РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

ПРОЕКТ

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц – …
от …..2026 г.

на закрито заседание, проведено на .....2026 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-60-26 от 30.09.2026 г. на „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период 2027 – 2028 г., както и събраните данни от проведените на …….2026 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление с вх. № Е-15-60-26 от 30.09.2026 г. от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период 2027 – 2028 г. За извършване на анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-60-26 от 30.09.2026 г. е сформирана работна група със Заповед № З-Е-264 от 05.10.2026 г. на председателя на КЕВР.

КЕВР с писма с изх. № Е-15-60-26 от 09.10.2026 г., № Е-15-60-24 от 23.10.2026 г., № Е-15-60-24 от 09.11.2026 г. и № Е-15-60-24 от 17.11.2026 г. е изискала от „Аресгаз“ ЕАД допълнителни документи, информация и обосновки относно предложените цени, прогнозираните разходи, договорите за абонаментно поддържане и аварийна готовност, разходите за персонал, капитализираните разходи и други показатели, относими към ценообразуването. Дружеството е представило изисканата информация с писма с вх. № Е-15-60-24 от от 15.10.2026 г., № Е-15-60-24 от 28.10.2026 г., № Е-15-60-24 от 12.11.2026 г. и № Е-15-60-24 от 18.11.2026 г.

„Аресгаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-60-26#3 от 15.10.2026 г. е предложило за утвърждаване цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, както следва:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител ***Таблица № 1***

Клиентски групи	**Цени за пренос (евро/MWh)**	**Цени за снабдяване (евро/MWh)**
Стопански потребители		
Равномерно потребление		
до 106 MWh	13,97	0,44
до 211 MWh	13,21	0,44
до 528 MWh	12,58	0,44
до 1056 MWh	12,06	0,44

до 2112 MWh	11,37	0,44
до 5281 MWh	10,73	0,44
до 10562 MWh	9,84	0,44
до 52810 MWh	7,64	0,44
над 52810 MWh	5,82	0,44
Неравномерно потребление		
до 106 MWh	20,06	0,49
до 211 MWh	18,90	0,49
до 528 MWh	18,22	0,49
до 1056 MWh	16,52	0,49
до 2112 MWh	14,89	0,49
до 5281 MWh	14,01	0,49
до 10562 MWh	13,06	0,49
над 10562 MВч	10,36	0,49
Битови	20,89	1,60

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без включен акциз и данък върху добавената стойност (ДДС).

„Аресгаз“ ЕАД е предложило компонента за снабдяване с компресиран природен газ в размер на **22,07 евро/MWh** за прилагане на територията на община Червен бряг.

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

Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа ***Таблица № 2***

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	**Цени за присъединяване (евро/клиент)**
Стопански:	
до 0,264 MWh	762,34
до 0,739 MWh	877,38
до 4,225 MWh	1139,16
до 21,124 MWh	1799,75
над 21,124 MWh	2159,70
Битови	273,03

Забележка: Цените са без включен акциз и данък върху добавената стойност (ДДС).

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено 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“, издадени със срок до 10.02.2039 г. за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина,

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 газоразпределителната мрежа, подлежат на регулиране от КЕВР. С Решение № Ц-32 от 23.12.2024 г., КЕВР е утвърдила на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период с продължителност от две години.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от Наредба № 2 от 19.03.2026 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) „Аресгаз“ ЕАД е оповестило предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване. В тази връзка, дружеството е представило копие на съобщението, публикувано в брой 205 от 31.08.2026 г. на вестник „24 часа“.

„Аресгаз“ ЕАД е представило копие Договор № (…) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносна мрежа по регулирана цена и копие на Допълнително споразумение № (…) към този договор, сключени между дружеството и „Булгаргаз“ ЕАД. Същият е със срок на действие до (…) „Аресгаз“ ЕАД е представило и копие на Договор № (…) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносна мрежа по регулирана цена, сключен между дружеството и „Булгаргаз“ ЕАД, които договор е със срок на действие (…). „Аресгаз“ ЕАД е представило и копие на Договор № (…) за доставка на компресиран природен газ и копие на Допълнително споразумение № (…). Към този договор, сключени между дружеството и (…), който договор е със срок на действие до (…).

„Аресгаз“ ЕАД е представило и копие на Договор № (…). за извършване на транспортни услуги за транспортиране на компресиран природен газ по маршрут от метанстанция до площадка за декомпресиране на природен газ в гр. Червен бряг и копие на Анекс № (…) към него, сключен между дружеството и (…) със срок на действие до (…).

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. КЕВР 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 утвърдените групи от тарифната структура, състояща се от две групи клиенти: *стопански* и *битови*. За групата на *стопанските* клиенти са формирани с равномерно потребление девет подгрупи, в зависимост от годишната им консумация на природен газ, както следва: до 106 MWh, до 211 MWh, до 528 MWh, до 1056 MWh, до 2112 MWh, до 5281 MWh, до 10 562 MWh, до 52 810 MWh и над 52 810 MWh и за клиенти с неравномерно потребление осем подгрупи, в зависимост от годишната им консумация на природен газ, както следва: до 106 MWh, до 211 MWh, до 528 MWh, до 1056 MWh, до 2112 MWh, до 5281 MWh, до 10562 MWh и над 10562 MWh.

Предложената от заявителя тарифна структура е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

„Аресгаз“ ЕАД е предложило продължителност на новия регулаторен период на цените от 2 години, а именно: от 2027 г. до 2028 г. Дружеството е посочило, че предложения регулаторен период от две години ще даде възможност за изпълнение на заложените параметри в бизнес плана и модела „горна граница на цени“, като по този начин ще се постигне по-ефективно управление на процесите, съпътстващи реализацията на проектите за газификация, в полза най-вече за крайните потребители, на които ще бъде осигурен достъп до ефективен и екологичен енергиен източник на справедлива и конкурентна цена. Съгласно разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ при регулиране на цените по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Разходи

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

Общо разходи по дейности ***Таблица № 3***

Наименование	Мярка	2027 г.	2028 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. евро	**1 292**	**1 396**	**2 688**	**100%**
„разпределение на природен газ“	хил. евро	1 265	1 367	**2 631**	98%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. евро	27	29	**56**	2%

Според представената обосновка разходите за регулаторния период са формирани при цени към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени и отразяват очакваното развитие на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ в рамките на двугодишния период. Основните входни параметри при формиране на разходите включват: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа и необходим персонал за управление, експлоатация и обслужване.

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

2.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Предложените от заявителя разходи за дейността „разпределение на природен газ“ съставляват 98% от общия обем разходи и се увеличават от 1265 хил. евро през 2027 г. на 1367 хил. евро през 2028 г.

Предложените ***УПР*** съставляват (…)% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават от (…) хил. евро за 2027 г. на (…) хил. евро през 2028 г., и са разпределени, както следва:

Разходи за материали – планирани в размер на (…) хил. евро/годишно за 2027 г. и 2028 г., като включват: *разходи за горива за автотранспорт* и *разходи за канцеларски материали* прогнозирани спрямо отчетените за 2025 г.

Разходите за външни услуги са прогнозирани в размер на (…) хил. евро през 2027 г. и се увеличават на (…) хил. евро за 2028 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) хил. евро за 2027 г., с увеличение на (…) хил. евро през 2028 г.;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани в размер на (…) хил. евро за 2027 г. с увеличение до (…) хил. евро през 2028 г., предназначени за лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) хил. евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г.;

- *разходи за абонаментно поддържане*, прогнозирани в размер на (…) хил. евро за 2027 г. с увеличение на (…) хил. евро за 2028 г. Дружеството обосновава, че тези разходи са прогнозирани на базата на отчетните стойности за 2025 г. и отчетно-прогнозните стойности за 2026 г. с увеличение от (…)% за всяка от годините на регулаторния период и съобразно договор № (…) за абонаментно поддържане и аварийна готовност, сключен с (…) и Допълнително споразумение № (…) към него. Дължимата стойност по договора за лицензираната територия се определя в зависимост от дължина на ГРМ в размер на (…) евро/месец за метър за 2026 г. и брой на потребителите в размер на (…) евро/месец/потребител за 2026 г.

Дружеството обосновава прогнозираното увеличение на разходите за абонаментно поддържане и аварийна готовност със (…)% годишно за 2027 и 2028 г. с увеличение на разходите за труд чрез прогнозно нарастване на минималната работна заплата с (…)% за 2027 г., като е посочен и средногодишен ръст от (…)% за периода 2021 – 2026 г.

Дружеството отбелязва, че счетоводното отчитане за 2025 г. е извършено на база на балансовата стойност на активите, вместо на база дължината на ГРМ и броя на потребителите съгласно договора, което е довело до неточно разпределение в счетоводните

записи на стойностите по лицензирани територии и не кореспондира с договора. След извършени корекции през 2026 г. в счетоводните записи, разпределението на стойностите по територии съответства на клаузите на договора.

Възлагането на тази услуга на (…) е обосновано с това, че дружеството разполага с необходимия квалифициран персонал, специализирана техника и изградена организация за аварийно обслужване. Изпълнението със собствени ресурси би наложило назначаването на допълнителен персонал, придобиването и поддържането на специализирано оборудване и увеличаване на административните разходи. Дружеството счита, че общата стойност на услугата, предоставяна от (…), е по-ниска от прогнозните разходи за самостоятелно изпълнение, което води до реализиране на пряка икономия за дружеството и оптимизиране на разходите за дейността.

„Аресгаз“ ЕАД е посочило, че цената на услугата по договора с (…) за абонаментно поддържане и аварийна готовност се формира от (…). В цената на услугата са калкулирани и разходите за: трудови възнаграждения и осигуровки, транспорт и гориво, материали, бази и оборудване, общи разходи и надценка;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана* прогнозирани спрямо извършените през 2026 г. в размер на 3 хил. евро/годишно за 2027 г. и 2028 г.;

- *разходи за наеми* прогнозирани с намаление спрямо отчетените за 2025 г. в размер на 12 хил. евро/годишно за 2027 г. и 2028 г. В тази връзка е представена справка с параметрите на всички договори за наем, както и за новозакупена офис сграда;

- *разходи за проверка на уреди*, прогнозирани спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) хил. евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г. Дружеството обосновава, че тези разходи са прогнозирани на базата на отчетните стойности за 2025 г. и отчетно-прогнозните стойности за 2026 г. в зависимост от броя на измервателните уреди, които се използват в дейността и в съответствие с прогнозни графици за проверки, които се съставят на годишна база. В представената обосновка е посочено, че разходите за проверка на уреди за отчетната 2025 г. не са включени в състава на оперативните разходи, тъй като те са капитализирани в стойността на ГРМ. През 2026 г. тези разходи се отчитат като оперативни разходи;

- *експертни и одиторски разходи* – прогнозирани спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) хил. евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г.;

- *разходи за вода, отопление и осветление* – прогнозирани спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) хил. евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г.;

Разходи за амортизации – прогнозирани в размер на (…) хил. евро за 2027 г. с увеличение на (…) хил. евро за 2028 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

При извършения анализ на прогнозираните разходи за амортизации е установено, че в стойността на дълготрайните материални активи дружеството е включило капитализирани разходи за извършване на метрологични проверки на средствата за търговско измерване през предходни години. В тази връзка, за целите на ценообразуването са изключени капитализираните разходи за извършване на метрологични проверки на средствата за търговско измерване, като съответно са преизчислени разходите за амортизации за регулаторния период 2027–2028 г. В резултат на това разходите за амортизации за дейността „разпределение на природен газ“ са намалени с (…) хил. евро за всяка от годините 2027 г. и 2028 г.

Разходи за заплати и възнаграждения – прогнозирани в размер на (…) хил. евро за 2027 г., с увеличение на (…) хил. евро за 2028 г.

За персонал, обслужващ повече от една лицензионна територия дружеството счита персонала от централния офис в гр. Варна, като използваният критерий за разпределение е броя на потребителите. Дружеството е обосновало броя на персонала за дейността „разпределение на природен газ“ като посочва, че около (…) от непрекия персонал заети в централния офис са разпределени условно към персонала на обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина и пряко заетия персонал от (…) служители образуват общия брой

персонал от (…) служители за 2027 г. и 2028 г. съгласно щатното разписание, без да е включен персоналът по граждански договори. Дружеството отбелязва, че разходи за персонал са разпределени в процентно съотношение 95%/5% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, броят на персонала е общ за дейностите.

Според дружеството прогнозираните разходи за заплати за 2027 г. и 2028 г. са в съответствие с отчетните за 2025 г. и прогнозните за 2026 г., като към прогнозната стойност за 2026 г. е добавено увеличение от (…)% на годишна база. Следва да се отбележи, че това увеличение е приложено върху общата стойност на разходите за заплати от предходния период, а не фиксирано увеличение за конкретна щатна длъжност. Дружеството счита това увеличение за напълно обосновано, с оглед на базата на тези разходи и икономическата среда, в която се извършват лицензионните дейности, същото може да се окаже дори подценено. Като фактори за прогнозираното увеличение са посочени: инфлация; годишна индексация и необходимост от привеждане на възнагражденията в съответствие с целевите пазарни нива, както и съобразени със средна брутна месечна заплата на наети лица по трудово и служебно правоотношение през 2026 г. по данни на НСИ за сектор „Производство и разпределение на електрическа и топлинна енергия и на газообразни горива“; необходимост от персонал – незаети, вакантни позиции и най-вече за задържане на настоящи служители; демографска криза и правна регулация – минимална работна заплата и осигуровки. В тази връзка, дружеството посочва, че съгласно данните на НСИ, сектор Енергетиката отчита +19,1% годишен ръст на заплатите през 2026 г. спрямо 2025 г.

При извършения анализ на прогнозираните разходи за заплати и възнаграждения е установено, че „Аресгаз“ ЕАД е предвидило увеличение на тези разходи с 12% годишно за 2027 г. и 2028 г. спрямо предходната година, при запазване на числеността на персонала през регулаторния период. Дружеството обосновава прогнозираното увеличение с инфлационните процеси, необходимостта от индексация на възнагражденията, задържането на квалифициран персонал и привеждането на работните заплати в съответствие с пазарните равнища. Същевременно представената информация не съдържа достатъчно конкретни количествени разчети, които да обосноваят необходимостта от ежегодно увеличение на общите разходи за заплати с 12% при непроменена численост на персонала. При оценката на икономическата обоснованост на прогнозираните разходи за заплати и възнаграждения са отчетени прогнозните макроикономически показатели на Министерството на финансите, включително прогнозираното изменение на компенсацията на един нает за периода 2027 – 2028 г., публикувани на сайта на Министерството на финансите (https://www.minfin.bg/bg/news/804-4/13518). В тази връзка прогнозните разходи за заплати и възнаграждения са коригирани, като спрямо базовата 2026 г. е приложено увеличение от (…)% за 2027 г. и (…)% за 2028 г. спрямо предходната година. В резултат на извършените корекции разходите за заплати и възнаграждения за дейността „разпределение на природен газ“ са определени в размер на (…) **хил. евро за 2027 г. и** (…) **хил. евро за 2028 г.**, или общо (…) **хил. евро** за регулаторния период.

Разходи за социални осигуровки – прогнозирани в размер на (…) хил. евро за 2027 г., с увеличение на (…) хил. евро за 2028 г. Тези разходи включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Разходите за социални осигуровки представляват (…)% от разходите за възнаграждения на персонала.

При извършения анализ на прогнозираните разходи за социални осигуровки е установено, че същите са определени въз основа на предвидените от дружеството разходи за заплати и възнаграждения за 2027 г. и 2028 г. Предвид извършените корекции на разходите за заплати и възнаграждения за дейността „разпределение на природен газ“, съответно са преизчислени и разходите за социални осигуровки, при запазване на заложеното от

дружеството съотношение между разходите за социални осигуровки и разходите за заплати и възнаграждения. В резултат на извършените корекции разходите за социални осигуровки за дейността „разпределение на природен газ“ са определени в размер на (…) **хил. евро за 2027 г. и** (…) **хил. евро за 2028 г.**, или общо (…) **хил. евро** за регулаторния период.

Социални разходи – прогнозирани в размер на (…) хил. евро за 2027 г., с увеличение на (…) хил. евро за 2028 г.;

Други разходи – прогнозирани в размер на (…) хил. евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г., и включват:

- *разходи за охрана на труда/трудова медицина* – прогнозирани спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) хил. евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г.;

- *разходи за маркетинг и реклама* – прогнозирани спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) хил. евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г.

- *разходи за командировки* – прогнозирани в размер на (…) хил. евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г. Тези разходи са предвидени и за обучение за безопасност на персонала;

Предложените ***променливи разходи*** съставляват (…)% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и включват разходи за:

- *одорант* - прогнозирани в размер на (…) хил. евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г. на базата на предвидената за реализация консумация на природен газ при разходна норма от (…) mg/м^3 или (…) евро/MWh.

- *загуби на газ*, прогнозирани в размер на (…) хил. евро за 2027 г. и за 2028 г.

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

Предложените от заявителя разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 2% от общия обем разходи, предвидени от дружеството и се увеличават от 27 хил. евро през 2027 г. на 29 хил. евро през 2028 г.

УПР представляват 100% 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 – планирани спрямо извършените за 2026 г. в размер на (…) евро/годишно за 2027 г. и 2028 г.; като включват: *разходи за горива за автотранспорт* и *разходи за канцеларски материали*;

Разходите за външни услуги са прогнозирани в размер на (…) хил. евро за 2027 г. и (…) хил. евро за 2028 г., като включват:

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) хил. евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г., предназначени за лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г.;

- *разходи за наеми* прогнозирани с намаление спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) евро/годишно за 2027 г. и 2028 г.;

- *експертни и одиторски разходи* – прогнозирани спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г.;

- *разходи за вода, отопление и осветление* – прогнозирани спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г.;

Разходите за амортизации – прогнозирани в размер на (…) хил. евро 2027 г. и (…) хил. евро за 2028 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения – прогнозирани в размер на (…) хил. евро за 2027 г., с увеличение на (…) хил. евро за 2028 г.

При извършения анализ на прогнозираните разходи за заплати и възнаграждения за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са приложени същият подход и

критерии за оценка на икономическата обоснованост на разходите, както при дейността „разпределение на природен газ“. В тази връзка разходите за заплати и възнаграждения са коригирани, като е приложено увеличение от (…)% за 2027 г. спрямо базовата 2026 г. и (…)% за 2028 г. спрямо предходната година. В резултат на извършените корекции разходите за заплати и възнаграждения за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са определени в размер на (…) **хил. евро за 2027 г. и** (…) **хил. евро за 2028 г.**, или общо (…) **хил. евро** за регулаторния период.

Разходи за социални осигуровки – прогнозирани в размер на (…) хил. евро/годишно за 2027 г. и 2028 г. Тези разходи включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Разходите за социални осигуровки представляват (…)% от разходите за заплати и възнаграждения.

Предвид извършените корекции на разходите за заплати и възнаграждения за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, съответно са преизчислени и разходите за социални осигуровки, при запазване на заложеното от дружеството съотношение между разходите за социални осигуровки и разходите за заплати и възнаграждения. В резултат на извършените корекции разходите за социални осигуровки за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са определени в размер на (…) **евро за 2027 г. и** (…) **евро за 2028 г.**, или общо (…) **евро** за регулаторния период.

Социални разходи – прогнозирани в размер на (…) евро за 2027 г. и (…) евро за 2028 г.;

Други разходи – прогнозирани спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г. и включват:

- *разходи за охрана на труда/трудова медицина* – прогнозирани са спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г.;
- *разходи за маркетинг и реклама* – прогнозирани спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г.
- *разходи за командировки*, предвидени и за обучение и безопасност на персонала в размер на (…) евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г.;
- *разходи за публикации* – прогнозирани спрямо извършените през 2026 г. в размер на (…) евро/годишно за 2027 г. и за 2028 г.

Заявителят не е планирал ***променливи разходи*** за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

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

- в съотношение 95/5% 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, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации, експертни и одиторски разходи;
- на 100% към дейността „разпределение на природен газ” са разпределени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, одорант, загуби на газ по мрежата;
- на 100% към дейността „снабдяване с природен газ” са разпределени 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 „Мизия“ и община Бяла Слатина, „Аресгаз“ ЕАД снабдява клиентите от община Червен бряг със 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.

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

Компресиране на природен газ. Услугата се извършва от „(…) съгласно представен договор № (…) за доставка на компресиран природен газ и Допълнително споразумение № (…), Допълнително споразумение № (…), Допълнително споразумение № (…), Допълнително споразумение № (…), Допълнително споразумение № (…), Допълнително споразумение № (…) с които срокът на цитирания договор е удължен, съответно до (…), (…), (…) и (…) с договорена цена в размер на (…)евро/MWh .

Транспорт на компресиран (сгъстен) природен газ. Услугата се извършва от (…), съгласно представен Договор № (…)за предоставяне на транспортни услуги на компресиран природен газ и Анекс № (…), Анекс № (…), Анекс № (…), Анекс № (…), Анекс № (…) и Анекс № (…) с които срокът на цитирания договор е удължен, съответно до (…), (…), (…), (…), (…) и (…). Договорната цена е в размер на (…) евро/MWh .

Декомпресиране и подгряване на природен газ. Извършва се на площадка за декомпресиране, изградена в гр. Червен бряг, собственост на „Аресгаз“ ЕАД, на която се разтоварва и декомпресира транспортирания компресиран природен газ. За подгряване на природния газ се изразходва количество природен газ, необходимо за достигане на нужната температура на газа, който ще бъде подаден в газоразпределителната мрежа. Измерването на природния газ за подгряване се извършва посредством монтиран разходомер и се отчита като разход на природен газ за собствена консумация. Отчетно-прогнозното количество природен газ, използвано за подгряване през 2026 г. се очаква да бъде в размер на (…) MWh на стойност (…) евро, а общото количество закупен природен газ за града – в размер на (…) MWh. По този начин прогнозната стойност на природния газ, използван за подгряване за 2026 г. е в размер на (…) евро/MWh.

Предвид горното, „Аресгаз“ ЕАД предлага ценовата компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ за територията на община Червен бряг да бъде в размер на **22,07 евро/MWh** без ДДС.

Въз основа на извършената оценка на прогнозираните разходи за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и направените корекции, икономически обоснованите разходи за регулаторния период 2027–2028 г., признати за целите на ценообразуването, са представени в таблица № 4:

Общо разходи по дейности ***Таблица № 4.***

Наименование	Мярка	2027 г.	2028 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. евро	**1275**	**1359**	**2634**	**100%**
„разпределение на природен газ“	хил. евро	1248	1331	**2580**	98%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. евро	26	28	**54**	2%

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, е установено, че разходите са свързани с изпълнението на лицензионните дейности. Същевременно при анализа е установена необходимост от коригиране на прогнозираните разходи за заплати и възнаграждения и свързаните с тях разходи за социални осигуровки. Предвид изложеното може да бъде направен извод, че след извършените корекции прогнозните разходи са икономически обосновани.

3. Норма на възвръщаемост на капитала

За финансиране на инвестиционната програма и изграждането на газоразпределителната мрежа за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, „Аресгаз“ ЕАД предвижда да използва собствени средства, акумулирани от дейността на дружеството, респективно реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година от периода.

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период 2027 – 2028 г. е в размер на 7,68%, изчислена при 100% дял на собствения капитал с норма на възвръщаемост 6,91%, след данъчно облагане при данъчна ставка от 10%.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, КЕВР 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 КЕВР определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страни от Европа, 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 (БНБ) 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, като използва данни, публикувани на официалните интернет страници на Aswath Damodaran – Stern School of Business и БНБ. Предвид изложеното, при определяне нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Аресгаз“ ЕАД следва да бъдат използвани данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент β, общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Аресгаз“ ЕАД е използван Моделът за оценка на капиталовите активи и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,9712%; безлостов β коефициент – 0,48, който предвид капиталовата структура, при преобразуване в лостов коефициент се получава в размер на 0,48, а общата пазарна рискова премия за Р България е в размер на 6,18%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал е в размер на 6,94%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 7,71%.

Предвид изложеното, за периода 2027 – 2028 г. е целесъобразно да бъде приета предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,68%, изчислена при 100% дял на собствения капитал с норма на възвръщаемост 6,91% след данъчно облагане с данъчна ставка от 10%.

4. 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. евро) ***Таблица № 5***

№	Позиция	2027 г.	2028 г.
1	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	(…)	(…)
2	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	(…)	(…)
3	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансирания	(…)	(…)
4	Необходим оборотен капитал	(…)	(…)
5	Регулаторна база на активите	(…)	(…)
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	7,68%	7,68%
7	Възвръщаемост	(…)	(…)
8	Разходи, в т.ч.:	1265	1367
8.1.	УПР	(…)	(…)
8.2.	Променливи разходи	(…)	(…)

Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. евро) ***Таблица № 6***

№	Позиция	2027 г.	2028 г.
1	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	(…)	(…)
2	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	(…)	(…)
3	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансирания	(…)	(…)
4	Необходим оборотен капитал	(…)	(…)
5	Регулаторна база на активите	(…)	(…)
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	7,68%	7,68%
7	Възвръщаемост	(…)	(…)
8	Разходи, в т.ч.:	27	29
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).

Разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“ от електронния модел на цените за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина са функция от (…) параметъра: (…). Резултативните стойности на разходите за покупка на природен газ се получават с използване на формула, съгласно която (…).

При извършения анализ на представената от „Аресгаз“ ЕАД информация е установено, че през периода 2021 – 2025 г. дружеството е капитализирало разходи за извършване на метрологични проверки на средствата за търговско измерване, като ги е включило в стойността на дълготрайните материални активи - „разпределителни газопроводи – линейна част и отклонения“. Метрологичните проверки представляват периодично извършвани дейности, свързани с установяване на съответствието на средствата за измерване с приложимите метрологични изисквания и осигуряване на тяхната годност за използване. По своя характер тези дейности са свързани с текущата експлоатация на съществуващите средства за търговско измерване и не водят до придобиване на нов актив или до подобряване на техническите характеристики, капацитета или полезния срок на използване на съществуващ актив. Предвид изложеното, разходите за извършване на периодични метрологични проверки на средствата за търговско измерване не следва да бъдат включвани в стойността на дълготрайните материални активи и съответно в регулаторната база на активите, върху която дружеството получава възвръщаемост на вложения капитал.

В тази връзка, въз основа на представената от дружеството справка за капитализираните разходи за метрологични проверки, са извършени корекции на балансовата стойност на дълготрайните материални активи за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, като същата е намалена с (…) хил. евро за 2027 г. и с (…) хил. евро за 2028 г. Съответно са намалени и разходите за амортизации с (…) хил. евро за всяка от двете години на регулаторния период.

Извършените корекции на балансовата стойност на ДМА и намалените амортизации са представени в таблица № 7:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. евро) ***Таблица № 7***

№	Позиция	2027 г.	2028 г.
1	Балансова стойност на ДМА по предложение на дружеството	(…)	(…)
2	Изключена балансова стойност на капитализираните разходи за метрологични проверки	(…)	(…)
3	Коригирана балансова стойност на ДМА	(…)	(…)
4	Намаление на годишните разходи за амортизации	(…)	(…)

Коригираните прогнозни стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта на капитала, разходите и необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“ по години за регулаторния период са представени в таблица № 8:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. евро) ***Таблица № 8***

№	Позиция	2027 г.	2028 г.
1	Коригирана балансова стойност на ДМА	(…)	(…)
2	Балансова стойност на ДНА	(…)	(…)
3	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансирания	(…)	(…)
4	Необходим оборотен капитал	(…)	(…)
5	Коригирана Регулаторна база на активите	(…)	(…)
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	7,68%	7,68%
7	Коригирана възвръщаемост	(…)	(…)
8	Коригирани разходи, в т.ч.:	1248	1331
8.1.	Коригирани УПР	(…)	(…)
8.2.	Променливи разходи	(…)	(…)
9	Коригирани НГП	1689	1745

Предвид извършените корекции на разходите за заплати и възнаграждения и свързаните с тях разходи за социални осигуровки за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са преизчислени условно-постоянните разходи, необходимият оборотен капитал, регулаторната база на активите, възвръщаемостта на капитала и необходимите годишни приходи за регулаторния период.

Коригираните прогнозни стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта на капитала, разходите и необходимите годишни приходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени в таблица № 9:

Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. евро) ***Таблица № 9***

№	Позиция	2027 г.	2028 г.
1	Балансова стойност на ДМА	(…)	(…)
2	Балансова стойност на ДНА	(…)	(…)
3	Необходим оборотен капитал	(…)	(…)
4	Коригирана Регулаторна база на активите	(…)	(…)
5	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	7,7%	7,7%
6	Коригирана възвръщаемост	(…)	(…)
7	Коригирани разходи, в т.ч.:	26	28
7.1.	Коригирани УПР	(…)	(…)
7.2.	Променливи разходи		
9	Коригирани НГП	92	94

5. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосновани 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 за дейността „разпределение на природен газ“, разпределени по години и групи клиенти, са представени в таблица № 10:

Дейност „разпределение на природен газ” ***Таблица №10***

Клиенти	Мярка	2027 г.	2028 г.
Стопански	хил. евро	1263	1292
Битови	хил. евро	446	493
Общо:	хил. евро	**1710**	**1784**

В резултат на извършените корекции на разходите и регулаторната база на активите се променят необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“. Коригираните необходими приходи, разпределени по години и групи клиенти са посочени в таблица № 11.

Дейност „разпределение на природен газ” ***Таблица № 11***

Клиенти	Мярка	2027 г.	2028 г.
Стопански	хил. евро	1248	1263
Битови	хил. евро	441	482
Общо:	хил. евро	**1689**	**1745**

Необходимите годишни приходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в таблица № 12:

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ ***Таблица № 12***

Клиенти	Мярка	2027 г.	2028 г.
Стопански	хил. евро	58	58
Битови	хил. евро	35	37
Общо:	хил. евро	**93**	**95**

В резултат на извършените корекции на разходите и регулаторната база на активите се променят необходимите годишни приходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Коригираните необходими приходи, разпределени по години и групи клиенти са посочени в таблица № 13.

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ ***Таблица № 13***

Клиенти	Мярка	2027 г.	2028 г.
Стопански	хил. евро	58	58
Битови	хил. евро	34	36
Общо:	хил. евро	**92**	**94**

6. Прогнозна консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици №14 и 15:

Прогнозна консумация на природен газ (MWh/год.) ***Таблица № 14***

Клиенти	2027 г.	2028 г.

Стопански	128 851	129 044
Битови	22 319	22 551
Общо:	**151 169**	**151 595**

Прогнозен брой клиенти ***Таблица № 15***

Клиенти	**2027 г.**	**2028 г.**
Стопански	(…)	(…)
Битови	(…)	(…)
Общо:	**3612**	**3650**

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта, условно-постоянните и променливите разходи.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на УПР и възвръщаемостта отчитат стойността на дела на дълготрайните материални активи (ДМА) за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА, като делът на ДМА за газопроводите и съоръжения – линейна част е разпределен чрез дела на максималния часов разход на съответната група в общия максимален часов разход. Стойността на газопроводните отклонения, чрез които клиентите на природен газ се присъединяват към газоразпределителната мрежа, е разделена за съответната група клиенти. Стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променят, както следва: за стопански клиенти намаляват от (…) през 2027 г. на (…) през 2028 г. и за битовите клиенти се увеличават от (…) през 2027 г. на (…) през 2028 г. Коефициентите за разпределение на променливите разходи по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за стопанските клиенти намаляват от (…) за 2027 г. на (…) през 2028 г. и за битовите клиенти се увеличават от (…) за 2027 г. на (…) през 2028 г.

Коефициентите за разпределение на УПР и възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са получени за УПР на база на броя на клиенти за съответната група клиенти към общия брой клиенти, и за възвръщаемостта на база годишна консумация на съответната група клиенти към общата консумация. Стойностите на коефициента за УПР се променя, както следва: за стопански клиенти от (…) за 2027 г. и 2028 г., а за битовите клиенти от (…) за 2027 г. и 2028 г. Стойностите на коефициента за възвръщаемостта се променя, както следва: за стопански клиенти намаляват от (…) за 2027 г. на (…) през 2028 г. и за битовите клиенти се увеличават от (…) за 2027 г. на (…) през 2028 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат дела на ДМА на газоразпределителната мрежа за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА, броя клиенти от всяка група клиенти към общия брой клиенти, както и годишната консумация на всяка група клиенти към общото потребление.

7. Определяне на цени

7.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа

Според 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 евро за MWh по групи клиенти.

7.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Според 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. Компонентата цена за снабдяване се определя на основата на необходимите годишни

приходи съгласно чл. 9 за снабдяване с природен газ към прогнозното количество природен газ (чл. 19, ал. 3 от НРЦПГ).

В резултат на извършените корекции на прогнозните разходи, регулаторната база на активите и необходимите годишни приходи за двете лицензионни дейности са преизчислени предложените от дружеството цени за регулаторния период. Коригираните цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител са представени в таблица № 16:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител ***Таблица № 16***

Клиентски групи	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Стопански потребители		
Равномерно потребление		
до 106 MWh	13,73	0,44
до 211 MWh	12,98	0,44
до 528 MWh	12,37	0,44
до 1056 MWh	11,86	0,44
до 2112 MWh	11,17	0,44
до 5281 MWh	10,55	0,44
до 10562 MWh	9,67	0,44
до 52810 MWh	7,47	0,44
над 52810 MWh	5,72	0,44
Неравномерно потребление		
до 106 MWh	19,71	0,49
до 211 MWh	18,58	0,49
до 528 MWh	17,90	0,49
до 1056 MWh	16,24	0,49
до 2112 MWh	14,63	0,49
до 5281 MWh	13,77	0,49
до 10562 MWh	12,77	0,49
над 10562 MBч	10,13	0,49
Битови	20,53	1,55

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

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД компонента за снабдяване със СПГ за всички групи клиенти на територията на община Червен бряг е в размер на **22,07 евро/MWh**.

С оглед гореизложеното, от извършения анализ на представените от „Аресгаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-60-24 от 30.09.2026 г. данни и подкрепящите ги обосновки е установено, че дружеството е приложило предвидения в НРЦПГ начин на образуване на цените. Същевременно при анализа е установена необходимост от коригиране на отделни ценообразуващи елементи, включително на разходите за заплати и възнаграждения, социални осигуровки, разходите за амортизации и регулаторната база на активите. В резултат на извършените корекции са преизчислени необходимите годишни приходи и съответните цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторния период 2027–2028 г.

7.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа се образува по групи клиенти в зависимост от заявения

максимален капацитет, 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 газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на УПР и променливи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение (Районна служба „Пожарна и аварийна безопасност“, Инспекция за държавен технически надзор, Независим строителен надзор (НСН) – Конструктивна част); сключване на договор за НСН; разходи за проби на якост и плътност; становища по изпълнение на газопроводното отклонение (община и Агенция по кадастъра); разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи; излаз към газорегулаторен и замерен пункт (ГРЗП) и свързване на ГРЗП към газовата инсталация.

За регулаторен период 2027 – 2028 г. заявителят предлага следните цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина в таблица № 17:

Цени за присъединяване ***Таблица № 17***

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	**Цени за присъединяване (евро/клиент)**
Стопански:	
до 0,264 MWh	762,34
до 0,739 MWh	877,38
до 4,225 MWh	1139,16
до 21,124 MWh	1799,75
над 21,124 MWh	2159,70
Битови	273,03

Забележка: предложените цени са без ДДС.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, 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 …….2027 г., на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина, за регулаторен период 2027 – 2028 г., както следва:

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

1.1. За стопански клиенти

С равномерно потребление

до 106 MWh 13,73 евро/MWh;

до 211 MWh 12,98 евро/MWh;

до 528 MWh	12,37 евро/MWh;
до 1056 MWh	11,86 евро/MWh;
до 2112 MWh	11,17 евро/MWh;
до 5281 MWh	10,55 евро/MWh;
до 10562 MWh	9,67 евро/MWh;
до 52810 MWh	7,47 евро/MWh;
над 52810 MWh	5,72 евро/MWh;
С неравномерно потребление	
до 106 MWh	19,71 евро/MWh;
до 211 MWh	18,58 евро/MWh;
до 528 MWh	17,90 евро/MWh;
до 1056 MWh	16,24 евро/MWh;
до 2112 MWh	14,63 евро/MWh;
до 5281 MWh	13,77 евро/MWh;
до 10562 MWh	12,77 евро/MWh;
над 10562 MWh	10,13 евро/MWh;
1.2. За битови клиенти	20,53 евро/MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2027 г. – 1689 хил. евро; за 2028 г. – 1745 хил. евро;

Количества природен газ: за 2027 г. – 151 169 MWh/год.; за 2028 г. – 151 595 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,68%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина:

3.1. За стопански клиенти	
С равномерно потребление	58,87 евро/MWh;
С неравномерно потребление	58,92 евро/MWh;
3.2. За битови клиенти	59,98 евро/MWh.

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:	
4.1. Цена на природния газ:	58,43 евро/MWh
4.2. Цена за снабдяване, както следва:	
4.2.1. За стопански клиенти	
С равномерно потребление	0,44 евро/MWh;
С неравномерно потребление	0,49 евро/MWh;
4.2.2. За битови клиенти	1,55 евро/MWh.

5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2., както следва:

Необходими годишни приходи: за 2027 г. – 92 хил. евро; за 2028 г. – 94 хил. евро;

Количества природен газ: за 2027 г. – 151 1690 MWh/год.; за 2028 г. – 151 595 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,68%.

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

6.1. За стопански потребители:

С равномерно потребление	*22,07 евро/MWh;*
С неравномерно потребление	*22,07 евро/MWh;*
6.2. За битови клиенти	**22,07 евро/MWh.**

7. 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 сгъстен природен газ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ за територията на община Червен бряг: 22,07 лв./MWh.

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

8.1. За стопански клиенти

до 0,264 MWh	762,34 евро/клиент;
до 0,739 MWh	877,38 евро/клиент;
до 4,225 MWh	1139,16 евро/клиент;
до 21,124 MWh	1799,75 евро/клиент;
над 21,124 MWh	2159,70 евро/клиент;
8.2. За битови клиенти	273,03 евро/клиент.

II. Цените по т. I.3 и I.6 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която обществеият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Председател на Комисията за енергийно и водно регулиране

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Главен секретар на Комисията за енергийно и водно регулиране