана в размер на (...) лв. за 2023 г. и (...) лв. за 2024 г.

*Разходите за заплати и възнаграждения*, включват разходите за заплати на административно-управленския и помощния персонал и разходи за управление. Прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година.

*Разходи за социални осигуровки* – прогнозирани в съответствие със стойността им от базовата година и прогнозните стойности на разходите за заплати и възнаграждения за периода на бизнес плана.

*Социални разходи* – прогнозирани в размер на (...) % от стойността на разходите за заплати и възнаграждения.

*Други разходи* включват разходи: за охрана на труда, за реклама и маркетинг, за командировки и публикации, които са прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година

**Разходите, пряко зависещи пренесените и доставени количества природен газ, включват:**

*Разходи за одорант*, прогнозирани са в размер на (...) лв./MWh природен газ.

*Разходи, свързани със загуби на природен газ*, прогнозирани са като (...) % от прогнозната консумация на природен газ.

**Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“**

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е посочена в таблица № 7:

Таблица № 7

Разходи по елементи (хил. лв.)	2023 г.	2024 г.
<b>Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ – УПР“</b>	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
<b>Общо разходи за снабдяване:</b>	(...)	(...)

При прогнозните разходи за дейност „снабдяване“ за периода 2023 – 2024 г. с най-голям дял са разходите за заплати и възнаграждения – (...) %, следвани от разходите за външни услуги – (...) %.

Разходите за дейността се разпределят, както следва:

*Разходите за материали* включват: разходи за канцеларски материали, планирани в съответствие със стойността им за базовата година

*Разходите за външни услуги* включват разходи за: лицензионна такса и данъци, прогнозирани на база нормативна уредба, пощенски и телефонни разходи; за наеми на офиси, експертни и одиторски разходи, прогнозирани на база годишен разход за 2020 г. и сключени договори и разходи за вода, отопление и осветление, планирани в зависимост от средния годишен разход за предходната година.



*Разходи за амортизация* – прогнозираны на база параметрите от бизнес плана и са изчислени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ;

*Разходи за заплати и възнаграждения на служителите*, които включват разходите за служителите пряко заети с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

*Разходи за социални осигуровки* – прогнозираны на база нормативните изисквания уредба и включват начисления върху работната заплата.

*Други разходи* включват: разходи за реклама и маркетингова дейност, както и разходи за охрана на труда.

*Разходите за лицензионните дейности са разпределени от „Аресгаз“ ЕАД, както следва:*

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

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

- на (...) % към дейността „снабдяване с природен газ” са отнесени разходите за данъци и такси за тази дейност.

#### **6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране, на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“ за периода 2023 – 2024 г.**

За периода на бизнес плана „Аресгаз“ ЕАД предвижда капиталовата структура да е с (...) % дял на собствен капитал и (...) % дял на привлечения капитал. Като източник на средства за инвестиции дружеството предвижда използването на дългосрочни заеми за осигуряване

Стойността на дългосрочния заем се формира от стойността на заема към банка до извършване на процедурата по преобразуване на лицензианти, като в периода след това този заем е изкупен от основния акционер, а до началото на регулаторния период, като резултат от продължаващите инвестиционна и оперативна дейности на тази територия, заема достигна до прогнозните нива, описани по-долу. В следващите години се предвиждат лихвени плащания по дългосрочния заем, а в зависимост от разполагаемите парични потоци и плащания по главницата.

Привлечения капитал нараства за периода, като от (...) хил. лв. през 2023 г. достига (...) хил. лв. през 2024 г. През 2023 г. „Аресгаз“ ЕАД планира да усвои нов заем в размер на (...) хил. лв. за срок от (...) години.

**Таблица № 8**

Параметър (хил. лв.)	2023 г.	2024 г.
<b>Нови заеми през регулаторния период</b>		
Усвоени средства	(...)	(...)
Погасителни вноски	(...)	(...)
Плащания на лихви	(...)	(...)
Остатък	(...)	(...)
<b>Изплащане на стари заеми (преди 31.12.2022 г.)</b>		
<b>Краткосрочен</b>		
Погасителни вноски	(...)	(...)
Плащания на лихви	(...)	(...)
Остатък	(...)	(...)
<b>Дългосрочен</b>		
Погасителни вноски	(...)	(...)
Плащания на лихви	(...)	(...)
<b>Остатък</b>	(...)	(...)

### **7. Финансово-икономическо състояние на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“ за периода 2023 – 2024 г.**

„Аресгаз“ ЕАД е представило за обособена територия „Запад“ прогнозни отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2024 г. За периода на бизнес плана дружеството не може да представи прогнозен баланс поради очаквана отрицателна стойност на собствения капитал, породено от превишаване на пасивите над активите. Привлечения капитал е от едноличния акционер на дружеството, което гарантира възможността за установяване на гратисен период за изплащане на задълженията, както и възможността за предоставяне на облекчени условия в зависимост от моментното състояние и баланса на паричните потоци.

„Аресгаз“ ЕАД прогнозира да реализира загуба, както следва: (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г. Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Структурата на общите приходи включва още други приходи.

Разходите на дружеството от оперативната дейност през разглеждания период се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за персонала се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за амортизации също се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за материали се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. а разходите за външни услуги се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Други разходи се увеличават от (...) хил.лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г.

Нетните финансови разходи са в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.

Дружеството прогнозира основните парични постъпления да са от основната търговска дейност – приходи от продажба на природен газ на промишлени, обществено-административни, търговски и битови клиенти и получени заеми. А основните разходи са съответно:

- при оперативната дейност са прогнозирани плащания на доставчици, плащания за трудови възнаграждения, осигуровки и други плащания. Прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година от периода, с което е осигурено покриване на оперативните разходи

- при инвестиционна дейност на дружеството са прогнозирани плащания, свързани с покупката на имоти, машини и оборудване.

- при финансовата дейност дружеството прогнозира плащания по заеми, лихви и банкови такси.

От представените парични потоци за периода 2023 – 2024 г. е видно, че „Аресгаз“ ЕАД планира с приходите от лицензионните дейности изцяло да бъдат покрити оперативните разходи за лицензионни дейности. Сумата от паричните потоци от трите вида дейности за периода е положителна величина.

### **8. Прогноза за цените на предоставяните услуги**

Прогнозните цени за пренос на природен газ по ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към ГРМ по групи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. Тарифната структура на клиентите на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“ е диференцирана в зависимост от сходни характеристики на потребление, групирани съобразно вида и основната им дейност, съответно: промишлени клиенти, обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за обособена територия „Запад“, са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Промислени	22,74	1,34
ОА и търговски	29,13	1,39
Битови	34,16	2,05

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

Цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на обособена територия „Запад“ са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)
<b>Промислени:</b>	
до 4,224 MWh	3146
до 21,124 MWh	4158
над 21,124 MWh	4532
<b>ОАТ:</b>	
до 0,739 MWh	1485
до 4,224 MWh	1760
над 4,224 MWh	1815
<b>Битови</b>	534

Заявление с вх. № Е-15-60-1024 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, за регулаторен период 2023 – 2024 г. е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Прогнозните цени за пренос на природен газ по ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти, са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране на „горна граница на цени“. Съгласно чл. 6 от НРЦПГ, образуваните цени са пределни. Газоразпределителното предприятие може да договаря, предлага и прилага по-ниски от утвърдените от Комисията цени, при условие, че това не води до кръстосано субсидиране. „Аресгаз“ ЕАД заявява, че на тази регулаторна база и отчитайки естеството на услугите и икономическата среда, може да изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която е: поддържане на устойчиви пределни цени за по-продължителни периоди от време и за плавното им и равномерно актуализиране по време на регулаторен период.

#### **10. Определяне на области за повишаване на ефективността**

Дейността на газоразпределителното дружество обхваща веригата от изграждането на ГРМ до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Дружеството определя следните области за повишаване на ефективността:

*По отношение на проектните и проучвателни дейности:* оптимизиране на предварителните проучвания; 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.

*По отношение на строително-монтажните работи:* създаване и поддържане на договорни отношения с утвърдени фирми; използване на високоефективна строителна техника и оборудване; създаване на ефективна строителна организация и условия;

създаване на предпоставки за персонала, зает с тези дейности за по-ефективното им изпълнение; прилагане и съблюдаване на всички национални и международни стандарти за строителство.

*По отношение на експлоатационната дейност:* ефективна организация на сервизната дейност и процесите, свързани с обследване на ГРМ и съоръженията; планиране и ръководство на експлоатационните процеси; осъвременяване на базите данни за ГРМ и съоръженията.

*В маркетинга на услугата:* монтиране на съвременни интелигентни разходомерни системи; оптимизиране на центрове за работа с клиентите; квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании и промоции.

***Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Аресгаз“ ЕАД, в бизнес плана за обособена територия „Запад“ за периода 2023 – 2024 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 обособена територия „Запад“.***

**11. Информация, съдържаща се в подаденото от „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад“заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

С писмо с вх. № Е-15-60-1029 от 27.10.2022 г., заявителят е посочил, че при публикуване на данни, касаещи подаденото заявление е необходимо да бъде заличена следната информация: брой потребители; потребление на природен газ; дължина на ГРМ и брой на съоръжения; отчетни и прогнозни инвестиции; стойност на разходите и начина на разпределение; структура и обем на капитала; коефициенти за разпределение; прогнозен отчет за приходите и разходите; прогнозен отчет за паричните потоци; стойност на ГРМ, както и списък на потребителите. Заявителят посочва, че текстовата част (всички текстове, оформящи бизнес плана като единен документ) на предоставения бизнес план също представлява търговска тайна. Според „Аресгаз“ ЕАД поради естеството на документа, дружеството не би могло да представи неуповителен вариант на бизнес план, в който текстовите части да бъдат заличени, ето защо в хода на административната преписка, същите или части от тях не би следвало да бъдат цитирани. В допълнение дружеството отбелязва, че отчетни данни за изминал период в приложение № 3, са търговска тайна по смисъла на „Правилата за достъп, използване, съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена от закон тайна“, приети с решение по протокол № 94, т. 7 от 01.07.2013 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране. В тази връзка заявителят е представил неуповителен вариант на цитираното приложение.

Според „Аресгаз“ ЕАД по същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица, имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и оперативните процеси на дружеството и то има интерес да ги запази в тайна. Информацията и документите разкриват търговската стойност и характер, а именно те са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и по-общо с управлението на корпоративната структура. Заявителят отбелязва, че разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер. Разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешно - корпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно

проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност.

Посочените от заявителя данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период. В бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД е посочено прогнозното потребление на природен газ за обособената територия, което съгласно чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ ще бъде публикувано в решението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2024 г. Предвид изложеното тези данни не следва да бъдат заличени при публикуване на решението за одобряване на бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2024 г.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуване на доклада на интернет страницата на КЕВР, следва да бъде заличена посочената информация, с изключение на посоченото прогнозното потребление на природен газ за обособената територия.

Изказвания по т. 3.:

Докладва С. Станкова. По подадено в Комисията заявление от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на бизнес план за обособена територия „Запад“, за периода 2023 – 2024 г. е сформирана работна група, която е проучила бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, анализирайки фактите и обстоятелствата, както и историческите данни по преписката. Направен е следния извод:

Може да се приеме, че параметрите, заложи от „Аресгаз“ ЕАД в бизнес плана за периода 2023 – 2024 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 обособена територия „Запад“.

С писмо заявителят е посочил информацията, която желае да бъде заличена и която според него представлява търговска тайна, в подкрепа на което „Аресгаз“ ЕАД е представило аргументи, от които може да се приеме следното:

Искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуване на доклада на интернет страницата на КЕВР, следва да бъде заличена посочената информация от бизнес плана, с изключение на прогнозното потребление на природен газ за обособената територия, което също ще бъде публикувано и в решението за утвърждаване на цени за пренос и снабдяване с природен газ от заявителя за периода 2023 – 2024 г., съгласно Наредбата за регулиране на цените за регулиране на цените на природния газ.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 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, 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 обособена територия „Запад“, за периода 2023 – 2024 г.
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

С. Станкова прочете и диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 7 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 обособена територия Запад“, за периода 2023 – 2024 г. представен с писмо с вх. № Е-15-60-1029 от 29.11.2022 г.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 7 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:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-2169 от 06.12.2022 г. относно подаденото от „Аресгаз“ ЕАД заявление за одобряване на бизнес план за обособена територия „Запад“, за периода 2023 – 2024 г.

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия Запад“, за периода 2023 – 2024 г. представен с писмо с вх. № Е-15-60-1029 от 29.11.2022 г.

3. Посочената в мотивите на доклада по т.1 защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т. 4.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2170 от 06.12.2022 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за **утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, за регулаторен период 2023 – 2024 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-24 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (ГРМ), цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към ГРМ за обособена територия „Запад“, за регулаторен период 2023 – 2024 г. Със Заповед № З-Е-1200 от 06.10.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на заявлението от финансово-икономическа и правна страна за установяване основателността на искането за утвърждаване на цени за регулаторен период 2023 – 2024 г., като при разглеждане на същото да отчете съответните данни и параметри на заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план.

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-24 от 18.10.2022 г. е изискано от „Аресгаз“ ЕАД да предостави следните допълнителни данни и документи: обосновка за продължителността на предложения регулаторен период; копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, съгласно изискването на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ; копия на договори за наем, сключени от дружеството; данни за прогнозния брой на персонала и автомобилите на дружеството, по години и дейности; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“ от електронния модел на цените, както и подробна обосновка за начина на формиране на различните групи разходи поотделно, по дейности. Със същото писмо на заявителя са дадени указания заложените в електронния модел на цените параметри да отговарят на описаните в бизнес плана и в приложенията към заявлението за утвърждаване на цени данни, както и да посочи дали в представените документи и данни, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна, а ако има такава – да я посочи и да обоснове по какъв начин разкриването ѝ би могло да навреди на дружеството или на негов служител. С писмо с вх. № Е-15-60-1024 от 27.10.2022 г., заявителят е представил изисканите данни и документи.

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

За обособена територия „Запад“, „Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-462-12 от 18.03.2016 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, със срок до 25.09.2041 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (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.

С Решение № Ц-6 от 07.01.2021 г. Комисията е утвърдила на „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 на клиенти към ГРМ за обособена територия „Запад“ за регулаторен период от 2021 до 2022 г.

„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 разпечатка от интернет страницата на дружеството от 30.08.2022 г., както и копие на съобщението, публикувано във вестник „24 часа“ от 01.09.2022 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на Договор № (...) от (...), сключен с (...), за доставка на природен газ

на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена. Срокът на действие на договора е от (...) на (...) до (...) на (...), като срокът на договора може да бъде удължен с допълнително споразумение, подписано от двете страни. Към цитирания договор заявителят е представил: Приложение № (...), съдържащо споразумение за защита на лични данни и Приложение № (...), съдържащо годишна програма по договора.

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. Комисията утвърждава групите клиенти 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 изменение на утвърдената тарифна структура за обособена територия „Запад“, която се състои от три групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски клиенти (ОАиТ), и битови.*

### **1. Регулаторен период**

Предложеният от „Аресгаз“ ЕАД регулаторен период на цените е с продължителност от 2 години (от 2023 до 2024 г.), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

Относно предложения регулаторен период, дружеството счита, че в условията на настоящата микро и макроикономическата обстановка, обусловена от продължаващ военен конфликт, прекратяване на доставките от „Газпром експорт“ и последвалия рекорден ръст в цената на природния газ, дългосрочните прогнози са невъзможни и логически неаргументирани. „Аресгаз“ ЕАД намира за задължително процесите по прогнозиране и планиране да бъдат съобразени с тенденциите, промените и прогнозите за влияние върху икономиката, икономическите субекти и населението в световен, национален и регионален мащаб, което налага коригиране до минимум на хоризонтите за планиране, изготвяне на коригиращи оценки за въздействие и оценка на рисковете. Очакванията на дружеството са, че предложеният двегодишен регулаторен период ще даде възможност за изпълнение на заложените параметри в бизнес плана и модела „горна граница на цени“. „Аресгаз“ ЕАД цели да постигне по-ефективно управление на процесите, съпътстващи реализацията на мащабни проекти, каквито са проектите за газификация, което ще бъде от полза най-вече за клиентите на дружеството, на които ще бъде осигурен достъп до ефективен и екологичен енергиен източник на справедлива и конкурентна цена. Според заявителя, двегодишният регулаторен период кореспондира с променящия се и динамичен сектор, в който дружеството осъществява лицензионните си дейности и, в който ежедневно е изложено на влиянието на систематични и демографски фактори, действащи както в икономиката като цяло, така и в лицензираната територия, с които е принудено да се съобразява и, които оказват пряко влияние върху финансово-икономическото му състояние и процесите по прогнозиране и планиране. Началото на всеки нов регулаторен период е предшествано от редица дейности, целящи набиране на първична информация, нужна за правилното прогнозиране и планиране на бъдещите дейности. В условията на променяща се заобикаляща среда, по-дългосрочните периоди компрометират възможността за коректно прогнозиране и планиране и са предпоставка за несъвпадение между действителните и прогнозните данни. По този начин дружеството бива поставено в невъзможност, при отчитане несигурността на бъдещи събития, да осъществява ефективно лицензионните си дейности и да изпълнява бизнес плана си, както и да очаква справедлива възвръщаемост, при отчитане на действителните ценообразуващи параметри, въпреки ежедневните усилия за преодоляване на трудностите и стремежа към промяна на нагласата на населението и бизнеса към използването на природния газ като



енергиен източник.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Аресгаз“ ЕАД регулаторен период на цените от 2 години (от 2023 до 2024 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ, както и осигурява възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програма.

## 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 (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани от дружеството по години за регулаторния период. НГП, разпределени по групи клиенти, за дейността „разпределение на природен газ“ са представени в таблица № 1:

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

Клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
Промислени	хил. лв.	2372	2353
ОАиТ	хил. лв.	2464	2445
Битови	хил. лв.	5478	5450
<b>Общо</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>10 314</b>	<b>10 248</b>

Получените от дружеството високи резултативни цени за дейността „разпределение на природен газ“ са довели до изготвяне от страна на „Аресгаз“ ЕАД на предложение за по-ниски от получените пределни цени. За тази цел, заявителят е приложил коригиращи коефициенти, които намаляват НГП с цел изчисляване на по-ниски цени. Предложените от заявителя по-ниски цени целят постигане на баланс между интересите на клиентите и дружеството, при спазване принципите за ефективност, оптимизиране на дейността и недопускане на влошаване на финансово-икономическото състояние на лицензианта. Използваните коригиращи коефициенти са следните: за промишлени клиенти: -59,09%; за ОАиТ клиенти: -55,84% и за битови клиенти: -56,05%.

Коригираните необходими приходи за дейността „разпределение на природен газ“, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 2:

*Дейност „разпределение на природен газ“* *Таблица № 2*

Клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
Промислени	хил. лв.	970	963
ОАиТ	хил. лв.	1088	1080
Битови	хил. лв.	2408	2395
<b>Общо</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>4466</b>	<b>4438</b>

Необходимите приходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 3:

*Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“* *Таблица № 3*

Клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
Промислени	хил. лв.	57	57
ОАиТ	хил. лв.	52	52
Битови	хил. лв.	142	147
<b>Общо</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>250</b>	<b>256</b>

### 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 № 4:

Общо разходи по дейности

Таблица № 4

Наименование	Мярка	2023 г.	2024 г.	Общо	%
<b>Общо разходи по дейности, в т.ч.:</b>	<b>хил. лв.</b>	(...)	(...)	(...)	<b>100%</b>
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството съгласно НРЦПГ с използване на модела „горна граница на цени“. Разходите за лицензионните дейности за регулаторния период на цените са прогнозирани въз основа на стойностите им от базовата година (отчетно-прогнозни стойности). При определянето на годишните разходи за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ дружеството е следвало разделението на разходите в модела „горна граница на цени“.

Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група са изброени всички конкретни видове разходи. УПР, които не зависят от количествата природен газ, са прогнозирани по години без отчитане на инфлация за периода. В разходите за текущ и аварийен ремонт са посочени само разходите за ремонт, които не водят до увеличаване на стойността на активите. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозираните количества природен газ и съответните разходни норми. За нуждите на ценообразуването разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности и съответните им отчетни, отчетно-прогнозни и прогнозни стойности на годишна база.

Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозировал разходите си за периода 2023 – 2024 г. в съответствие с отчетните стойности за 2021 г. и отчетно-прогнозните стойности за 2022 г., като влияние върху техните нива оказват и параметри като: брой клиенти – по отношение на стойността на разходите за канцеларски материали, пощенски разходи, телефони и абонаменти, съдебни разходи, експертни и одиторски разходи, разходи за маркетинг и реклама, експертни и одиторски разходи; приходи – по отношение на разходите за данъци и такси; изградена ГРМ – по отношение на стойностите на разходите за абонаментно поддържане и аварийна готовност, въоръжена и противопожарна охрана, експертни и одиторски разходи, разходи за маркетинг и реклама; нетекущи активи (ГРМ и съоръжения) – по отношение на разходите за застраховки, въоръжена и противопожарна охрана, вода, отопление и осветление; брой на офисите и персонала – по отношение на разходите за вода, отопление и осветление, разходите за наеми, охрана на труда, командировки и обучение на персонала; брой на съоръженията – по отношение на разходите за проверка на уреди; потребление на природен газ – по отношение на разходите за одорант, разходите за загуби на газ; лицензионни задължения – по отношение на разходите за публикации, лицензионни такси, експертни и одиторски разходи. Цитираните параметри са в основата и на постигнатите отчетни и отчетно-прогнозни стойности на разходите, като дружеството счита за безспорна необходимостта от извършването им, но не във всеки случай е необходимо те да бъдат прогнозирани, тъй като са съпътстващи дейността на дружеството и се извършват в условията на установени лицензионни задължения, както и на договорни отношения с трети страни, при което определящи са и пазарните нива, и търсенето Според заявителя търсенето на баланса между интересите на дружеството и интересите на третата страна, в условията на

непредсказуема микро и макроикономическа обстановка е фактор, имащ силно влияние върху нивата на разходите в дългосрочен план. Прогнозните стойности на определящите параметри, използвани от дружеството са: брой клиенти с натрупване – за 2023 г. – (...), за 2024 г. – (...); нетни приходи – (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.; дължина на ГРМ в експлоатация с натрупване – за 2023 г. – (...) м, за 2024 г. – (...) м; отчетна стойност на нетекущи активи с натрупване – (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.; брой на офисите – броят е еднакъв за двете години от регулаторния период – (...), включително централен офис София; брой на персонала – броят не с променя през двете години от регулаторния период – (...); брой на съоръженията с натрупване, определени с използване на приемането „един потребител – едно съоръжение“ – за 2023 г. – (...), а за 2024 г. – (...); потребление на природен газ, общо за групите потребители – 149 384 MWh за 2023 г. и 150 635 MWh за 2024 г.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение 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 (...) % от общия обем разходи и се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г.

Условно-постоянните разходи представляват (...) % от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“, като се променят от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. и са разделени, както следва:

Разходи за материали – (...) % от УПР за дейността, нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. и включват разходи за канцеларски материали и горива за автотранспорт, прогнозиран в съответствие със стойността им за базовата година. Дружеството притежава осем броя автомобили, които използва при осъществяване на лицензионните си дейности на обособена територия „Запад“.

Разходите за външни услуги представляват (...) % от УПР, увеличението им е от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. и включват:

- разходи за застраховки, прогнозиран в размер на (...) % от стойността на нетекущите активи, по ок. (...) хил. лв. годишно през регулаторния период;

- разходи за данъци и такси, включващи 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, прогнозиран в съответствие със стойността им за базовата година, като се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г.;

- разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност, прогнозиран в съответствие със стойността им за базовата година, в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, в съответствие със стойността им за базовата година, в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.;

- разходи за наеми, прогнозиран в съответствие със стойността им базовата година в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г. и сключени от заявителя договори за наем. Дружеството е представило следните копия на документи във връзка с цитираните прогнозиран разходи:

- Договор за наем от (...);

- Договор за наем от (...), (...);

- Договор за наем от (...), (...);

- Договор за наем от (...), (...);

- разходи за проверка на уреди, прогнозиран в съответствие със стойността им за базовата година в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.;

- съдебни разходи, прогнозираны по (...) лв. годишно през двете години на регулаторния период;
- експертни и одиторски разходи, прогнозираны в съответствие със стойността им за базовата година в размер на (...) хил. лв. и за двете години от регулаторния период;
- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозираны в съответствие със стойността им за базовата година в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.

Разходите за амортизации представляват (...) % от УПР и са определени по линейен метод съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват (...) % от УПР и нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. Според заявителя тези разходи включват разходите за заплати на административно-управленския и помощния персонал и разходи за управление, прогнозираны в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

Според предоставената от дружеството обосновка, прогнозният брой на персонала за обособена територия „Запад“ за периода 2023 – 2024 г. е сбор от два параметъра: брой на персонала, зает в разкрити офиси от населените места в обхвата на територията – (...) и брой на персонала от централния офис на дружеството в гр. София – (...). Прогнозният брой на персонала за периода остава непроменен и използва за база щатното разписание на дружеството към 31.12.2021 г., като заявителят не предвижда промяна на щатното разписание чрез разкриване на нови щатни длъжности, а само възможни персонални промени по отношение на заемащите щатните длъжности. Освен персонала, назначен на трудов договор, дружеството има взаимоотношения и с персонал, нает по граждански договори. Този персонал не е включен в указания по-горе брой на персонала за обособената територия, с възприемането на подхода за указване на персонала съгласно щатното разписание. Следва да се има предвид, че за персонала, нает по граждански договори се извършват разходи за изплащане на договорените възнаграждения, които участват при формирането на стойностите на разходите за персонал. Това обстоятелство трябва да бъде взето под внимание при аналитична обработка на данните за разходите за персонал и броя на персонала в търсене на усреднен показател – измерител за средните трудови разходи. Дружеството не разделя персонала по лицензирани дейности, а използва подход, при който параметъра „брой на персонала“ е общ за дейностите, а параметъра „разходи за персонала“ се разделя в процентно съотношение (...) % към (...) % между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Разходите за социални осигуровки представляват (...) % от УПР, като нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. и включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др. Прогнозираны в съответствие със стойността им от базовата година и прогнозните стойности на разходите за заплати и възнаграждения за регулаторния период на цените.

Социални разходи, прогнозираны в размер на (...) % от стойността на разходите за заплати и възнаграждения. Размерът на тези разходи е около (...) хил. лв. и остава непроменен през двете години на регулаторния период на цените.

Други разходи, представляват (...) % от УПР и са в размер на (...) хил. лв. през 2023 г. и се увеличават на (...) хил. лв. през 2024 г., Разходите и в това перо са прогнозираны в съответствие със стойността им за базовата година, като включват: разходи за охрана на труда, в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.; разходи за командировки и обучение на персонала, прогнозираны в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.; разходи за маркетинг и реклама, прогнозираны в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г., както и разходи за публикации, в размер на

около (...) лв. за 2023 г. и за 2024 г.

Променливите разходи представляват (...) % от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“, увеличават се от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. Тези разходи пряко зависят от пренесените и доставени количества природен газ и включват: разходи за одорант, прогнозирани в размер на (...) лв./MWh и разходи за загуби на газ, планирани като (...) % от прогнозната консумация на природен газ.

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

Тези разходи представляват (...) % от общия обем разходи и включват само УПР, тъй като дружеството не е планирало променливи разходи. Цитираните разходи за дейността нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. УПР представляват (...) % от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността и са разпределени по икономически елементи, както следва:

Разходи за материали, с относителен дял (...) %, средно в размер на около (...) лв. годишно и включват разходи за канцеларски материали, планирани съгласно достигнатите през 2022 г. и разходи за горива за автотранспорт.

Разходите за външни услуги представляват (...) % от разходите за дейността, увеличават се от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г., като включват:

- разходи за данъци и такси, прогнозирани на база нормативната уредба и извършени разходи през предходната година, в т.ч. лицензионни такси, планирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 2000 лв., плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, средно в размер на (...) хил. лв. годишно за периода;

- разходи за наеми на сграда, планирани на база годишен разход за предходната 2022 г., в размер на (...) хил. лв. през 2023 г., като се увеличават на (...) хил. лв. през 2024 г.;

- разходи за вода, отопление и осветление, планирани на база годишен разход за предходната 2022 г., в размер на около (...) хил. лв. през 2023 г. и 2024 г.;

Разходите за амортизации представляват (...) % от разходите, предвидени за дейността, като намаляват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. и са в зависимост от планираните инвестиции;

Разходите за заплати и възнаграждения, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, като размерът им нараства от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г.

Разходите за социални осигуровки представляват (...) % от разходите за дейността, като размерът им от около (...) хил. лв. годишно остава непроменен през регулаторния период. Те включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.

Други разходи, с относителен дял (...) % от общия обем на разходите за дейността и в размер на (...) хил. лв. за 2023 г., като се увеличават на (...) хил. лв. през 2024 г. като включват разходи, свързани с охрана на труда и реклама и развойна дейност.

През регулаторния период 2023 – 2024 г. дружеството не планира променливи разходи за дейността „снабдяване с природен газ“, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ.

Разходите за лицензионните дейности са разпределени от заявителя, както следва:

- в съотношение (...) % към (...) % между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разходите за: горива, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, съдебни разходи, вода,

отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации, експертни и одиторски разходи;

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

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

От извършения по-горе анализ на прогнозния размер на разходите по години и 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 бъде направен извод, 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 № 5 и 6:

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

*Таблица № 5*

№	Позиция	2023 г.	2024 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
2.1.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	(...)	(...)
3.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
4.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	3%	3%
6.	Възвръщаемост	(...)	(...)
7.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.	УПР	(...)	(...)
9.	Променливи разходи	(...)	(...)

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

*Таблица № 6*

№	Позиция	2023 г.	2024 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
4.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	3%	3%
6.	Възвръщаемост	(...)	(...)
7.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.	УПР	(...)	(...)

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).

От представената обосновка е видно, че при изчисляване на разходите за покупка на природен газ, дружеството е използвало четири параметъра: прогнозна консумация на

природен газ за регулаторния период; утвърдена цена на обществения доставчик; прогнозни цени за достъп и пренос на преносния оператор и прогнозна стойност на неустойки по договорите за покупка на природен газ, като от производението на първия параметър и сумата от параметри две и три е извадена прогнозната стойност на неустойките.

По отношение на планираните инвестиции за лицензионната територия дружеството е отбелязало, че до момента на въвеждане в експлоатация на даден актив, всички инвестиционни разходи, свързани с придобиването му се отчитат като разходи за придобиване на актива, а при въвеждане в експлоатация формират неговата отчетна стойност.

### **2.3. Норма на възвръщаемост на капитала**

Като източник на средства за инвестиции дружеството предвижда използването на дългосрочни заеми, които ще осигурят финансиране на инвестиционните му програми.

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2023 – 2024 г. е в размер на 2,97%, която е изчислена при (...) % дял на привлечения капитал с норма на възвръщаемост от 2,97% 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  $\beta$  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 Business и на Българската народна банка (БНБ).

Във връзка със заложената от дружеството капиталова структура от 0% собствен капитал и 100% привлечен капитал, МОКА е неприложим за изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал.

Предвид горепосоченото е целесъобразно да бъде приета предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 2,97%, изчислена при (...) % дял на привлечения капитал с норма на възвръщаемост от 2,97% 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 № 7 и 8:

Клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
Промислени	MWh/год.	(...)	(...)
ОАиТ	MWh/год.	(...)	(...)

Битови	MWh/год.	(...)	(...)
<b>Общо:</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>149 384</b>	<b>150 635</b>

*Прогнозен брой клиенти* *Таблица № 8*

Клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
Промислени	бр.	(...)	(...)
ОАиТ	бр.	(...)	(...)
Битови	бр.	(...)	(...)
<b>Общо:</b>	<b>бр.</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване и коефициентите за разпределяне по групи клиенти на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи (ДМА) за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА. Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променя през периода както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от (...) през 2023 г. на (...) през 2024 г., за общественно-административните и търговски клиенти остава непроменен в размер на (...), а за битовите клиенти се увеличава от (...) през 2023 г. на (...) през 2024 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойността на коефициента намалява за промишлените клиенти (...) през 2023 г. на (...) през 2024 г. и за общественно-административните и търговски клиенти от (...) през 2023 г. на (...) през 2024 г., а за битовите клиенти се увеличава от (...) през 2023 г. на (...) през 2024 г.

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, се разпределя чрез дела на максималния часов разход на групата в общия максимален часов разход. Към нея се добавя стойността на активите, свързани с обслужването само на съответната група клиенти. Стойността на коефициента се променя през периода, както следва: за промишлените клиенти намалява от (...) през 2023 г. на (...) през 2024 г., за общественно-административните и търговски клиенти намалява от (...) през 2023 г. на (...) през 2024 г., а за битовите клиенти се увеличава от (...) през 2023 г. на (...) през 2024 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат: дела на ДМА 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 през 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.

Изчислените от „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за обособена територия „Запад“ са посочени в таблица № 9:

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

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Промислени	55,60	1,34
ОАиТ	65,97	1,39
Битови	77,73	2,05

Предложените за утвърждаване от дружество цени, след прилагане на коригиращи коефициенти за регулаторен период 2023 – 2024 г., са посочени в таблица № 10:

**Коригирани цени****Таблица № 10**

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Промислени	22,74	1,34
ОАиТ	29,13	1,39
Битови	34,16	2,05

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

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-60-24 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД данни и обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

Предложените за утвърждаване от „Аресгаз“ ЕАД цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2023 – 2024 г.

#### **4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа**

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

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

Предложените цени за присъединяване от „Аресгаз“ ЕАД на клиенти към ГРМ за обособена територия „Запад“ са посочени в таблица № 11:

**Цени за присъединяване****Таблица № 11**

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)
Промислени:	

до 4,224 MWh	3146
до 21,124 MWh	4158
над 21,124 MWh	4532
<b>ОАиТ:</b>	
до 0,739 MWh	1485
до 4,224 MWh	1760
над 4,224 MWh	1815
<b>Битови</b>	<b>534</b>

*Забележка: предложените за утвърждаване цени са в лева за едно присъединяване.*

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

**5. Информация, съдържаща се в подаденото от „Аресгаз“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

С писмо с вх. № Е-15-60-1024 от 27.10.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат данните и информацията, съдържащи се в справка № 1-А и № 1-Б амортизационен план – разпределение; справка № 1-В и № 1-Г амортизационен план – снабдяване; справка № 2 приходи от присъединяване; справка № 3 дълготрайни активи; справка № 4 годишни разходи; справка № 5 капитал; справка № 6 необходим оборотен капитал; справка № 7 капиталова структура и норма на възвръщаемост; справка № 8-А характеристика на групите потребители за разпределение; справка № 8-Б характеристика на групите потребители за снабдяване; справка № 8-В характеристика на групите потребители за снабдяване с компресиран природен газ; справка № 9-А коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по разпределение; справка № 9-Б коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по снабдяване; справка № 10-А, № 10-Б и № 10-В „коефициенти за разпределение на постоянните приходи“; справка № 11 необходими годишни приходи; обща справка № 13 цени за дейностите „разпределение“ и „снабдяване“; справка № 14-А цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи за подгрупите на стопанските потребители с равномерно потребление; справка № 14-Б цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи за подгрупите на стопанските потребители с неравномерно потребление; справка № 15 видове признати разходи за определяне на цената за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи; справка № 16 пределни цени за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи, както и част от данните представени в справка № 12-А цени за дейността „разпределение“; справка № 12-Б цени за дейност „снабдяване“. В тази връзка дружеството е представило неверителен вариант на модел на цени, в който се съдържа частична информация от справки № 12-А и 12-Б, както и справки 13 и 16 без заличена информация. В допълнение заявителят е посочил, че като търговска тайна следва да се счита и информацията по приложения от № 2 до № 6 включително, които съдържат: копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ; копия на договори за наем; данни за броя на персонала и автомобилите; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“ от електронния модел на цените; обосновка за начина на формиране на разходите по икономически елементи и дейности за обособената територия. Дружеството е представило неверителни варианти на посочените приложения.

„Аресгаз“ ЕАД отбелязва, че по същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица. Въпросната информация и документи имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и

оперативните процеси на дружеството, както и търговски отношения с трети страни и то има интерес да ги запази в тайна. Информацията и документите разкриват търговската стойност и характер, а именно те са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и по-общо с управлението на корпоративната структура.

Разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер.

Разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешно-корпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност.

Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период.

Предвид изложеното и съгласно решение на КЕВР по Протокол № 329 от 29.11.2022 г., по т. 2, при публикуване на доклада и проекта на решение на интернет страницата на КЕВР, цитираните от дружеството параметри следва да бъдат заличени, с изключение на параметрите посочени в чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ.

Издавания по т. 4.:

Докладва Х. Йорданова. От страна на „Аресгаз“ ЕАД е внесено заявление 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 ГРМ за обособена територия „Запад“, за регулаторен период 2023 – 2024 г.

След извършена проверка на заявлението и приложенията, са установени нередовности и непълноти, за които е изисквана допълнителна информация. Дружеството е представило изискваните данни и е отстранило всички нередовности.

Предложеният регулаторен период от 2 години попада в обхвата на НРЦПГ и ще осигури възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програма.

Предложението за утвърждаване на цени е оповестено в средствата за масово осведомяване. С решение на Комисията от м. януари 2021 г. за тази обособена територия дружеството има утвърдени цени за регулаторен период от 2021 г. до 2022 г. През новия регулаторен период „Аресгаз“ ЕАД не предвижда изменение на трите групи клиенти: промишлени, обществено-административни и търговски; битови. Предложените цени са образувани от метода горна граница на цени, като ценообразуващите елементи са следните:

Необходимите годишни приходи са образувани съгласно изискванията на Наредбата, разпределени са по групи клиенти, с тази особеност, че за дейността „разпределение на природен газ“ те са намалени с т. нар. коригиращи коефициенти от

порядъка на 65% за обществено-административни и битови клиенти и 59% за промишлени. Това намаление се налага поради високите нива на цените, които се формират и с цел балансиране на интересите на дружеството и клиентите.

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно изискванията на Наредбата в две основни групи: условно-постоянни и променливи разходи. Разходите са прогнозирани в съответствие с отчетните стойности за 2021 г. и отчетно прогнозните стойности за 2022 г. Влияние върху техните нива оказват и параметри като брой клиенти, изградена мрежа, брой офиси, брой съоръжения, потребление на природен газ и лицензионни задължения. Прогнозираните разходи са икономически обосновани.

Регулаторна база на активите е определена съгласно изискванията на Наредбата. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за периода е в размер на 2,97%.

Прогнозната консумация на природен газ и брой присъединени клиенти към ГРМ са представени по години и групи клиенти в доклада.

Относно предложените за утвърждаване цени от дружеството за пренос на природен газ след прилагане на коригиращите коефициенти:

Цените за снабдяване с природен газ съответстват на изискванията на Наредбата и ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната си програма и производствената си програма, заложи в бизнес плана. Предложените цени за присъединяване за обособена територия „Запад“ са формирани на база подробно представени разходи по групи клиенти в доклада, като за битови потребители те са 534 лв. за клиент.

В доклада подробно е описана посочената информация от дружеството, която не следва да бъде разгласявана.

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, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад и проект на решение;*
- 2. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;*
- 3. 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;*
- 4. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;*
- 5. 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;*
- 6. 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, като се осигури и възможност за дистанционно участие;*
- 7. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.*

Х. Йорданов прочете и диспозитива на проекта на решение:

*На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от*

Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от.....2023 г., на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, за регулаторен период от 2023 г. до 2024 г. (цените, ценообразуващите елементи и нормата на възвръщаемост са подробно описани в проекта на решение).

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 3 от проекта на решение на 15.12.2022 г. от 10:10 часа, а обществото обсъждане по т.5 на 15.12.2022 г. от 10:15 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2170 от 06.12.2022 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, за регулаторен период 2023 – 2024 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 продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, за регулаторен период 2023 – 2024 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 15.12.2022 г. от 10:10 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 15.12.2022 г. от 10:15 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие на заинтересованите страни;

5. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

6. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

7. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

8. Посочената в мотивите на доклада по т.1 защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т. 5. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2171 от 07.12.2022 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-15-60-1029 от 30.09.2022 г., подадено от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2023 – 2024 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-1029 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на бизнес план за обособена територията „Добруджа“ и общините: Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2023 – 2024 г.

Със Заповед № 3-Е-1205 от 06.10.2022 г. на Председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините: Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2023 – 2024 г. от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на параметрите на заявлението за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са установени неточности и непълноти., В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-1029 от 18.10.2022 г. от дружеството е изискано да представи следните данни и документи: коригирана таблица № 7 в бизнес плана; подробна обосновка на изпълнението на бизнес плана за периода 2021 – 2022 г.; сравнение на прогнозните данни, заложиени в инвестиционната и производствената програма на одобрения бизнес план за периода 2021 – 2022 г., както и отчетни данни за същия период за същия период за: извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа (ГРМ), брой клиенти с натрупване по групи и годишна консумация на природен газ по групи, като попълни приложените таблици, както и да посочи в коя част от представените информация и документи, част от административната преписка се съдържа търговска тайна и ако съдържат такава – да посочи съответната информация и/или документи, както и да обоснове по какъв начин разкриването ѝ би могло да навреди сериозно на дружеството или на негов служител.

С писма с вх. № Е-15-60-1029 от 27.10.2022 г. и с вх. № Е-15-60-1029 от 29.10.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е предоставило изисканите данни и допълнителна информация.

С писмо с изх. № Е-15-60-1029 от 22.11.2022 г. КЕВР е изисквала от заявителя да представи преработен бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и общините:

Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, съдържащ информация относно: прогнозни инвестиции; планирано изграждане на газоразпределителна мрежа (в м); прогнозен брой клиенти, които се предвижда да бъдат присъединени и прогнозна консумация на природен газ за всяка отделна община в обособената територия. С писмо с вх. № Е-15-60-1029 от 29.11.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е предоставило преработен бизнес план за обособената територия.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено следното:**

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 813101815, със седалище и адрес на управление: гр. София, район Триадница, 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. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в състав: Даниеле Романело, Масимо Бонато, Микеле Петроне, Борис Николов и Венета Райкова. Представява се от Венета Иванова Райкова – изпълнителен директор.

Размерът на акционерния капитал е 22 572 241 лв., състоящ се от 22 572 241 броя акции с номинална стойност 1 лв. всяка. Едноличен собственик на капитала е „АчегазАпсАмга“ СПА, идентификация 930530324, чуждестранно юридическо лице, регистрирано съгласно законите на Република Италия.

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

С Решение № БП-22 от 09.12.2020 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините: Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2021 – 2022 г.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години. 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.

#### **Бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2024 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 предоставената информация са разгледани и 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 2023 – 2024 г.

Към момента на изготвяне на бизнес плана със започнал процес на газификация са единадесет от населените места, включени в обхвата на обособена територия „Добруджа“ градовете: Търговище, Добрич, Шумен, Белослав, Провадия, Дългопол, Аксаково, Каспичан, Вълчи дол, Тервел и Девня, като се очаква към 31.12.2022 г. дължината на изградените ГРМ да достигне над 425 км. Съществуващите ГРМ са на различен етап на изграждане, като най-развити са тези на териториите на общините Добрич, Търговище и Шумен.

Дружеството посочва, че към 31.12.2022 г. прогнозния брой на клиентите по групи,

е както следва:

- община Търговище – (...) стопански, (...) битови;
- община Добрич – (...) стопански, (...) битови;
- община Шумен – (...) стопански, (...) битови;
- община Белослав – (...) стопански, (...) битови;
- община Провадия – (...) стопански, (...) битови;
- община Дългопол – (...) стопански, (...) битови;
- община Каспичан – (...) стопански, (...) битови;
- община Аксаково – (...) стопански, (...) битови;
- община Вълчи дол – (...) стопански, (...) битови;
- община Тервел – (...) стопански, (...) битови;
- община Девня – (...) стопански клиент.

„Аресгаз“ ЕАД посочва, че във всички градове има наличие на клиенти и от двете групи, сключили договори за присъединяване и доставка на природен газ, които към момента на съставяне на бизнес плана поради различни причини не използват природен газ.

### 1. Инвестиционна програма

За периода на бизнес плана за населените места със стартирал процес на газификация се предвижда разширяване на съществуващите ГРМ чрез изграждане на нови линейни участъци и отклонения, както и чрез присъединяване на клиентите по програма „газекспрес“ – монтиране на съоръжения за присъединяване, без да е необходимо ново строителство на ГРМ.

Инвестиционната програма на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг включва изграждането на (...) м ГРМ и (...) бр. съоръжения на обща стойност (...) хил. лв.

Предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по групи клиенти по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	Мярка	2023 г.	2024 г.	Общо
Дължина на ГРМ, в т.ч. линейна част и отклонения	м	(...)	(...)	(...)
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	(...)	(...)	(...)
Стопански съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)
Битови съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)

Предвидените за изграждане линейна част и отклонения, както и системни и небитови съоръжения са в общините Търговище, Добрич и Шумен. Изграждане на битови съоръжения е предвидено в общините Търговище, Добрич, Шумен, Аксаково и Провадия.

Предвидените за въвеждане в експлоатация газоразпределителни мрежи и брой съоръжения по групи клиенти и години са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	Мярка	2023 г.	2024 г.	Общо
Дължина на ГРМ, в т.ч. линейна част и отклонения	м	(...)	(...)	(...)
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	(...)	(...)	(...)
Стопански съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)
Битови съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)

Стойността на планираните от дружеството инвестиционни разходи по години за периода на бизнес плана е посочена в таблица № 3:

Таблица № 3

Инвестиции	Мярка	2023 г.	2024 г.	Общо:
Линейна част и отклонения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Системни и небитови съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения битови	хил. лв.	(...)	(...)	(...)



Други ДА	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Общо инвестиции:		(...)	(...)	(...)

Предвидените инвестиции в други ДА по данни на дружеството са за закупуване и внедряване на нов софтуер.

Графикът за изпълнение на строително-монтажните работи на територията на общините от обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг ще бъде съобразен със следните обстоятелства: брой подадени заявления за присъединяване от потенциални клиенти; разположение на потенциалните клиенти в различните зони на населените места; технически параметри на обектите на потенциалните клиенти; планове на общинските ръководства за реконструкция и модернизация на инфраструктурата.

## 2. Производствена програма

Дружеството посочва, че за периода на бизнес плана запазва разделението на клиентите в две групи – стопански и битови, както и разделението на групата на стопанските клиенти на две подгрупи, в зависимост от режима на потребление (равномерността на месечното потребление в годишен аспект) – с равномерно потребление и с неравномерно потребление.

В края на периода на бизнес плана, дружеството очаква годишната консумация на природен газ за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг да достигне 377 222 MWh/год., реализирана от 15 445 клиенти, от които 14 479 битови.

Консумацията на природен газ по групи клиенти през годините на бизнес плана е посочена в таблица № 4:

Таблица № 4

Групи и подгрупи клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
<b>Стопански:</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>271 887</b>	<b>271 887</b>
с равномерно потребление	MWh/год.	(...)	(...)
с неравномерно потребление	MWh/год.	(...)	(...)
<b>Битови</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>105 094</b>	<b>105 335</b>
<b>Общо</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>376 981</b>	<b>377 222</b>

„Аресгаз“ ЕАД е представило информация за потребление на природен газ на стопански и битови клиенти по общини като следва: *на стопански клиенти с равномерно потребление* в общините Търговище, Добрич, Шумен, Аксаково, Белослав, Провадия, Каспичан; *на стопански клиенти с неравномерно потребление* в общините Търговище, Добрич, Шумен, Аксаково, Белослав, Провадия, Дългопол, Вълчи дол, Каспичан и Тервел; *на битови клиенти* в общините Търговище, Добрич, Шумен, Аксаково, Белослав, Провадия, Дългопол, Вълчи дол, Каспичан и Тервел.

Броят на клиентите с натрупване за периода на бизнес плана по групи клиенти е посочен в таблица № 5:

Таблица № 5

Групи и подгрупи клиенти с натрупване	Мярка	2023 г.	2024 г.
<b>Стопански:</b>	<b>брой</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>
с равномерно потребление	брой	(...)	(...)
с неравномерно потребление	брой	(...)	(...)
<b>Битови</b>	<b>брой</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>
<b>Общо</b>	<b>брой</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>

През периода на бизнес плана не се предвижда присъединяване на *нови стопански клиенти* за територията на общините: Търговище, Добрич, Шумен, Аксаково, Белослав, Провадия, Дългопол, Вълчи дол, Каспичан, Тервел и Девня. Присъединяване на *битови клиенти* се предвижда в общините Търговище, Добрич и Шумен.

### **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, 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; поддържане 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 бъдат извършвани 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 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 природен 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.

Аварийната готовност и газова безопасност включват: 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.

Работата с клиенти включва: следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ, в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на природен 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 клиенти 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 територията на общините от обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, изразяващи се в разкриване на нови работни места, обучение и квалификация на местни специалисти; 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 удобство, комфорт, сигурност; 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 са прогнозирани въз основа на стойностите им от базовата година, а именно: консумация на природен газ; брой клиенти по групи клиенти; цена на природния газ, доставян от обществения доставчик и търговци на природен газ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите; брой на офисите, складовите площи и транспортните средства; дължина на линейната част; брой на потенциалните клиенти.

#### Дейност „разпределение на природен газ“:

- разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ включват: разходи за материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки и надбавки, социални и други разходи;

- разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват следните основни елементи: разходи за одорант, разходи за материали за текущо поддържане, загуби на природен газ по мрежата и други разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“, по години е посочена в таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи за дейността „Разпределение на природен газ“ (хил. лв.)	2023 г.	2024 г.
<b>Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ, условно-постоянни, в т.ч:</b>	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Социални разходи	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
<b>Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, променливи</b>	(...)	(...)
<b>Общо</b>	(...)	(...)

В структурата на прогнозните разходи за дейност „разпределение на природен газ“ за периода 2023 – 2024 г. най-голям дял имат разходите за амортизации – (...)% следвани от разходите за външни услуги – (...)% и разходите за заплати и възнаграждения – (...)%.

Разходите, свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ, обхващат:

**Условно-постоянни разходи:**

*Разходите за материали*, включват: разходи за гориво за автотранспорт и разходи за канцеларски материали, планирани в съответствие със стойността им за базовата година.

*Разходите за външни услуги* включват:

- разходи за застраховки, планирани в размер на (...) % от стойността на нетекущите активи;

- разходи за данъци и такси: прогнозираните лицензионни такси в съответствие с Тарифа 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, разходи за абонаментно поддържане, аварийна готовност, разходи за въоръжена и противопожарна охрана, разходи за наеми, разходи за проверка на уреди, експертни и одиторски разходи и разходи за вода, отопление и осветление, планирани в съответствие със стойността им за базовата година .

*Разходи за амортизации*: прогнозираните на база параметрите от бизнес плана и са изчислени по линейен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ;

*Разходите за заплати и възнаграждения*: включват разходите за заплати на административно-управленския и помощния персонал и разходи за управление. Прогнозираните са в съответствие със стойността им за базовата година.

*Разходи за социални осигуровки*, прогнозираните в съответствие със стойността им от базовата година и прогнозните стойности на разходите за заплати и възнаграждения за периода на бизнес плана.

*Други разходи* включват: разходи за охрана на труда, разходите за реклама и маркетингова дейност, разходи за командировки и обучения, разходи за публикации, прогнозираните в съответствие със стойността им за базовата година .

**Разходите, пряко зависещи пренесените и доставени количества природен газ, включват:**

*Разходи за одорант*, прогнозираните в размер на (...) лв./MWh природен газ.

*Разходи, свързани със загуби на природен газ*, прогнозираните като (...) % от прогнозната консумация на природен газ.

**Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“**

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността по години е посочена в таблица № 7:

Таблица № 7

Разходи по елементи (хил. лв.)	2023 г.	2024 г.
<b>Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ от краен снабдител“, условно-постоянни</b>	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Социални разходи	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
<b>Общо</b>	(...)	(...)

При прогнозните разходи за дейност „снабдяване с природен газ от краен

снабдител“ за периода 2023 – 2024 г. с най-голям дял са разходите за заплати и възнаграждения – (...)% , следвани от разходите за външни услуги – (...)% .

Разходите за дейността се разпределят, както следва:

*Разходи за материали*, включват: разходи за гориво за автотранспорт, както и разходи за канцеларски материали, планирани в съответствие със стойността им за базовата година.

*Разходи за външни услуги*, включват: разходи за лицензионни такси, които са прогнозирани на база нормативна уредба, пощенски и телефонни разходи, разходи за наеми на офиси, експертни и одиторски разходи и разходи за вода, отопление и осветление, планирани в зависимост от средния годишен разход за базовата година.

*Разходи за амортизация*, прогнозирани на база параметрите от бизнес плана и са изчислени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

*Разходи за заплати и възнаграждения на служителите*, които включват разходите за служителите, пряко заети с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

*Разходи за социални осигуровки*, прогнозирани на база нормативните изисквания уредба и включват начисления върху работната заплата, съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.

*Социални разходи*, прогнозирани като процент от стойността на разходите за заплати и възнаграждения.

*Други разходи*, включват разходи за реклама и маркетингова дейност, както и разходи за охрана на труда.

*Разходите за лицензионните дейности* са разпределени от заявителя, както следва:

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

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

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

**6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране, на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2023 – 2024 г.**

Като източници на финансиране на инвестиционната програма се предвиждат собствени средства, респективно реинвестиране на печалбата.

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е с (...)% дял на собствения капитал и дял на привлечения капитал (...)% . Дружеството планира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г.

**7. Финансово-икономическо състояние на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2023 – 2024 г.**

„Аресгаз“ ЕАД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2024 г. Дружеството прогнозира да реализира печалба в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.

Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от

продажба на природен газ, които се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Структурата на общите приходи включва още други приходи.

Общите разходи на дружеството през разглеждания период се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за персонала се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за амортизации намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за материали се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., а разходите за външни услуги се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличението на текущите активи. Нетекущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., в резултат на увеличение на паричните средства и еквиваленти.

За разглеждания период основният капитал остава с непроменена стойност в размер на (...) хил. лв. Резервите нарастват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличение на размера на резервите и неразпределената и текущата печалба. Некущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г.

Отчетните и прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Показатели	Прогноза	
	2023 г.	2024 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Общо разходи за дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Счетоводна печалба/загуба (хил. лв.)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2023 – 2024 г.*

*Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от (...) за 2023 г. на (...) за 2024 г. и е над единица за периода, което означава, че дружеството ще разполага със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от (...) за 2023 г. на (...) за 2024 г., което означава, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства, се увеличава от (...) за 2023 г. на (...) за 2023 г. Стойностите на този коефициент показват добра финансова автономност. Дружеството няма да има затруднения при покриването на задълженията си.*

Стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, определят финансово-икономическо състояние на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг като много добро за периода 2023 – 2024 г. Дружеството запазва общата си ликвидност през целия период и ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства и със собствен капитал

за обезпечаване на инвестиционните си мероприятия и за обслужване на финансовите си задължения.

### 8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ през ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти и за присъединяване на клиенти към ГРМ са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. Тарифната структура на клиентите на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг е диференцирана в зависимост от сходни характеристики на потребление, групирани съобразно вида и основната им дейност, съответно: стопански клиенти с равномерно потребление; стопански клиенти с неравномерно потребление и битови клиенти.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за разпределение на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
<b>Стопански клиенти с равномерно потребление</b>		
до 106 MWh	21,76	2,34
до 211 MWh	20,81	2,34
до 528 MWh	19,11	2,34
до 1056 MWh	17,54	2,34
до 2112 MWh	16,88	2,34
до 5281 MWh	15,99	2,34
до 10 562 MWh	15,33	2,34
над 10 562 MWh	10,76	2,34
<b>Стопански клиенти с неравномерно потребление</b>		
до 106 MWh	27,86	2,41
до 211 MWh	26,22	2,41
до 528 MWh	24,68	2,41
до 1056 MWh	24,03	2,41
до 2112 MWh	23,14	2,41
до 5281 MWh	22,49	2,41
до 10 562 MWh	21,72	2,41
над 10 562 MWh	19,52	2,41
<b>Битови клиенти</b>	29,59	3,64

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

„Аресгаз“ ЕАД снабдява със съгъстен природен газ (СПГ) по метода „виртуален газопровод“ клиенти от община Тервел, поради липса на връзка с газопреносната система.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за клиентите от община Тервел са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Компонента снабдяване със СПГ (лв./MWh)
<b>Стопански клиенти с равномерно потребление</b>			
до 106 MWh	21,76	2,34	40,68
до 211 MWh	20,81	2,34	40,68
до 528 MWh	19,11	2,34	40,68
до 1056 MWh	17,54	2,34	40,68
до 2112 MWh	16,88	2,34	40,68
до 5281 MWh	15,99	2,34	40,68
до 10 562 MWh	15,33	2,34	40,68

над 10 562 MWh	10,76	2,34	40,68
<b>Стопански клиенти с неравномерно потребление</b>			
до 106 MWh	27,86	2,41	40,68
до 211 MWh	26,22	2,41	40,68
до 528 MWh	24,68	2,41	40,68
до 1056 MWh	24,03	2,41	40,68
до 2112 MWh	23,14	2,41	40,68
до 5281 MWh	22,49	2,41	40,68
до 10 562 MWh	21,72	2,41	40,68
над 10 562 MWh	19,52	2,41	40,68
<b>Битови</b>	<b>29,59</b>	<b>3,64</b>	<b>40,68</b>

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг са посочени в таблица № 11:

Таблица № 11

Клиентски групи и подгрупи с максимален часов разход	Цени за присъединяване лв./клиент
<b>Стопански:</b>	
до 0,264 MWh	1491
до 0,739 MWh	1716
до 4,225 MWh	2228
до 21,124 MWh	3520
над 21,124 MWh	4224
<b>Битови</b>	<b>534</b>

*Забележка: предложените цени са в лева за едно присъединяване, без ДДС.*

Заявление с вх. № Е-15-60-1029 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване, за регулаторен период 2023 – 2024 г. е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Прогнозните цени за пренос на природен газ през ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към ГРМ, са образувани в съответствие с НРЦПГ, при метод на регулиране на „горна граница на цени“ и са единни за територията на лицензията. Съгласно чл. 6 от НРЦПГ, образуваните цени са пределни. Газоразпределителното предприятие може да предлага и прилага по-ниски от утвърдените от Комисията цени, при условие, че това не води до кръстосано субсидиране. „Аресгаз“ ЕАД заявява, че отчитайки естеството на услугите и икономическата среда, може да изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която е поддържането на устойчиви пределни цени за по-продължителни периоди от време, комплексното удовлетворяване на потребностите на клиентите и предлагане на пределни цени, които да бъдат достъпни за максимален брой клиенти от всички сектори и най-вече битовия.

#### **10. Определяне на области за повишаване на ефективността**

Дейността на газоразпределителното дружество обхваща веригата от изграждането на ГРМ до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Дружеството определя следните области за повишаване на ефективността:

*В производството:* оптимизиране извършването на всеобхватни и комплексни предварителни проучвания; 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.

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

*В маркетинга на услугата:* монтиране на съвременни интелигентни разходомерни системи; поддържане и оптимизиране на центрове за работа с клиенти; квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании и промоции.

***Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, в бизнес плана за периода 2023 – 2024 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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг.***

***11. Информация, съдържаща се в подаденото от „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг заявление и която не следва да бъде разгласявана:***

С писмо с вх. № Е-15-60-1029 от 27.10.2022 г., заявителят е посочил, че при публикуване на данни, касаещи подаденото заявление е необходимо да бъде заличена следната информация: брой потребители; потребление на природен газ; дължина на ГРМ и брой на съоръжения; отчетни и прогнозни инвестиции; стойност на разходите и начина на разпределение; структура и обем на капитала; коефициенти за разпределение; прогнозен баланс; прогнозен отчет за приходите и разходите; прогнозен отчет за паричните потоци; стойност на ГРМ, както и списък на потребителите. Заявителят посочва, че текстовата част (всички текстове, оформящи бизнес плана като единен документ) на предоставения бизнес план също представлява търговска тайна. Според „Аресгаз“ ЕАД поради естеството на документа, дружеството не би могло да представи неуповителен вариант на бизнес план, в който текстовите части да бъдат заличени, ето защо в хода на административната преписка, същите или части от тях не би следвало да бъдат цитирани. В допълнение дружеството отбелязва, че отчетни данни за изминал период в приложение № 3, са търговска тайна по смисъла на „Правилата за достъп, използване, съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена от закон тайна“, приети с решение по протокол № 94, т. 7 от 01.07.2013 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране. В тази връзка заявителят е представил неуповителен вариант на цитираното приложение.

Според „Аресгаз“ ЕАД по същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица, имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и оперативните процеси на дружеството и то има интерес да ги запази в тайна. Информацията и документите разкриват търговската стойност и характер, а именно те са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и по-общо с управлението на корпоративната структура. Заявителят отбелязва, че разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер. Разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешно-корпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид

злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност.

Посочените от заявителя данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период. В бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД е посочено прогнозното потребление на природен газ за обособената територия, което съгласно чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ ще бъде публикувано в решението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2024 г. Предвид изложеното тези данни не следва да бъдат заличени при публикуване на решението за одобряване на бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2024 г.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуване на доклада на интернет страницата на КЕВР, следва да бъде заличена посочената информация, с изключение на посоченото прогнозното потребление на природен газ за обособената територия.

Изказвания по т. 5.:

Докладва Р. Тахир. „Аресгаз“ ЕАД е подало заявление за одобряване на бизнес план за обособена територията „Добруджа“ и общините: Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2023 – 2024 г. След анализ на документите, КЕВР е поискала допълнителна информация, която дружеството е предоставило. С писмо от 22.11.2022 г. КЕВР е изисквала от заявителя да представи преработен бизнес план, в който подробно да се представени инвестициите по общини, брой клиенти, прогнозна консумация за всяка една община. „Аресгаз“ ЕАД е представило този бизнес план с писмо от 29.11.2022 г. Р. Тахир поясни, че докладва тази информация, тъй като в диспозитива на проектна на решение ще бъде одобрен именно този бизнес план. „Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия от 2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и на лицензия за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ от 2009 г. Р. Тахир обърна внимание, че в доклада и в проекта на решение е допусната техническа грешка: записано е старото решение, с което е одобрен бизнес план. В некоректния текст е записано:

*С Решение № БП-8 от 29.11.2017 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините: Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2018 – 2020 г.*

Това е по предходното решение. Коректният текст, който трябва да бъде записан в проекта на решение е:

*С Решение № БП-22 от 09.12.2020 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините: Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2021 – 2022 г.*

И. Иванов каза, че трябва да бъде направена корекция.

Р. Тахир потвърди, че ще бъде направена корекция и продължи с представянето на

доклада. Бизнес планът на „Аресгаз“ ЕАД за тази територия е изготвен съгласно чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ и съдържа всички задължителни реквизити. Работната група подробно е представила отчетните данни за изпълнението на предходния бизнес план, който е за периода 2021 – 2022 г. При съпоставянето на данните се вижда, че има преизпълнение по отношение на изградена ГРМ, съоръжения, инвестиции в ГРМ. „Аресгаз“ ЕАД очаква неизпълнение по отношение на параметъра консумация на природен газ в прогнозата за 2022 г.

Към момента на изготвяне на бизнес плана в процес на газификация са 11 от населените места, които попадат в обхвата на обособена територия „Добруджа“. Това са Търговище, Добрич, Шумен, Белослав. Провадия, Дългопол, Аксаково, Каспичан, Вълчи дол. Тервел и Девня. Очаква се в края на 2022 г. дължината на изградената мрежа да достигне 425 км. Най-развити са мрежите на територията на Добрич, Търговище и Шумен. В бизнес плана и доклада подробно е представен наличният брой клиенти в различните общини.

Инвестиционната програма включва и изграждането на (...) м ГРМ и (...) съоръжения на обща стойност (...) лв. Производствената програма предвижда в края на 2024 г. да достигне 3 777,222 MWh на година, реализирана от (...) клиенти, от които (...) са битови клиенти. През тези две години не се предвижда присъединяването на нови стопански клиенти, но се предвижда присъединяването на битови клиенти в общините Търговище, Добрич и Шумен.

Дружеството е представило ремонтната и социалната програма. Посочени са структура и обем на разходи по дейности, разпределение и снабдяване, които по-подробно са обяснени в доклада за цени. Структурата на капитала е (...) % дял собствен капитал и (...) % дял на привлечения капитал.

Дружеството предвижда печалба през двете години, а от изчислените показатели се вижда, че финансово-икономическото състояние на „Аресгаз“ ЕАД за тази обособена територия ще бъде много добро. Подробно са посочени цените за разпределение и снабдяване. Община Тервел няма връзка с газопреносната система и за нея има компонента за снабдяване със сгъстен природен газ.

Въз основа на всичко гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, в бизнес плана за периода 2023 – 2024 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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг.

Работната група е посочила коя информация представлява търговска тайна. Дружеството е посочила, че според него такава е и консумацията и потреблението, но тя ще бъде публикувана в решението за цени и не следва да бъде заличавана. Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 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, 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, 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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2023 – 2024 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и

водно регулиране.

Р. Тахир прочете и диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 7 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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2023 – 2024 г. представен с писмо с вх. № Е-15-60-1029 от 29.11.2022 г.

Б. Голубарев припомни, че преди два дни е проведена среща с представители на „Аресгаз“ ЕАД относно въпроси, повдигнати от кметството в Девня. Б. Голубарев каза, че според него нещата са подробно изяснени и са дадени насоки, които Комисията трябва да следи в бъдеще. Те ще бъдат извън този бизнес план, но ще се следи как ще бъдат изпълнявани.

И. Иванов каза, че в доклада коректно е описано, че в община Девня има само (...) стопански клиент. Това е потвърдено от самите представители на „Аресгаз“ ЕАД. Комисията се е постарала да насърчи дружеството да разшири газопреносната мрежа на територията на община Девня, но не е коректно бизнес планът да бъде спрял заради тази община. Той обхваща една много по-голяма територия. Територия „Добруджа“ е с 11 общини. И. Иванов каза, че затова предлага този доклад и бизнес план да се одобрят.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 7 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:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2171 от 07.12.2022 г. относно заявление на Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и общините: Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2023 – 2024 г.

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2023 – 2024 г. представен с писмо с вх. № Е-15-60-1029 от 29.11.2022 г.

3. Посочената в мотивите на доклада по т.1 защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в

енергетиката.

**По т. 6.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-2172 от 07.12.2022 г. и проект на решение относно **заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2023 – 2024 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-1026 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (ГРМ), цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2023 – 2024 г. Със Заповед № 3-Е-1199 от 06.10.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на заявлението от финансово-икономическа и правна страна за установяване основателността на искането за утвърждаване на цени за регулаторен период 2023 – 2024 г., като при разглеждане на същото да отчете съответните данни и параметри на заявлението на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план.

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-1026 от 18.10.2022 г. е изискано от „Аресгаз“ ЕАД да предостави следните данни и документи: обосновка за продължителността на предложения регулаторен период; копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, съгласно изискването на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ; копия на договори за наем, сключени от дружеството; обосновка на разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ, образуващи ценова компонента съгласно чл. 19а, ал. 1 от НРЦПГ, както и копия на договорите, съгласно които дружеството извършва цитираните разходи; данни относно частта от съответната лицензионна територия, на която се намират клиентите, снабдявани със сгъстен природен газ, предвид разпоредбата на чл. 19а, ал. 2 от НРЦПГ; данни за броя на персонала по години и броя на автомобилите, планирани за използване за дейността „разпределение на природен газ“; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“ от електронния модел на цените, както и подробна обосновка за начина на формиране на различните групи разходи по икономически елементи, предвидени по лицензионните дейности; обосновка за предвидения привлечен капитал. Със същото писмо на заявителя са дадени указания заложените в електронния модел на цените параметри да отговарят на описаните в бизнес плана и в приложенията към заявлението за утвърждаване на цени данни, както и да посочи дали в представените документи и данни, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна, а ако има такава – да я посочи и да обоснове по какъв начин разкриването ѝ би могло да навреди на дружеството или на негов служител. С писмо с вх. № Е-15-60-1026 от 27.10.2022 г., заявителят е представил изисканите данни и документи.

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

За обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, „Аресгаз“ ЕАД 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“, издадени със срок до 26.02.2039 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (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.

С Решение № Ц-4 от 07.01.2021 г. Комисията е утвърдила на „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 на клиенти към ГРМ за обособена територия „Добруджа” и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище за регулаторен период от 2021 до 2022 г.

„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 разпечатка от интернет страницата на дружеството от 30.08.2022 г., както и копие на съобщението, публикувано във вестник „24 часа“, от 01.09.2022 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на Договор № (...) от (...), сключен с (...), за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена. Срокът на действие на договора е от (...) на (...) до (...) на (...), като срокът може да бъде удължен с допълнително споразумение, подписано от двете страни. Към цитирания договор заявителят е представил: Приложение № (...), съдържащо споразумение за защита на лични данни и Приложение № (...), съдържащо годишна програма по горечитирания договор.

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. Комисията утвърждава групите клиенти 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 утвърдената тарифна структура, която се състои от две групи клиенти: *стопански* и *битови*, като стопанските клиенти са обособени в две подгрупи, съобразно потреблението им – *равномерно* и *неравномерно*, като всяка от тях, в зависимост от годишната консумация, е разделена на 8 подгрупи.

Предложената тарифна структура е изготвена 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 2 години (от 2023 до 2024 г.), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

Относно предложения регулаторен период, дружеството счита, че в условията на настоящата микро и макроикономическата обстановка, обусловена от продължаващ военен конфликт, прекратяване на доставките от „Газпром экспорт“ и последвалия рекорден ръст в цената на природния газ, дългосрочните прогнози са невъзможни и логически неаргументирани. „Аресгаз” ЕАД намира за задължително процесите по прогнозиране и планиране да бъдат съобразени с тенденциите, промените и прогнозите за влияние върху икономиката, икономическите субекти и населението в световен, национален и регионален мащаб, което налага коригиране до минимум на хоризонтите за планиране, изготвяне на коригиращи оценки за въздействие и оценка на рисковете. Очакванията на дружеството са, че предложеният двегодишен регулаторен период ще даде възможност за изпълнение на заложените параметри в бизнес плана и модела „горна

граница на цени“. „Аресгаз“ ЕАД цели да постигне по-ефективно управление на процесите, съпътстващи реализацията на мащабни проекти, каквито са проектите за газификация, което ще бъде от полза най-вече за клиентите на дружеството, на които ще бъде осигурен достъп до ефективен и екологичен енергиен източник на справедлива и конкурентна цена. Според заявителя, двегодишният регулаторен период кореспондира с променящия се и динамичен сектор, в който дружеството осъществява лицензионните си дейности и, в който ежедневно е изложено на влиянието на систематични и демографски фактори, действащи както в икономиката като цяло, така и в лицензираната територия, с които е принудено да се съобразява и, които оказват пряко влияние върху финансово-икономическото му състояние и процесите по прогнозиране и планиране. Началото на всеки нов регулаторен период е предшествано от редица дейности, целящи набиране на първична информация, нужна за правилното прогнозиране и планиране на бъдещите дейности. В условията на променяща се заобикаляща среда, по-дългосрочните периоди компрометират възможността за коректно прогнозиране и планиране и са предпоставка за несъвпадение между действителните и прогнозните данни. По този начин дружеството бива поставено в невъзможност, при отчитане несигурността на бъдещи събития, да осъществява ефективно лицензионните си дейности и да изпълнява бизнес плана си, както и да очаква справедлива възвръщаемост, при отчитане на действителните ценообразуващи параметри, въпреки ежедневните усилия за преодоляване на трудностите и стремежа към промяна на нагласата на населението и бизнеса към използването на природния газ като енергиен източник.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Аресгаз“ ЕАД регулаторен период на цените от 2 години (от 2023 до 2024 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ, както и осигурява възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програма.

## 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 (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани от дружеството по години за регулаторния период. НГП по години, групи клиенти и дейности, са представени в таблици № 1 и 2:

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

*Таблица № 1*

Клиенти	2023 г.	2024 г.
Стопански	5189	4629
Битови	3272	2947
<b>Общо</b>	<b>8461</b>	<b>7575</b>

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

*Таблица № 2*

Клиенти	2023 г.	2024 г.
Стопански	644	643
Битови	385	380
<b>Общо</b>	<b>1029</b>	<b>1023</b>

### 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 и

години, са представени в таблица № 3:

*Общо разходи по дейности (хил. лв.)*

*Таблица № 3*

Наименование	2023 г.	2024 г.	Общо	%
<b>Общо разходи по дейности, в т.ч.:</b>	(...)	(...)	(...)	<b>100%</b>
„разпределение на природен газ“	(...)	(...)	(...)	(...)
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	(...)	(...)	(...)	(...)

Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група са изброени всички конкретни видове разходи. УПР, които не зависят от количествата природен газ, са прогнозирани по години без отчитане на инфлация за периода. В разходите за текущ и аварийен ремонт са посочени само разходите за ремонт, които не водят до увеличаване на стойността на активите. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозираните количества природен газ и съответните разходни норми. За нуждите на ценообразуването разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности и съответните им отчетни, отчетно-прогнозни и прогнозни стойности на годишна база.

Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозировал разходите си за периода 2023 – 2024 г. въз основа на стойностите им от базовата година, като са взети предвид отчетните стойности на реализираните разходи през 2021 г. и през част от 2022 г., като за месеците от 2022 г., които не могат да бъдат отчетни, са използвани стойности на принципа „продължаваща дейност“, с прилагане на подхода за екстраполация на данни. Влияние върху стойностите на разходите оказват: брой клиенти; приходи; изградена ГРМ; нетекущи активи (ГРМ и съоръжения); брой на офисите и персонала; брой на съоръженията; потребление на природен газ, както и лицензионните задължения на заявителя. Прогнозните стойности на определящите параметри, използвани от дружеството са, както следва: брой клиенти с натрупване – за 2023 г. – (...), за 2024 г. – (...); нетни приходи – (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.; дължина на ГРМ в експлоатация с натрупване – за 2023 г. – (...) м и (...) м за 2024 г.; отчетна стойност на нетекущи активи с натрупване – (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.; брой на офисите – броят е еднакъв за двете години от регулаторния период – (...), включително централен офис Варна; брой на персонала – броят не се променя през двете години от регулаторния период – (...), включително условно разпределен персонал от централен офис Варна ((...) бр.); брой на съоръженията с натрупване, определени с използване на приемането „един потребител – едно съоръжение“ – за 2023 г. – (...), а за 2024 г. – (...); потребление на природен газ, общо за групите потребители – 376 981 MWh за 2023 г. и 377 222 MWh за 2024 г.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение 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 (...) % от общия обем разходи и намаляват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г.

Условно-постоянните разходи представляват (...) % от разходите за дейността „разпределение на природен газ“, със следното разпределение:

Разходите за материали представляват (...) % от УПР за дейността, увеличават се от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. и включват:

- разходи за гориво за транспорт, прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година – (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г. При осъществяване на лицензионните си дейности, дружеството използва два автомобила;

- разходи за канцеларски материали, нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г.



на (...) хил. лв. през 2024 г., прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година;

Разходите за външни услуги представляват (...) % от УПР и се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г., като включват:

- разходи за застраховки, прогнозирани в размер на (...) % от стойността на нетекущите активи, в размер на около (...) хил. лв. на годишна база за периода;

- разходи за данъци и такси, прогнозирани на база нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, планирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 2000 лв., плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година. Увеличават се от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г.;

- пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти, в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г., прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година;

- разходи за абонаментно поддържане, в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г., прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, включват разходи за охрана и се променят от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г.;

- разходи за наеми, нарастват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. в края на регулаторния период, планирани съгласно подписани от дружеството договори за наем и в съответствие със стойността им за базовата година. Дружеството е представило следните копия на документи във връзка с цитираните прогнозирани разходи:

- Договор за наем № (...) от (...), (...);

- Договор № (...) за наем на недвижим имот от (...), (...);

- Договор за отдаване под наем на помещение (...);

- Договор за наем от (...), (...).

- разходи за проверка на уреди, планирани в размер на (...) хил. лв. през 2023 г. и (...) хил. лв. през 2024 г., в съответствие със стойността им за базовата година;

- съдебни разходи, планирани в размер на (...) лв. годишно през регулаторния период, в съответствие със стойността им за базовата година;

- експертни и одиторски разходи, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. годишно за разглеждания период, в съответствие със стойността им за базовата година;

- разходи за вода, отопление и осветление, в размер на (...) хил. лв. през 2023 г. и (...) хил. лв. през 2024 г., прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година, средно по около (...) лв. на месец/офис.

Разходите за амортизации представляват (...) % от УПР, като намаляват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват (...) % от УПР и нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. Включват разходите за заплати на административно-управленския и помощния персонал и разходи за управление, прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година. Според предоставената от дружеството обосновка, прогнозният брой на персонала за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг за периода 2023 – 2024 г. е функция от два параметъра: брой на персонала, зает в разкрити офиси от населените места в обхвата на територията и брой на персонала от централния офис на дружеството в гр. Варна, в т.ч. управленски персонал. Обвързването на персонала във функционална зависимост се обуславя от естеството на дейностите, които дружеството осъществява и необходимостта от персонал, пряко и непряко зает с извършване на

дейности в обособената територия. Служителите, назначени в разкритите офиси от обособена територия „Добруджа“ директно се разпределят към броя на персонала за обособената територия. Част от служителите от централния офис условно се разпределят към персонала от обособената територия. За условно разпределение е използвана комплексна оценка на спецификата на територията на база величината на специфичните параметри за територията – обхват, брой на клиентите, изградена мрежа, консумация на природен газ, потенциал и др. Отчитайки спецификата, около 2/3 (...) служители) от броя на персонала, зает в централния офис условно е отнесен към персонала на обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг. По този начин, имайки предвид и пряко назначения персонал от (...) служители, очакваният брой на персонала за регулаторния период е (...) служители. Този прогнозен брой се отнася за служителите, назначени на трудов договор, съгласно щатното разписание на дружеството към 31.12.2021 г., като заявителят не предвижда промяна на щатното разписание чрез разкриване на нови щатни длъжности, а само възможни персонални промени по отношение на заемащите щатните длъжности. Освен персонала, назначен на трудов договор, дружеството има взаимоотношения с персонал, нает по граждански договор. Този персонал не е включен в указания по-горе брой на персонала за обособената територия, с възприемането на подхода за указване на персонала съгласно щатното разписание. Като за персонала, нает по граждански договори дружеството извършва разходи за изплащане на договорените възнаграждения, които участват при формирането на стойностите на разходите за персонал. Това обстоятелство трябва да бъде взето под внимание при аналитична обработка на данните за разходите за персонал и броя на персонала в търсене на усреднен показател – измерител за средните трудови разходи.

Разходите за социални осигуровки представляват (...) % от УПР, като нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г.

Социални разходи – в размер (...) % от УПР за дейността и (...) % от стойността на разходите за заплати и възнаграждения, планирани около (...) хил. лв. годишно през регулаторния период.

Други разходи представляват (...) % от УПР, нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г., прогнозирани в съответствие със стойността им за базовата година, като включват:

- разходи за охрана на труда, планирани в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г.;

- разходи за маркетинг и реклама, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. през 2024 г.;

- разходи за командировки и обучение на персонала, нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г.;

- разходи за публикации, прогнозирани средно в размер на около (...) лв. годишно за периода.

Променливите разходи, представляват около (...) % от общите разходи за тази дейност. Тези разходи пряко зависят от пренесените и доставени количества природен газ и включват:

- разходи за одорант, които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“, в зависимост от планираните продажни количества природен газ, прогнозирани с норма (...) лв./MWh, като възлизат на около (...) хил. лв. годишно през регулаторния период;

- разходи, свързани със загуби на природен газ, планирани като (...) % от прогнозната консумация на природен газ.

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

Тези разходи представляват (...) % от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и

намаляват на (...)хил. лв. за 2024 г.

Условно-постоянните разходи представляват (...) % от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, със следното разпределение по икономически елементи:

Разходи за материали, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, като средният им размер от около (...) лв. годишно остава непроменен през регулаторния период. Включват разходи за горива за автотранспорт – средно около (...) лв. годишно и разходи за канцеларски материали – средно около (...) лв. годишно.

Разходите за външни услуги – (...) % от разходите за дейността, планирани (...) хил. лв. за 2023 г., като се увеличават на (...) хил. лв. през 2024 г. и включват: разходи за наеми – средно (...) хил. лв. годишно, за данъци и такси „снабдяване“ – средно (...) хил. лв. годишно; пощенски разходи, телефони и абонаменти – средно (...) хил. лв. на година; за експертни и одиторски услуги – (...) хил. лв. на годишна база; както и разходи за вода, отопление и осветление – средно (...) хил. лв. годишно.

Разходите за амортизации представляват (...) % от разходите, предвидени за дейността и намаляват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, като размерът им от (...) хил. лв. през 2023 г. нараства на (...) хил. лв. през 2024 г.

Разходи за социални осигуровки, прогнозирани в размер на (...) % от разходите за заплати и възнаграждения, като размерът им от около (...) хил. лв. през 2023 г. се увеличава на около (...) хил. лв. през 2024 г.

Социални разходи, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, като се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г., прогнозирани в размер на (...) % от разходите за заплати и възнаграждения.

Други разходи, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, като се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г., включват разходи за: охрана на труда – средно (...) хил. лв. годишно; маркетинг и реклама – средно (...) хил. лв. на годишна база; командировки и обучение на персонала – средно (...) лв. на година и публикации – средно (...) лв. годишно.

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

Разходите за лицензионните дейности са разпределени от заявителя, както следва:

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

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

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

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

Поради липса на връзка с газопреносната система, от състава на обособена територия „Добруджа“ и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, „Аресгаз“ ЕАД

снабдява клиентите от община Тервел със сгъстен природен газ (СПГ) по метода „виртуален газопровод“. Избраният способ за снабдяване с природен газ е обусловен от редица фактори: отдалеченост на общината и административния център от преносната мрежа на страната, както и липси на: инвестиционни намерения на преносния оператор за изграждане на отклонение от преносната мрежа, големи промишлени потребители на природен газ със значима консумация; икономическа целесъобразност за реализация на мащабни проекти за газификация, включващи довеждащ газопровод; заявени значими инвестиционни проекти за нови производства/стопанска дейност на територията на общината; значим стопански живот и активност. През 2008 г., в резултат на проведени технико-икономически проучвания заявителят е установил възможност клиентите на административния център да бъдат снабдявани със СПГ, като алтернатива на конвенционалния метод, за да бъде осигурен достъп до ефективен и екологичен енергиен източник. Към настоящия момент, към изградената в гр. Тервел ГРМ са присъединени девет стопански клиенти и десет битови клиенти. Изградената ГРМ в гр. Тервел осигурява достъпност и използваемост на услугите на дружеството и за много други клиенти, които, поради различни причини от систематичен характер не са се присъединили към ГРМ.

Във връзка с горното, дружеството е представило обосновка, съгласно която разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгръване на природния газ, формиращи ценовата компонента по чл. 19а от НРЦПГ са:

Компресиране на природен газ. Услугата се извършва от (...), договорената цена е в размер на (...) лв./MWh, съгласно представен Договор № (...) от (...), със срок на действие до (...), който се подновява автоматично за още една година, ако някоя от страните изрично не е поискала прекратяване, преди изтичането на срока му.

Транспорт на компресиран (сгъстен) природен газ. Услугата се извършва от (...), съгласно представен Договор № (...) от (...) г. за предоставяне на транспортни услуги на компресиран природен газ и Анекс № (...) от (...), Анекс № (...) от (...), с които срокът на цитирания договор е удължен, съответно до (...) и (...). Договорната цена е в размер на (...) лв./MWh ((...) лв./1000 м<sup>3</sup> и използван коефициент за преобразуване в енергийни единици: (...) kWh/м<sup>3</sup>).

Декомпресиране на природен газ. Извършва се на площадка за декомпресиране, изградена в гр. Тервел, собственост на „Аресгаз“ ЕАД, на която се разтоварва и декомпресира транспортирания компресиран природен газ.

Подгръване на природния газ. Извършва се на горечитираната площадка за декомпресиране и представлява изразходване на количество природен газ, необходимо за достигане на нужната температура на газа, който ще бъде подаден ГРМ. Измерването на природния газ за подгръване се извършва посредством монтиран разходомер и се отчита като разход на природен газ за собствена консумация. Прогнозното количество природен газ, използван за подгръване през 2022 г. е в размер на (...) MWh, на стойност (...) лв., а общото прогнозно количество закупен газ за гр. Тервел е в размер на (...) MWh, съответно, прогнозната стойност на природния газ, използван за подгръване през 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh, изчислена като частно на общия разход и общото количество.

Предвид горното, „Аресгаз“ ЕАД предлага ценовата компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгръване на природния газ за територията на община Тервел да бъде в размер на 40,68 лв./MWh без ДДС.

От извършения по-горе анализ на прогнозния размер на разходите по години и 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 бъде направен извод, 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	2023 г.	2024 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	(...)	(...)
4.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
5.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	5,22%	5,22%
7.	Възвръщаемост	(...)	(...)
8.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

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

№	Позиция	2023 г.	2024 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	(...)	(...)
4.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
5.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	5,22%	5,22%
7.	Възвръщаемост	(...)	(...)
8.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

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).

От представената обосновка е видно, че при изчисляване на разходите за покупка на природен газ, дружеството е използвало четири параметъра: прогнозна консумация на природен газ за регулаторния период; утвърдена цена на обществения доставчик; прогнозни цени за достъп и пренос на преносния оператор и прогнозна стойност на неустойки по договорите за покупка на природен газ, като от производението на първия параметър и сумата от параметри две и три е извадена прогнозната стойност на неустойките.

По отношение на планираните инвестиции за лицензионната територия дружеството е отбелязало, че до момента на въвеждане в експлоатация на даден актив, всички инвестиционни разходи, свързани с придобиването му се отчитат като разходи за придобиване на актива, а при въвеждане в експлоатация формират неговата отчетна стойност.

### **2.3. Норма на възвръщаемост на капитала**

За периода 2023 – 2024 г., като източник на финансиране дружеството предвижда използването на собствени средства – паричните потоци, възникнали от обичайната дейност на дружеството, част от които ще бъдат използвани за финансиране на

инвестиционната програма.

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2024 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е 5,22%, изчислена при (...) % собствен капитал с норма на възвръщаемост от (...) % и (...) % привлечен капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, при отчитане на данъчните задължения. Съгласно предоставената обосновка, привлеченият капитал, отразен в капиталовата структура на дружеството представлява оставащия към момента на изготвяне на предложението за цени, размер на сумата за съответните години по договор за финансов лизинг за придобиване на актив. По своята същност, цитираният заем не представлява предвиден от заявителя привлечен капитал, а има по-скоро статистически характер, като отразява действителното състояние на този параметър.

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  $\beta$  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 Business и на БНБ. Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Аресгаз“ ЕАД следва да се използват данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент  $\beta$ , 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  $\beta$  (Oil/Gas Distribution) за страните-членки от Европейския съюз, за 2022 г. в размер на 0,51, по данни от сайта на Aswath Damodaran. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, при преобразуването в лостов, коефициентът запазва размера си от 0,51. Общата пазарна рискова премия за Р България е 8,24%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (6,01%) и премията за специфичния за държавата риск (2,23%) по актуализирани данни към 01.07.2022 г. от горесцитирания 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 Р България. Премията е в размер на 1,0058%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период септември 2021 г. – август 2022 г.

При прилагане на горепосочените параметри, среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала се получава в размер на 5,75%, при (...) % собствен капитал с норма на възвръщаемост от (...) % и (...) % привлечен капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, след данъчно облагане, като получените стойности са по-високи в сравнение с предложените от дружеството. Предвид посоченото, е целесъобразно да бъде приета предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2023 – 2024 г. в размер на 5,22%, при горесцитираната структура на капитала 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 групи клиенти в таблици № 6 и 7:

*Прогнозна консумация*

*Таблица № 6*

Клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
<b>Стопански:</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>271 887</b>	<b>271 887</b>
<i>С равномерно потребление</i>	<i>MWh/год.</i>	<i>(...)</i>	<i>(...)</i>
<i>С неравномерно потребление</i>	<i>MWh/год.</i>	<i>(...)</i>	<i>(...)</i>
<b>Битови</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>105 094</b>	<b>105 335</b>
<b>Общо</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>376 981</b>	<b>377 222</b>

*Прогнозен брой клиенти*

*Таблица № 7*

Клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
<b>Стопански:</b>	<b>бр.</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>
<i>С равномерно потребление</i>	<i>бр.</i>	<i>(...)</i>	<i>(...)</i>
<i>С неравномерно потребление</i>	<i>бр.</i>	<i>(...)</i>	<i>(...)</i>
<b>Битови</b>	<b>бр.</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>
<b>Общо</b>	<b>бр.</b>	<b>(...)</b>	<b>(...)</b>

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване и коефициентите за разпределяне по групи клиенти на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи (ДМА) за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА. Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променя, както следва: за стопанските клиенти коефициентът намалява от (...) през 2023 г. на (...) през 2024 г., за битовите клиенти се увеличава от (...) през 2023 г. на (...) през 2024 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойността на коефициента по групи не се променя през периода, за стопанските клиенти е 0,063, за битовите клиенти – (...).

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, се разпределя чрез дела на максималния часов разход на групата в общия максимален часов разход. Към нея се добавя стойността на активите, свързани с обслужването само на съответната група клиенти. Стойността на коефициента по групи остава непроменена през периода: за стопанските клиенти – (...), а за битовите клиенти – (...).

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат: дела на ДМА 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 през 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 обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище са посочени в таблица № 8:

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

Таблица № 8

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
<b>Стопански:</b>		
<i>С равномерно потребление</i>		
до 106 MWh/год.	21,76	2,34
до 211 MWh/год.	20,81	2,34
до 528 MWh/год.	19,11	2,34
до 1056 MWh/год.	17,54	2,34
до 2112 MWh/год.	16,88	2,34
до 5281 MWh/год.	15,99	2,34
до 10 562 MWh/год.	15,33	2,34
над 10 562 MWh/год.	10,76	2,34
<i>С неравномерно потребление</i>		
до 106 MWh/год.	27,86	2,41
до 211 MWh/год.	26,22	2,41
до 528 MWh/год.	24,68	2,41
до 1056 MWh/год.	24,03	2,41
до 2112 MWh/год.	23,14	2,41
до 5281 MWh/год.	22,49	2,41
до 10 562 MWh/год.	21,72	2,41
над 10 562 MWh/год.	19,52	2,41
<b>Битови</b>	<b>29,59</b>	<b>3,64</b>

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без ДДС.

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД компонента за снабдяване със СПГ за всички групи клиенти на територията на община Тервел е в размер на **40,68 лв./MWh**.

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-60-1026 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

Предложените за утвърждаване от „Аресгаз“ ЕАД цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2023 – 2024 г.

#### 4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

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

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на



дружеството се делят на УПР и променливи разходи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение; одобряване на работния проект от общината; 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 са в зависимост от максималния часов разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ за обособена територия „Добруджа” и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище са посочени в таблица № 9:

**Цени за присъединяване**

**Таблица № 9**

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./присъединяване)
<b>Стопански:</b>	
до 0,264 MWh	1491
до 0,739 MWh	1716
до 4,225 MWh	2228
до 21,124 MWh	3520
над 21,124 MWh	4224
<b>Битови</b>	<b>534</b>

*Забележка: предложените цени са в лева за едно присъединяване, без ДДС.*

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.

**5. Информация, съдържаща се в подаденото от „Аресгаз” ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

С писмо с вх. № Е-15-60-1026 от 27.10.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат данните и информацията, съдържащи се в справка № 1-А и № 1-Б амортизационен план – разпределение; справка № 1-В и № 1-Г амортизационен план – снабдяване; справка № 2 приходи от присъединяване; справка № 3 дълготрайни активи; справка № 4 годишни разходи; справка № 5 капитал; справка № 6 необходим оборотен капитал; справка № 7 капиталова структура и норма на възвръщаемост; справка № 8-А характеристика на групите потребители за разпределение; справка № 8-Б характеристика на групите потребители за снабдяване; справка № 8-В характеристика на групите потребители за снабдяване с компресиран природен газ; справка № 9-А коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по разпределение; справка № 9-Б коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по снабдяване; справка № 10-А, № 10-Б и № 10-В „коефициенти за разпределение на постоянните приходи”; справка № 11 необходими годишни приходи; обща справка № 13 цени за дейностите „разпределение“ и „снабдяване“; справка № 14-А цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи за подгрупите на стопанските потребители с равномерно потребление; справка № 14-Б цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи за подгрупите на стопанските потребители с неравномерно потребление; справка № 15 видове признати разходи за определяне на цената за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи; справка № 16 пределни цени за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи, както и част от данните представени в справка № 12-А цени за дейността „разпределение“; справка № 12-Б цени за дейност „снабдяване“. В тази връзка дружеството е представило неуповенителен вариант на модел на цени, в който се съдържа частична информация от справки № 12-А и 12-Б, както и

справки 13 и 16 без заличена информация. В допълнение заявителят е посочил, че като търговска тайна следва да се счита и информацията по приложения от № 2 до № 8 включително, които съдържат: копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ; копия на договори за наем; обосновка за извършваните разходи за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ, формиращи ценова компонента по чл. 19а от НРЦПГ; данни за броя на клиентите, снабдявани със сгъстен природен газ; данни за броя на персонала и автомобилите; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“ от електронния модел на цените; обосновка за начина на формиране на разходите по икономически елементи и дейности за обособената територия. Дружеството е представило неверителни варианти на посочените приложения.

„Аресгаз“ ЕАД отбелязва, че по същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица. Въпросната информация и документи имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и оперативните процеси на дружеството, както и търговски отношения с трети страни и то има интерес да ги запази в тайна. Информацията и документите разкриват търговската стойност и характер, а именно те са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и по-общо с управлението на корпоративната структура.

Разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер.

Разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешно-корпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност.

Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период.

Предвид изложеното и съгласно решение на КЕВР по Протокол № 329 от 29.11.2022 г., по т. 2, при публикуване на доклада и проекта на решение на интернет страницата на КЕВР, цитираните от дружеството параметри следва да бъдат заличени, с изключение на параметрите посочени в чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ.

Изказвания по т. 6.:

Докладва Р. Тахир. „Аресгаз“ ЕАД е подало заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване и цени за присъединяване за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище за регулаторен период 2023 – 2024 г. При проверка на заявлението

са установени нередовности и непълноти, като е изискано тяхното отстраняване. Те са отстранени от страна на дружеството.

С Решение № Ц-4 от 07.01.2021 г. Комисията е утвърдила на „Аресгаз” ЕАД цени за регулаторен период от 2021 до 2022 г., който изтича тази година.

„Аресгаз” ЕАД, съгласно закона, е оповестило информацията един месец преди подаване на заявлението чрез съобщение, публикувано във вестник „24 часа“.

През новия регулаторен период „Аресгаз” ЕАД не предвижда промяна на утвърдената тарифна структура, която се състои от две групи клиенти: стопански и битови потребители. Стопанските клиенти се делят на стопански потребители с равномерно потребление и с неравномерно потребление. Регулаторният период е за две години. Дружеството подробно е обосновало защо желае да бъде за две години и искането попада в обхвата чл. 3, ал. 2 от Наредбата, в който се казва, че регулаторният период може да е с продължителност от две до пет години. В Таблица № 1 и Таблица № 2 са посочени необходимите годишни приходи за двете дейности. Те са изчислени съгласно чл. 9 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ.

Подробно са представени разходите за дейността „разпределение на природен газ“, който са (...) % от общия обем разходи и разходите за снабдяване, които са (...) % от общия обем разходи.

Община Тервел няма връзка с газопреносната система и се снабдява по метода виртуален газопровод с компресиран газ. На територията на общината има (...) стопански и (...) битови клиенти. Дружеството е изчислило компонентата за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от Наредбата за регулиране на цените на природния газ. Посочени са разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване. Компонентата за снабдяване на територията на община Тервел следва да бъде в размер на 40,68 лв./MWh без ДДС.

От извършения анализ разходите и икономическите елементи, работната група счита, че те са свързани с изпълнението на лицензионните дейности и може да бъде направен извод, че са икономически обосновани.

В Таблица № 4 и Таблица № 5 е посочена регулаторната база на активите и какво включва. Цените са изчислени при норма на възвръщаемост 5,22%. Посочена е прогнозната консумация за регулаторния период за стопански потребители и битови клиенти. В таблиците подробно са посочени цените за пренос и цените за снабдяване. Предложените за утвърждаване цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програми, заложи в бизнес плана на дружеството за 2023 – 2024 г. В доклада са представени и цените за присъединяване.

Подробно е описана и информацията, която не следва да бъде разгласявана. Тя коментирана и когато са качени самите заявления. Проектът на решение следва да съдържа продължителността на регулаторния период, нормата на възвръщаемост, необходимите прогнозни приходи, прогнозни количества.

*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, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:*

- 1. Да приеме настоящия доклад и проект на решение;*
- 2. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката;*
- 3. 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;

4. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

5. 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;

6. 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, бранишови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

Р. Тахир прочете и диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 19а, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от .....2023 г., на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период от 2023 г. до 2024 г. (цените и ценообразуващите елементи са подробно посочени в проекта на решение).

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

И. Иванов запита дали единствено за община Тервел е съгъстен природен газ.

Р. Тахир отговори, че е само за община Тервел.

И. Иванов каза, че задава този въпрос, защото в хода на разговора с представителите на дружеството те са казали, че този подход може да се приложи и за община Девня, където не може да се доставя тръбен газ.

М. Димитров отговори, че за община Девня е ставало въпрос за доставка на компресиран газ до отделни клиенти. В Тервел и в Червен бряг има изградена мрежа в градската част по съответните улици и са присъединени клиенти. В Девня може да има отделна доставка до двора на клиента. Тази дейност не е лицензионна и може да я извършва всяко едно дружество, което развива подобна дейност.

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 3 от проекта на решение на 15.12.2022 г. от 10:20 часа, а обществото обсъждане по т.5 на 15.12.2022 г. от 10:25 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

## РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2172 от 07.12.2022 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2023 – 2024 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 продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2023 – 2024 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 15.12.2022 г. от 10:20 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 15.12.2022 г. от 10:25 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие на заинтересованите страни;

5. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

6. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

7. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

8. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Благой Голубарев.

Решението е взето с **два гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

## РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

**По т. 1.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2167 от 06.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-15-60-1025 от 30.09.2022 г., подадено от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2023 – 2024 г.

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за периода 2023 – 2024 г., представен с писмо с вх. № Е-15-60-1029 от 29.11.2022 г.

3. Посочената в мотивите на доклада по т.1 защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно

регулиране.

**По т. 2.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2168 от 06.12.2022 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период 2023 – 2024 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 продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период 2023 – 2024 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 15.12.2022 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 15.12.2022 г. от 10:05 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие на заинтересованите страни;

5. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

6. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

7. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение;

8. Посочената в мотивите на доклада по т.1 защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

**По т. 3.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2169 от 06.12.2022 г. относно подаденото от „Аресгаз“ ЕАД заявление за одобряване на бизнес план за обособена територия „Запад“, за периода 2023 – 2024 г.

2.Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия Запад“, за периода 2023 – 2024 г. представен с писмо с вх. № Е-15-60-1029 от 29.11.2022 г.

3. Посочената в мотивите на доклада по т.1 защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

**По т. 4.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2170 от 06.12.2022 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, за регулаторен период 2023 – 2024 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 продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, за регулаторен период 2023 – 2024 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 15.12.2022 г. от 10:10 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 15.12.2022 г. от 10:15 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие на заинтересованите страни;

5. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

6. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

7. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

8. Посочената в мотивите на доклада по т.1 защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

**По т. 5.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2171 от 07.12.2022 г. относно заявление на Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и общините: Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2023 – 2024 г.

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2023 – 2024 г. представен с писмо с вх. № Е-15-60-1029 от 29.11.2022 г.

3. Посочената в мотивите на доклада по т.1 защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

**По т. 6.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-2172 от 07.12.2022 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2023 – 2024 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 продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2023 – 2024 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 15.12.2022 г. от 10:20 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 15.12.2022 г. от 10:25 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие на заинтересованите страни;

5. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат

публикувани на интернет страницата на КЕВР;

6. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

7. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

8. Посочената в мотивите на доклада по т.1 защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

#### **Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-2167 от 06.12.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-69 от 09.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-15-60-1025 от 30.09.2022 г., подадено от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина за периода 2023 – 2024 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-2168 от 06.12.2022 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период 2023 – 2024 г.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2169 от 06.12.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-70 от 09.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-15-60-1030 от 30.09.2022 г., подадено от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Запад“, за периода 2023 – 2024 г.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-2170 от 06.12.2022 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Запад“, за регулаторен период 2023 – 2024 г.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-2171 от 07.12.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-71 от 09.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-15-60-1029 от 30.09.2022 г., подадено от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, за периода 2023 – 2024 г.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-2172 от 07.12.2022 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище, за регулаторен период 2023 – 2024 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
**Б. Голубарев**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

Н. Косев –главен експерт