



ПРОТОКОЛ

№ 25

София, 29.01.2026 година

Днес, 29.01.2026 г. от 11:20 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Юл. Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров - 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-99 от 22.01.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-12-00-236 от 24.07.2025 г. подадено от „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2031 г.

Работна група: Боян Паунов, Владимир Петров, Цветелина Пешева и Десислава Сиракова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-114 от 27.01.2026 г. и проект на решение относно: определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец декември 2025 г.

Работна група: Боян Паунов, Юлиан Стоянов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Рали Манчев, Радостина Методиева, Радослав Райков и Силвия Петрова

3. Проект на решение относно заявление от „Костинбродгаз“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Костинброд и Сливница, за регулаторен период 2026 – 2027 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Хриси Йорданова, Михаела Андреева, Любослава Джоргова,

Рада Башлиева-Петрова, Теодор Хиков

4. Проект на решение относно: заявление от „Правецгаз 1” АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г.

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

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-12-00-236 от 24.07.2025 г. за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление вх. № Е-12-00-236 от 24.07.2025 г. от „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2031 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 7, във връзка с чл. 18, ал. 1 и ал. 3, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

В тази връзка, със Заповед № 3-Е-243 от 28.07.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него бизнес план за периода 2025 г. – 2031 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

След преглед на постъпилото заявление от дружеството е изискано да представи допълнителна информация, с писмо с изх. № Е-12-00-236 от 05.08.2025 г., на КЕВР, която е предоставена с писмо с вх. № Е-12-00-236#2 от 16.01.2026 г.

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

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206378681, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1504, бул. „Евлоги и Христо Георгиеви“ № 113, ет.1, ап.3, което се установява от представеното от заявителя удостоверение с изх. № 20250422100225 от 22.04.2025 г., издадено от Агенцията по вписванията.

„Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД има следният предмет на дейност: проектиране, консултиране, строителство и експлоатация на централи от ВЕИ (Възобновяеми енергийни източници), проектиране, консултации, строителство и експлоатация на електрически и телекомуникационни мрежи и всички други дейности, които не са забранени със закон.

Капиталът на дружеството е в размер на 35 309 306 евро и е изцяло внесен.

Едноличен собственик на капитала на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е Терна Енерджи Оверсийз Лимитид, дружество с ограничена отговорност, учредено и регистрирано съгласно кипърското законодателство, със седалище Никозия, Кипър.

Дружеството се управлява от Йоанис Тамаресис, Димитриос Марас, Михаил Вероиопулос, София Гаравела, Емануил Фафалиос - граждани на Р Гърция и се представлява заедно от всеки двама от петимата управители.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим,

контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица.

По отношение на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, което е проучено и обсъдено в административното производство за издаване на лицензия на дружеството.

„Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД не притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, като във връзка с намерението на дружеството да реализира инвестиция в сектора на възобновяемите източници, като изгради и въведе в експлоатация фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Вратица“, с обща инсталирана мощност 129,3 MW, находяща се в землището на с. Вратица, общ. Камено, обл. Бургас, е подадено и заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, което е предмет на друго административно производство.

В тази връзка, представения бизнес план със заявление вх. № Е-12-00-236 от 24.07.2025 г. се явява първия бизнес план, който следва да се одобри от КЕВР с издаването на лицензията, съгласно чл. 13, ал. 7 от НЛДЕ. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобреният от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодично се актуализира.

В съответствие с чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ, бизнес планът трябва да съдържа следната информация без ограничение: броят години, за които е съставен, като годината на издаване на лицензията да е посочена като нулева; планирани инвестиции, направени инвестиции до представяне на бизнес плана; прогнозни: структура на капитала, приходи и разходи, производствени и ремонтни програми и свързаните с тях разходи, възвръщаемост на капитала, годишни парични потоци, продажби и цени.

I. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2026 г. – 2030 г.

Със заявление с вх. № Е-12-00-236 от 24.07.2025 г., „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е поискало одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2031 г.

Съгласно чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес планът за дейността „производство на електрическа енергия“ се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити. С оглед на тази разпоредба, Комисията, след като прегледа и обсъди прогнозните данни в представените бизнес план и финансов модел, следва да одобри първия бизнес план на дружеството за периода от 2026 г. до 2030 г.

Целта на бизнес планът е да очертае в дългосрочен план целите на дружеството в най-общ стратегически аспект. Анализът се основава на правни, технически и икономически критерии за производителност и ефективност на проектираната фотоволтаична централа. В бизнес планът е представено подробно описание на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Вратица“, с обща инсталирана мощност 129,3 MW, както и друга необходима информация.

I.1. Инвестиционна програма за периода на бизнес плана

Очакваните инвестиционни разходи за изграждане и свързване на фотоволтаичната централа са както следва:

1.1 Разходи за разработване на проекта - XXX млн. евро;

1.2 Инженеринг, строителство, доставка и монтаж на оборудване за проекта:

- Фотоволтаични панели – EUR XXX/kWp;
- Монтажни конструкции - EUR XXX/kWp;
- Инвертори, разпределителна уредба за ниско напрежение, релейна защита и специализирана автоматизация – EUR XXX/kWp;

- Труд - EUR XXX/kWp;
- Вътрешно окабеляване - EUR XXX/kWp.

1.3 Изграждане на подстанция 110 kV:

- Подстанция за повишаване на напрежението 33/110 kV - XXX хил. евро.

1.4 Изграждане на линия за електрозахранване: XXX хил. евро.

1.5 Обща сума на инвестицията и стойност на придобитите активи:

Таблица № 1

Инвестиции/активи		Разходи в EUR
Разходи за ЕРС	EUR	XXX хил.
Разходи за разработване на проекта	EUR	XXX хил.
Повишаваща подстанция 30/110kV	EUR	XXX хил.
Кабелна връзка (MV & LV)	EUR	Включено в разходите за ЕРС
Свързваща линия HV110 kV и такса за свързване	EUR	XXX хил.
Лихви по време на строителството и авансови такси	EUR	XXX хил.
Непредвидени разходи	EUR	XXX хил.
Инвестиции ОБЩО (разходи за разработване + ЕРС)	EUR	XXX хил.

1.2. Производствена програма за периода на бизнес плана

На базата на слънчево-енергиен одит, отчитащ локалните особености, специфичните изменения и наличните бази данни за дългогодишен период се предвижда производството на електрическа енергия при типична метеорологична година (ТМУ) за първата година да възлезе на XXX MWh.

Дружеството е представило прогнозното производство на електроенергия за периода 2026 г. – 2030 г., в резултат на изпълнението на проекта:

Таблица № 2

Година	2026 г. *	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Общо в MWh
Производство в MWh годишно	0	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

*Период на строителство

За периода от 2027 г. до 2030 г. вкл. общо произведената електрическа енергия е прогнозирана около XXX MWh.

1.3. Ремонтна програма за периода на бизнес плана

Дружеството посочва, че важен елемент от обслужването и поддръжката е гаранционният срок на използваното оборудване. Модулите Astronergy CHSM72N(DG)/F-BH 585W разполагат с 12 години гаранция за продукта и 30 години ограничена гаранция за пикова мощност. Гаранцията на продукта за инвертори SUN2000-330KTL-H1 е 60 месеца. Гаранцията на продукта за монтажната конструкция е 5 години.

Системата за мониторинг на фотоволтаичната централа ще се използва и за комуникация със системата SCADA на ECO чрез оптична връзка и ще осигурява оперативен надзор на цялата централа.

Дейностите по поддръжката и обслужването ще бъдат възложени на изпълнител, който ще извършва съответните дейности, а именно: управление на диспечерската система; визуални проверки на парка за видими дефекти; проверка на инверторите, почистване; заземителна инсталация - проверка и затягане; поддържане на външни входи към парка и други дейности свързани с експлоатацията.

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Финансови резултати от дейността на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години, от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството е реализирало:

- за 2022 г. – загуба в размер на 194 хил. лв.;
- за 2023 г. – загуба в размер на 770 хил. лв.;
- за 2024 г. – загуба в размер на 519 хил. лв.

Финансовите резултати за посочените периоди са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на енергийния обект.

II. 2. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана

В представения бизнес план на ФЕЦ „Вратица“ за периода 2026 г. – 2030 г., дружеството е изготвило прогнозни годишни финансови отчети за този период, от които е видно следното: дружеството прогнозира от осъществяване на дейността да реализира положителен финансов резултат, който общо за периода на бизнес плана е в размер на XXX хил. евро. Положителните финансови резултати се дължат на изпреварващия ръст на приходите пред ръста на разходите. Приходите на дружеството са формирани от приходи от продажба на електрическа енергия, докато от общите разходи с най-голям дял са разходите за амортизации, следвани от разходите за поддръжка и за балансиране.

Прогнозираните приходи в периода от 2026 г. – 2030 г., определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и средните прогнозни цени, са представени в таблица № 3.

Таблица № 3

Показатели	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Прогнозни количества електрическа енергия, в MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна прогнозна цена на електрическата енергия, евро/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от електрическа енергия, в хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

От таблицата е видно, че годишното производство на електрическа енергия за 2026 г. е в размер на XXX MWh, тъй като дружеството предвижда строителството на енергийния обект да завърши в края на 2026 г. и не очаква реализиране на приходи от продажба на електрическа енергия през годината на издаване на лицензия.

II.3. Активи и пасиви

В предоставените данни за периода на бизнес плана, се наблюдава намаление на активите от XXX хил. евро за 2026 г. на XXX хил. лв. за 2030 г., главно в резултат на намаление на балансовата стойност на дълготрайните активи във връзка с начислени амортизации.

Собственият капитал на дружеството е положителна величина през целия период от бизнес плана, като прогнозите са през 2030 г. да възлиза на XXX хил. евро. Общо задълженията на дружеството през периода на бизнес плана са по-високи от собствения капитал, тъй като отразяват по-големия размер на привлечените средства. Предвиденото погасяване на задълженията по банковия кредит, води до намаление на дългосрочните пасиви, като през 2030 г. общата стойност на пасивите е в размер на XXX хил. евро.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2026 г. – 2030 г., е видно, че капиталовата структура се подобрява, поради погасяване на дългосрочните задължения. Въпреки това, към 2030 г. коефициента на финансова автономност се запазва под 1 (единица), което показва, че

дружеството се финансира в по-голяма степен с привлечени средства, отколкото със собствени средства. В същото време дружеството отчита висока обща ликвидност, което е показател за наличието на достатъчно собствени оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения.

II. 4. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Съгласно представения бизнес план, за изграждането на ФЕЦ „Вратица“ и за присъединяването му към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, са предвидени инвестиции в размер на XXX хил. евро, с източници на финансиране: XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. евро и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. евро.

Собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Вратица“ са осигурени от едноличния собственик на капитала – Терна Енерджи Оверсийз Лимитед, чрез извършено увеличение на акционерния капитал и предоставени вътрешногрупови заеми.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена индикативна оферта от водеща банкова институция, в уверение на това, че ще финансира до XXX% от допустимите разходи по проект ФЕЦ „Вратица“, с инсталирана мощност 129,3 MW, а така също, че ще осигури допълнителни средства за ДДС и за погасяване на потенциални дефицити в обслужване на дълга.

Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана Комисията счита, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2026 г. – 2030 г., „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят е предоставил бизнес плана за периода 2026 г. – 2030 г. в необходимата цялост. Съответно с ремонтна, инвестиционна, производствена програма и икономически аспекти. В представения бизнес план за ФЕЦ „Вратица“ за периода 2026 г. – 2030 г. са изготвени прогнозни годишни финансови отчети, от които е видно, че дружеството прогнозира да реализира положителен финансов резултат за целия период на бизнес плана. По отношение на размер и начин на финансиране съгласно представения бизнес план за изграждане на ФЕЦ „Вратица“ и за присъединяването му към електропреносната мрежа, са предвидени инвестиции в размер на XXX хил. евро, с източници на финансиране: XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства. Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана може да се направи извод, че при така заложените финансови резултати, „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност. По отношение на защитената по закон информация, заявителят е изразил становище, че част от административната преписка за одобряване на бизнес плана, се съдържа информация представляваща търговска тайна. 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. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 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 за периода 2026 г. – 2030 г. на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД, който да е приложение неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., който става приложение №3 към лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 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-99 от 22.01.2026 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-236 от 24.07.2025 г. подадено от „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2031 г.

2. **ОДОБРЯВА** на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206378681, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1504, бул. „Евлоги и Христо Георгиеви“ № 113, ет.1, ап.3, бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., който става приложение №3 към лицензия № Л-881-01 от 29.01.2026 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-114 от 27.01.2026 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8в от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) определя ежемесечно компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител.

Според чл. 30в, ал. 1 от ЗЕ компенсацията по чл. 21, ал. 1, т. 8в от ЗЕ се определя като разлика между постигнатата среднопретеглена цена (СПЦ) за съответните количества, закупени на механизма по чл. 100, ал. 8 от ЗЕ и/или на пазарен сегмент ден напред на организирания борсов пазар на електрическа енергия, относима към съответния краен снабдител за съответния месец, и определената с решение на Комисията базова стойност на електрическа енергия за 1 MWh, част от цената, която битовият краен клиент заплаща за съответния регулаторен период. За целите на изчислението на СПЦ, относима към съответния краен снабдител за съответния месец, в случай на закупено количество електрическа енергия на други пазарни сегменти и механизми, се прилага постигнатата реална СПЦ на съответния пазарен сегмент и/или механизъм за съответния месец, но не по-висока от СПЦ на пазарен сегмент ден напред за съответния месец. При определяне на компенсацията за съответния календарен месец се отчитат приходите на крайните снабдителите от продажба на електрическа енергия на пазарен сегмент в рамките на деня и/или на пазарен сегмент ден напред, които надвишават разходите за нейното закупуване – чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ.

Предвид изложеното, за определяне на компенсацията за м. декември 2025 г. на битовите крайни клиенти на съответния краен снабдител, КЕВР следва въз основа на анализ на графици за покупки и продажби на електрическа енергия на този краен снабдител по интервали на доставка за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г. да изчисли при съобразяване на изискванията на чл. 30в, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ постигнатата СПЦ на нетната закупена електрическа енергия. В тази връзка, с оглед правилата на чл. 30в, ал. 1, изр. второ и ал. 3 от ЗЕ, чл. 100, ал. 1 и ал. 4 от ЗЕ във връзка с чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ, както и на чл. 37е, ал. 5 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), при изчисляване на постигнатата от съответния краен снабдител СПЦ на организиран борсов пазар е необходимо да се приложи следният общ подход:

1. при изчисляване размера на СПЦ на количествата електрическа енергия, доставена от съответния краен снабдител на битови крайни клиенти за м. декември 2025 г.:

- при нетен излишък на балансиращия пазар се прилага нетното закупено количество електрическа енергия на организиран борсов пазар, намалено с размера на нетния излишък;

- при нетен недостиг на балансиращия пазар се прилага закупеното количество електрическа енергия на организиран борсов пазар;

2. в случай на закупено количество електрическа енергия на пазарни сегменти и механизми, различни от пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“ и от пазарен сегмент „Ден напред“, се прилага постигнатата реална СПЦ на съответния пазарен сегмент и/или механизъм за месец декември 2025 г., но не по-висока от СПЦ на пазарен сегмент „Ден напред“ за същия месец;

3. в случай на препродадено количество електрическа енергия на пазарен сегмент „В рамките на деня“ и/или на пазарен сегмент „Ден напред“, размерът на компенсацията се намалява с частта от приходите на крайния снабдител от това количество, която надвишава разходите за закупуването му;

4. при изчисляване на постигнатата СПЦ от съответния краен снабдител не се вземат предвид количествата и цените, съответно разходите и приходите на/от изкупената, съответно продадената електрическа енергия по чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ.

Съгласно чл. 37е, ал. 4 от НРЦЕЕ компенсацията по чл. 30в, ал. 1 от ЗЕ се определя въз основа на данни от системата за администриране на пазара на електрическа енергия на независимия преносен оператор и информация от оператора на организирания борсов пазар на електрическа енергия. Поради това, необходимите данни и информация за количествата и цените за определяне на компенсациите за месец декември 2025 г. за всеки от крайните снабдителите са включени в съвместно изготвени справки от „Електроенергиен

системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) и „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), които са предоставени на КЕВР от ЕСО ЕАД.

Чл. 30в, ал. 2 от ЗЕ предвижда, че размерът на компенсацията може да бъде диференциран според количеството на закупената електрическа енергия, както и че компенсацията може да бъде за цялото или за част от закупеното количество електрическа енергия от битовите крайни клиенти. В т. IV от мотивите на Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. КЕВР е изчислила средствата за компенсиране на част от разходите на битовите крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител в размер на 344 676 хил. евро (674 127 хил. лв.), съответно 25,33 евро/MWh (49,55 лв./MWh) при количества в размер на 13 604 983 MWh. В тази връзка, КЕВР е определила базова стойност на електрическата енергия за 1 MWh, която битовият краен клиент следва да заплаща за съответния регулаторен период, в размер на 71,60 евро/MWh (140,03 лв./MWh), без ДДС, за цялото количество потребена електрическа енергия.

Количеството електрическа енергия за съответния месец, за което се дължи, съответно се изплаща компенсация от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), се изчислява съгласно чл. 36л, ал. 4 от ЗЕ въз основа на количеството, за което крайният снабдител би дължал цената и/или компонентата от цена по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, и определената от Комисията компенсация по чл. 30в от ЗЕ. Информация за това количество се предоставя на ФСЕС от съответния оператор на електрическа мрежа – арг. от чл. 30, ал. 2 и ал. 4 от Правилата за търговия с електрическа енергия.

Предвид гореизложеното, е определен съответен размер на компенсацията за 1 MWh електрическа енергия за месец декември 2025 г. за битовите клиенти на всеки краен снабдител, както следва:

I. „Електрохолд Продажби“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	673 698,28
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	646 243,38
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	19 376,65
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	8 078,25
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-1 727,83
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	1 727,83
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-4 529,01
1	Излишък	MWh	-13 590,85
2	Недостиг	MWh	9 061,83
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	667 441,44

В съответствие с чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ и чл. 36е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, са приложени корекциите съгласно т. 1 и т. 3 от общия подход. Корекцията по т. 1 от общия подход е извършена в две последователни стъпки, както следва:

– закупените количества на пазарен сегмент „Ден напред“ са намалени с пълния размер на реализирания излишък на балансиращия пазар във всеки интервал на доставка, в който размерът им надвишава този на излишъка, съответно са редуцирани до нула с част от размера на излишъка в интервалите, в които същият е по-голям от тези количества;

– оставащото количество излишък на балансиращия пазар се намалява с отчетения недостиг и формира нетен излишък, който е изваден от закупените количества на пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	645 642,78	96,93	62 582,62
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	15 448,23	130,06	2 009,21
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-42,12
4	Нетно количество електрическа енергия	667 441,44	96,71	64 549,71

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „Електрохолд Продажби“ ЕАД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	96,71
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Компенсация	евро/MWh	25,12

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „Електрохолд Продажби“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г. следва да бъде определена в размер на 25,12 евро/MWh (49,12 лв./MWh).

II. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	568 340,15
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	565 325,45
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	3 014,70
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	0,00
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-3 400,26
1	Излишък	MWh	-11 041,27
2	Недостиг	MWh	7 641,01
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	564 939,89

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Тази корекция е извършена в две последователни стъпки, както следва:

– закупените количества на пазарен сегмент „Ден напред“ са намалени с пълния размер на реализирания излишък на балансиращия пазар във всеки интервал на доставка, в който размерът им надвишава този на излишъка, съответно са редуцирани до нула с част от размера на излишъка в интервалите, в които същият е по-голям от тези количества;

– оставащото количество излишък на балансиращия пазар се намалява с отчетения недостиг и формира нетен излишък, който е изваден от закупените количества на пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	562 549,43	96,93	54 528,32
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	2 390,46	130,85	312,80
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Нетно количество електрическа енергия	564 939,89	97,07	54 841,12

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	97,07
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Компенсация	евро/MWh	25,48

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г. следва да бъде определена в размер на 25,48 евро/MWh (49,83 лв./MWh).

III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„ЕНЕРГО-ПРО“ Продажби АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	398 130,05
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове – Краен снабдител“	MWh	394 543,58
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	3 181,48
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	405,00
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-23,85
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ - „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	23,85
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-287,90
1	Излишък	MWh	-5 943,76
2	Недостиг	MWh	5 655,86
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	397 818,31

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, са приложени корекциите съгласно т. 1 и т. 3 от общия подход. Корекцията по т. 1 от общия подход е извършена, като закупените количества на пазарен сегмент „Ден напред“ са намалени пропорционално с реализирания нетен излишък на балансиращия пазар във всеки интервал на доставка, в който размерът им надвишава този на излишъка, съответно са редуцирани пропорционално с част от

размера на излишъка в интервалите, в които същият е по-голям от тези количества. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	394 543,58	96,93	38 243,39
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	2 893,58	127,00	367,50
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-0,27
4	Нетно количество електрическа енергия	397 818,31	97,06	38 610,62

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	97,06
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Компенсация	евро/MWh	25,46

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г. следва да бъде определена в размер на 25,46 евро/MWh (49,79 лв./MWh).

IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен недостиг на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	219,90
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	219,90
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	0,00
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00

3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	30,18
1	Излишък	MWh	-1,27
2	Недостиг	MWh	31,45
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	250,08

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	-	-	-
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	219,90	118,62	26,09
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ			-
4	Нетно количество електрическа енергия	219,90	118,62	26,09

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	118,62
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	евро/MWh	71,60
3	Компенсация	евро/MWh	47,03

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕСП Златни пясъци“ ООД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г. следва да бъде определена в размер на 47,03 евро/MWh (91,98 лв./MWh).

Изказвания по т.2.:

Докладва Ю. Стоянов. По отношение на изчисления размер на компенсациите за м. декември 2025 г. може да се отбележи, че за първи път компенсациите са изчислени в евро. Всички дружества са закупували количества от сегмент „Дин напред“ след достигане на лимита си по дългосрочния договор, с изключение на ЕСП „Златни пясъци“. Всички дружества са реализирали нетен излишък на балансиращия пазар. В тази връзка е запазен досегашния подход, а именно закупените количества на пазарен сегмент „Ден напред“ са намалени с пълния размер на реализирания излишък на балансиращия пазар във всеки интервал на доставка, в който размерът им надвишава този на излишъка, съответно са редуцирани до нула с част от размера на излишъка в интервалите, в които същият е по-голям от тези количества. Оставащото количество излишък на балансиращия

пазар се намалява с отчетения недостиг и формира нетен излишък при повечето дружества, който е изваден от закупените количества на пазарен сегмент „Двустранни договори“, механизъм „Търгове – Краен снабдител“. При „Електрохолд Продажби“ ЕАД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е приложена и корекцията с надвзет приход от препродажба на количества на сегмент „В рамките на деня“. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 37е, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада;
2. Да приеме решение за определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец декември 2025 г.

Ю. Стоянов прочете диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 37е, ал. 1 и ал. 8 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Определя за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г. компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 25,12 евро/MWh (49,12 лв./MWh), без ДДС;
2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 25,48 евро/MWh (49,83 лв./MWh), без ДДС;
3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 25,46 евро/MWh (49,79 лв./MWh), без ДДС;
4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 47,03 евро/MWh (91,98 лв./MWh), без ДДС.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 37е, ал. 1 и ал. 8 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-114 от 27.01.2026 г. относно определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец декември 2025 г.

II. Определя за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г. компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 25,12 евро/MWh (49,12 лв./MWh), без ДДС;

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 25,48 евро/MWh (49,83 лв./MWh), без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 25,46 евро/MWh (49,79 лв./MWh), без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 47,03 евро/MWh (91,98 лв./MWh), без ДДС.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като **разгледа** подаденото от „Костинбродгаз“ ООД **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 на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на общините Костинброд и Сливница, за регулаторен период с продължителност от две години, доклад с вх. № Е-ДК-2 от 05.01.2026 г., както и събраните данни от проведените на 14.01.2026 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-15-40-9 от 01.10.2025 г. от „Костинбродгаз“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Костинброд и Сливница, за регулаторен период 2026 – 2027 г. Със Заповед № 3-Е-317 от 08.10.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ), при съобразяване на данните от заявление на „Костинбродгаз“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2026 – 2027 г.

Предложените от дружеството със заявление с вх. № Е-15-40-9 от 01.10.2025 г. цени са представени в таблица № 1:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа

Таблица № 1

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)	Цени за присъединяване (лв./клиент)	Цени за присъединяване (евро/клиент)
Стопански клиенти:			0,78	0,40		
до 1000 MWh/год. вкл.	31,56	16,14			2190,53	1120
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	20,33	10,39			3227,12	1650
над 10 000 MWh/год.	14,94	7,64			5554,56	2840
Битови клиенти	32,46	16,60	7,63	3,90	743,22	380

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

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-40-9 от

22.10.2025 г. е изискано от „Костинбродгаз“ ООД да предостави допълнителни данни, документи, информация и обосновки. От заявителя е изискано да представи и заявление, с което е преработено заявление с вх. № Е-15-40-9 от 01.10.2025 г. за утвърждаване на цени, като се включат всички приходи от присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа; неначисляване на разходи за амортизации на дълготрайните активи, които са напълно амортизирани; изчисляване на разходите за амортизации на дълготрайните активи, чийто полезен живот е до 2026 г., съобразно оставащия полезен живот; включване на стойността на цялата изградена газоразпределителна мрежа (с натрупване), при определяне на коефициента за разпределение на възвращаемостта и условно-постоянните разходи (УПР) за дейността „разпределение на природен газ“, както и коригиран електронен модел на цените. Изискана е обосновка за коефициента, използван при формирането на цената за снабдяване за битови клиенти. От дружеството е поискано и становище относно наличие на защитена по закон информация, съдържаща се в данните и документите по заявлението за утвърждаване на цени – включително чрез посочване на обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване и др. – арг. от чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ.

С писмо с вх. № Е-15-40-9 от 03.11.2025 г. заявителят е поискал удължаване със седем дни на срока за предоставяне на отговор от негова страна.

С писмо с вх. № Е-15-40-9 от 11.11.2025 г. „Костинбродгаз“ ООД е представило изисканите данни, документи и обосновки, както и заявление с вх. № Е-15-40-9 от 11.11.2025 г., с което е преработено заявление с вх. № Е-15-40-9 от 01.10.2025 г. Предложените за утвърждаване цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините Костинброд и Сливница, за регулаторен период 2026 – 2027 г., са представени в таблица № 2:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа

Таблица № 2

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)	Цени за присъединяване (лв./клиент)	Цени за присъединяване (евро/клиент)
Стопански клиенти:			0,76	0,39		
до 1000 MWh/год. вкл.	31,68	16,20			2190,53	1120
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	20,41	10,44			3227,12	1650
над 10 000 MWh/год.	14,99	7,66			5554,56	2840
Битови клиенти	32,58	16,66	7,60	3,89	743,22	380

Забележка: предложените цени са без акциз и ДДС.

С писмо с вх. № Е-15-40-9 от 26.11.2025 г. „Костинбродгаз“ ООД е представило сключено между заявителя и „Булгаргаз“ ЕАД Допълнително споразумение № 5 от 01.09.2025 г. към Договор № 398-244 от 27.11.2023 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносна мрежа по регулирана цена. С това писмо е представен и Договор от 28.06.2024 г. за покупко-продажба на природен газ, сключен между „Костинбродгаз“ ООД и „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД, както и Допълнително споразумение № 1 от 28.06.2024 г., Допълнително споразумение № 2 от 30.09.2024 г. и Допълнително споразумение № 3 от 01.07.2025 г. към сключения договор.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-2 от 05.01.2026 г. Докладът и проектът на решение за

утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 6 от 08.01.2026 г. и са публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 14.01.2026 г. е проведено открито заседание. В откритото заседание е участвал управителят на „Костинбродгаз“ ООД, който е заявил, че приема направените корекции. Управителят е направил уточнения по отношение на разходите за персонал и загубите на природен газ, като е посочил наличие на обстоятелства, влияещи върху техния размер. Посочил е също, че в доклада е установено разминаване между предложената от дружеството среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 6,94% и изчислената от КЕВР норма на възвръщаемост в размер на 7,12%. Управителят на дружеството е заявил, че не е съгласен с утвърдената практика КЕВР да приема и прилага изчислената от нея норма на възвръщаемост само в случаите, в които тя се получава по-ниска, а когато е по-висока не я приема, което според заявителя създава неравнопоставеност между дружествата.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 14.01.2026 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от КЕВР проект на решение, на което са присъствали управителят на „Костинбродгаз“ ООД и упълномощен представител на община Костинброд. Участниците в общественото обсъждане не са изразили възражения по обсъждания проект на решение.

В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ не са постъпили становища по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Костинбродгаз“ ООД за територията на общините Костинброд и Сливница.

По отношение на нормата на възвръщаемост на капитала, е обосновано да бъде прилагана изчислената от КЕВР норма на възвръщаемост, независимо от това, дали тя е по-висока или по-ниска спрямо предложената от заявителя. В тази връзка, КЕВР приема за обосновано да бъде приложена изчислената среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала на „Костинбродгаз“ ООД в размер на 7,12%, изчислена при дял 93,55% на собствения капитал, с норма на възвръщаемост 6,665% и дял 6,45% на привлечения капитал, с норма на възвръщаемост 3,0% и след данъчно облагане.

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

„Костинбродгаз“ ООД е титуляр на лицензия № Л-211-08 от 03.10.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Костинброд и Сливница за срок до 25.09.2041 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, подлежат на регулиране от КЕВР. С Решение № Ц-3 от 07.01.2021 г. КЕВР е утвърдила на „Костинбродгаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на общините Костинброд и Сливница за регулаторен период от 2021 г. до 2025 г.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ „Костинбродгаз“ ООД е оповестило предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване. В тази връзка, дружеството е представило копие на съобщението, публикувано във вестник „24 часа“ на 13.10.2025 г.

На основание чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ заявителят е представил копие на Договор № 398-244 от 27.11.2023 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносна мрежа по регулирана цена, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД със срок на действие на договора до 1 януари 2025 г. Съгласно условията на договора, срокът му на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. В тази връзка е представено копие

на Допълнително споразумение № 2 от 06.11.2024 г. към този договор, с което срокът му на действие е удължен до 1 януари 2026 г. „Костинбродгаз“ ООД е представило и копие на Допълнително споразумение № 5 от 01.09.2025 г., с което срокът на действие на договора е удължен до 1 януари 2027 г. Заявителят е представил копия на сключени с „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД Договор от 28.06.2024 г. за покупко-продажба на природен газ, както и сключените към него Допълнително споразумение № 1 от 28.06.2024 г., Допълнително споразумение № 2 от 30.09.2024 г. и Допълнително споразумение № 3 от 01.07.2025 г.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. 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 „Костинбродгаз“ ООД не предвижда изменение на утвърдените групи от тарифната структура, състояща се от две клиентски групи: стопански и битови, като стопанските клиенти са разпределени в три подгрупи в зависимост от годишното потребление, както следва: до 1000 MWh/год.; от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл. и над 10 000 MWh/год.

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

1. Регулаторен период

Предложеният от „Костинбродгаз“ ООД регулаторен период на цените е с продължителност от 2 години, а именно: от 2026 г. до 2027 г. Заявителят е посочил, че тази продължителност на регулаторния период е обусловена от фактори, отразяващи перспективата както пред газовия пазар, така и пред дружеството в следващите години. Дружеството е посочило също, че е налице динамична конюнктура на енергийния пазар, неустойчива макроикономическа и политическа среда, които водят до невъзможност за изготвяне на по-дългосрочни предсказуеми прогнози. Според „Костинбродгаз“ ООД поисканата продължителност на регулаторния период се основава и на несигурността на енергийните пазари на глобално и регионално ниво, нестабилната политическа обстановка, продължаващата политика на държавата за субсидии в сферата на електрическата енергия, повишението на основния лихвен процент от Европейската централна банка и лихвените нива по привлечения капитал – фактори, които оказват влияние върху процеса на газификация и не позволяват дългосрочно планиране. С поискания двугодишен регулаторен период според заявителя ще се постигне по-точно и логически аргументирано прогнозиране на основните параметри, гарантиращи устойчивото развитие на дружеството, и ще се осигури възможност за справедлива и конкурентна цена на клиентите.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Костинбродгаз“ ООД регулаторен период на цените с продължителност от 2 години, а именно: от 2026 г. до 2027 г., 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.

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	2026 г.	2027 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	1587	1743	3330	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	1371	1510	2881	87%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	216	233	449	13%

Според представената обосновка разходите за регулаторния период са формирани при цени към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, като в прогнозните стойности на разходите не е отчетена инфлация. Основните фактори, оказващи влияние върху прогнозните стойности на разходите са: отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа, в т.ч. по компоненти; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (нематериални и материални), необходими за извършването на лицензионните дейности; дължина на линейната част; брой на клиентите по групи и подгрупи; продажби на природен газ по групи и подгрупи клиенти, както и брой на персонала, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и за обслужване на клиентите. Прогнозираните за регулаторния период разходи включват само разходите, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени на разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставени количества природен газ и/или осигуряването на услугата. Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група подробно 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 и прогнозни стойности на годишна база. В изпълнение на нормативните изисквания при планиране на годишните разходи за лицензионни дейности не са включени финансови, извънредни разходи, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност, начислени разходи за загуби от обезценка, текущи разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущи разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

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

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Предложените от заявителя разходи за дейността „разпределение на природен газ“ съставляват 87% от общия обем разходи и се изменят от 1371 хил. лв. през 2026 г. на 1510 хил. лв. през 2027 г.

Предложените **УПР** съставляват 92,3% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават от 1261 хил. лв. за 2026 г. на 1398 хил. лв. през 2027 г., и са разпределени, както следва:

Разходи за материали – планирани в размер на 46,3 хил. лв. за 2026 г. и 51,1 хил. лв. за 2027 г. включват:

- предложените от заявителя *разходи за горива за автотранспорт* са в размер на 12,8 хил. лв. за 2026 г. и 14,1 хил. лв. за 2027 г., планирани за два автомобила. Отчетените разходи за горива за автотранспорт за 2024 г. са в размер на 6000 лв. Увеличението на

разходите за горива за автотранспорт за 2027 г. спрямо отчетната 2024 г. е в размер на 135%. Дружеството е посочило, че разполага с два автомобила за дейността „разпределение на природен газ“, като предвижда да закупи трети автомобил през 2027 г. Дружеството е посочило също, че разходите за горива за автотранспорт са планирани в съответствие с отчетения среден пробег на превозните средства и необходимостта от регулярни инспекции и експлоатационна поддръжка на газоразпределителната мрежа. Отделно от това, „Костинбродгаз“ ООД е сключило с „Джиев“ АД Договор от 10.12.2024 г. за поддържане на аварийна готовност. Съгласно този договор се осигурява 24-часова аварийна готовност и своевременно реагиране при възникване на аварии, повреди и други критични ситуации, свързани с газоразпределителната мрежа, както и извършване на аварийни ремонти и сервизно обслужване, локализиране и отстраняване на повреди по газопроводите и съоръженията, предприемане на мерки за минимизиране на риска за околната среда и населението, и ограничаване и ликвидиране на последиците от възникнали аварии. Цената по договора е 390 лв./км газопроводни трасета, но не по-малко от 54 000 лв./година за покриване на разходите по осигуряване на аварийна готовност. По данни на дружеството за 2025 г. дължината на изградените газопроводи – линейна част и отклонения, е 141,17 км, а съоръженията са 2062 бр. През новия регулаторен период дружеството планира да изгради 13,43 км нови газопроводи – линейна част и отклонения, и 199 бр. съоръжения. Предвиденото разширение на газопроводи – линейна част и отклонения, към края на новия регулаторен период е 9,51%, а на съоръженията е 9,65%. По данни на дружеството количеството пренесен природен газ по газоразпределителната мрежа за 2025 г. е в размер на 77 222 MWh. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за пренос по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 78 197 MWh и за 2027 г. в размер на 79 657 MWh. Предвиденото увеличение на количествата природен газ за пренос през газоразпределителната мрежа към края на регулаторния период в сравнение с 2025 г. е 3,15%. По данни на дружеството присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2025 г. са 2053 бр. През новия регулаторен период дружеството предвижда присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2026 г. да са 2131 бр. или 78 бр. присъединени нови клиенти през 2026 г., съответно към края на 2027 г. да са 2245 бр. или 114 бр. присъединени нови клиенти през 2027 г. Предвиденото увеличение на присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на новия регулаторен период в сравнение с 2025 г. е 9,35%. В тази връзка, увеличението на предвидените разходи за горива за автотранспорт, включително и разходите за горива за предвидения трети автомобил, не са обосновани спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период, както и поради това, че осигуряването на аварийна готовност на газоразпределителната мрежа и извършване на аварийни ремонти и сервизно обслужване, локализиране и отстраняване на повреди по газопроводите и съоръженията не се осигурява от служителите на дружеството, а се осигурява от „Джиев“ АД. С оглед на това, разходите за горива за автотранспорт следва да бъдат в размер на: 6,5 хил. лв. за 2026 г. и 7 хил. лв. за 2027 г.;

- *разходи за работно облекло*, планирани в зависимост от броя персонал, зает с дейността по разпределение на природен газ – планирани в размер на 3,8 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 4,2 хил. лв. през 2027 г. Включват разходи за осигуряване на персонала с подходящо работно облекло, с оглед безопасност на условията на труд;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани в размер на 2,6 хил. лв. за 2026 г. и 2,8 хил. лв. през 2027 г.;

- *разходи за материали за текущо поддържане* – планирани в размер на 27,2 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 29,9 хил. лв. през 2027 г. Включват разходите за резервни части както за ремонт на линейната част, планирани на база дължина на мрежата, така и за ремонт на съоръженията, прогнозиран при отчитане на броя на монтираните съоръжения.

Разходите за външни услуги са планирани с увеличение от 165,5 хил. лв. през 2026 г. на 174,9 хил. лв. за 2027 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани в размер на 11,6 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 12,1 хил. лв. през 2027 г., в съответствие с направените до момента разходи за застраховки. Включват задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, планирани въз основа на отчетната стойност на линейната част и съоръженията, както и застраховка на персонала за съответната дейност;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани в размер на 10,1 хил. лв. за 2026 г. и 11,1 хил. лв. за 2027 г., като включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер на 38,9 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 40 хил. лв. за 2027 г., при отчитане на пазарните цени на услугите към момента и извършените към момента разходи. Тези разходи включват разходи за куриерски услуги, вкл. за пратки на разходомери за проверка, писма на клиенти с просрочени задължения и друга кореспонденция, разходи за мобилни съобщителни услуги, във функция от броя на служителите, и интернет;

- *разходи за абонаментно поддържане*, прогнозирани в размер на 57,8 хил. лв. за 2026 г. и 60,6 хил. лв. за 2027 г. за поддържане на аварийна готовност и сервизно обслужване на линейните газопроводи и съоръженията по газоразпределителната мрежа, инсталациите и уредите за природен газ;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозирани за охрана, в размер на 2,1 хил. лв. през 2026 г. и 2,2 хил. лв. за 2027 г.;

- *разходи за наеми*, прогнозирани в размер на 16,1 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 16,9 хил. лв. през 2027 г. за наем на офисни помещения в градовете Костинброд и Сливница;

- *разходи за проверка на уреди*, планирани съгласно Глава Трета „Ред за извършване на контрол на средствата за измерване“ и Глава Четвърта „Знаци за удостоверяване на резултатите от контрола на средствата за измерване“ от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК), както и съгласно Тарифа № 11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Проверката на средствата за търговско измерване (СТИ) е в съответствие с НСИПМК, като диафрагмените разходомери подлежат на проверка на всеки четири години, ротационните се проверяват през две години, а коригиращите устройства за обем също подлежат на проверка през две години. Разходите за проверка на уреди се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“, като са в размер на 21,6 хил. лв. за 2026 г. и 24 хил. лв. през 2027 г.;

- *експертни и одиторски разходи* – прогнозирани в размер на 5,3 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 5,5 хил. лв. за 2027 г., при отчитане на годишния разход за 2025 г. за дейността „разпределение на природен газ“.

Разходи за амортизации – прогнозирани в размер на 566 хил. лв. за 2026 г. и 645 хил. лв. за 2027 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Предложените *разходи за заплати и възнаграждения* са прогнозирани от заявителя в размер на 384 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 417 хил. лв. за 2027 г. Включват разходи за заплати на заетите с дейността „разпределение на природен газ“ към момента 10 служители (в т.ч. ръководители, аналитични специалисти, квалифицирани и неквалифицирани работници), като през 2026 г. е предвидено назначаване на още двама служители. Броят на служителите на „Костинбродгаз“ ООД, спрямо който са формирани разходите за заплати и възнаграждения за дейността „разпределение на природен газ“, е

висок предвид, че абонаментното поддържане и аварийна готовност на газоразпределителната мрежа не се извършва от служителите на дружеството, а се извършва от „Джиев“ АД. В тази връзка, предвидените разходи за заплати и възнаграждения **не са обосновани**. С оглед на това, разходите за заплати и възнаграждения следва да бъдат в размер на: 340 хил. лв. за 2026 г. и 380 хил. лв. за 2027 г.

Предложените *разходи за социални осигуровки* са прогнозирани в размер на 76,1 хил. лв. за 2026 г. и 82,6 хил. лв. за 2027 г. 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. Тези разходи са в размер на 20% от разходите за заплати и възнаграждения. С оглед на това, разходите за социални осигуровки се променят, както следва: 68 хил. лв. за 2026 г. и 76 хил. лв. за 2027 г.

Социални разходи – планирани в размер на 7,5 хил. лв. за 2026 г. и 10,5 хил. лв. за 2027 г., прогнозирани за социални добавки на служителите.

Други разходи – прогнозирани в размер на 15,3 хил. лв. за 2026 г. и 16 хил. лв. за 2027 г. и включват:

- *разходи за охрана на труда/трудова медицина*, прогнозирани като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност, съответно 4 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 4,4 хил. лв. през 2027 г.;

- *разходи за реклама и маркетинг дейност* с годишен размер от 6000 лв. през разглеждания период, свързани с консултиране на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и неговото изпълнение, за привличане на нови клиенти, както и на клиенти, отказали се да ползват природен газ, чиито обекти са присъединени към газоразпределителната мрежа;

- *разходи за командировки*, прогнозирани в зависимост от броя на персонала и средния годишен разход на човек за тази дейност през предходни години, в размер на 2,9 хил. лв. за 2026 г. и 3,2 хил. лв. за 2027 г.;

- *разходи за публикации* – в размер на 2,4 хил. лв. годишно през разглеждания период, прогнозирани на база шест публикации годишно, при средна стойност на рекламното каре от 400 лв.

Предложените **променливи разходи** включват разходи за: *одорант* в зависимост от планираните продажни количества природен газ, с разходна норма в размер на 26 mg/1000 м³, средно по 5,3 хил. лв. на година за периода, и *загуби на газ*, прогнозирани в размер на 105 хил. лв. за 2026 г. и 107 хил. лв. за 2027 г. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за пренос по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 78 197 MWh и за 2027 г. в размер на 79 657 MWh. Загубите на газ се изчисляват в размер на 2,20% от пренесените количества природен газ по газоразпределителната мрежа за всяка от годините на новия регулаторен период при прилагане на използваната от дружеството цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за м. октомври 2025 г. за определяне на необходимия оборотен капитал. Процентът на загуби на газ спрямо предвидените за пренос количества природен газ по газоразпределителната мрежа през новия регулаторен период е висок и не е в съответствие с целите на Регламент (ЕС) 2024/1787 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година за намаляване на емисиите на метан в сектора на енергетиката и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942, съгласно който операторите предприемат всички подходящи мерки за намаляване на емисиите, за да предотвратят и сведат до минимум емисиите на метан в своите операции (чл. 13). С оглед на това, разходите за загуби на газ следва да бъдат в размер на: 20,04 хил. лв. за 2026 г. и 20,41 хил. лв. за 2027 г., което представлява 0,42% от пренесените количества природен газ по газоразпределителната мрежа за всяка от годините на новия регулаторен период.

С оглед изложеното, общият размер на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ намалява на 1227 хил. лв. за 2026 г. и 1372 хил. лв. за 2027 г. УПР за дейността „разпределение на природен газ“ се променят на 1202 хил. лв. за 2026 г. и 1347 хил. лв. за 2027 г., като относителният им дял в общите разходи се променя на 89%. Променливите разходи се променят на 25,3 хил. лв. за 2026 г. 25,7 хил. лв. за 2027 г.

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

Предложените от заявителя разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 13% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие, като през разглеждания период се увеличават от 216 хил. лв. за 2026 г. на 233 хил. лв. през 2027 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 – прогнозиран в размер на 10,1 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 11,2 хил. лв. през 2027 г. и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, в размер на 5,5 хил. лв. през 2026 г., с увеличение на 6 хил. лв. за 2027 г., планирани за два автомобила, обслужващи дейността;

- *разходи за работно облекло*, прогнозиран в зависимост от броя персонал, зает в дейността по снабдяване с природен газ в размер на 1,2 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 1,4 хил. за 2027 г.;

- *разходи за канцеларски материали*, прогнозиран в средногодишен размер на 2,1 хил. лв.;

- *разходи за материали за текущо поддържане* – включват резервни части и консумативи за поддръжка на компютърна и комуникационна техника, съвършно оборудване, принтери и други устройства, използвани при обработка на данни, отчетност, контрол и комуникация с клиенти. Прогнозиран в размер на 1,4 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 1,7 хил. лв. през 2027 г.

Разходи за външни услуги – прогнозиран в размер на 17,7 хил. лв. през 2026 г., като се увеличават на 19,8 хил. лв. през 2027 г., и включват:

- *разходи за застраховки*, предвид планирана за 2026 г. застраховка на компютърна техника на дружеството, в размер на 1,5 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 1,8 хил. лв. през 2027 г.;

- *разходи за данъци и лицензионна такса* – планирани в размер на 2,8 хил. лв. за 2026 г. и 3,2 хил. лв. за 2027 г., в т.ч. прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти* – прогнозиран в размер 2,4 хил. лв. за 2026 г., като се увеличават на 2,5 хил. лв. през 2027 г.;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана* – планирани средно около 100 лв. на месец за целия период;

- *разходи за наеми* – планирани със средногодишен размер от 7,6 хил. лв. на база средномесечен наем на офисните помещения;

- *експертни и одиторски разходи* – планирани със средномесечен размер от 150 лв.;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани на база средния годишен разход за предходната година и очакван годишен разход за следващите години, в размер на 1,1 хил. лв. за 2026 г. и 1,2 хил. лв. за 2027 г.

Разходите за амортизации – планирани в размер на 17,3 хил. лв. за 2026 г. и 16,4 хил. лв. за 2027 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Предложените от заявителя *разходи за заплати и възнаграждения* са в размер на 131,6 хил. лв. за 2026 г. и 141,9 хил. лв. за 2027 г. Включват разходите за заплати и

възнаграждения на четирима служители, пряко заети с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Отчетените разходи за заплати и възнаграждения за 2024 г. са в размер на 72 хил. лв. По данни на дружеството разходите за заплати и възнаграждения за 2025 г. намаляват и са в размер на 62 хил. лв. Увеличението на разходите за заплати и възнаграждения за 2027 г. спрямо 2025 г. е в размер на 129%. По данни на дружеството количеството снабден природен газ по газоразпределителната мрежа за 2025 г. е в размер на 77 222 MWh. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за снабдяване по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 78 197 MWh и за 2027 г. в размер на 79 657 MWh. Предвиденото увеличение на снабдените количества природен газ по газоразпределителната мрежа към края на регулаторния период в сравнение с 2025 г. е 3,15%. По данни на дружеството присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2025 г. са 2053 бр. През новия регулаторен период дружеството предвижда присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2026 г. да са 2131 бр. или 78 бр. присъединени нови клиенти през 2026 г., съответно към края на 2027 г. да са 2245 бр. или 114 бр. присъединени нови клиенти през 2027 г. Предвиденото увеличение на присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на новия регулаторен период в сравнение с 2025 г. е 9,35%. В тази връзка, предвидените разходи за заплати и възнаграждения **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за заплати и възнаграждения следва да бъдат в размер на: 80 хил. лв. за 2026 г. и 90 хил. лв. за 2027 г.

Предложените *разходи за социални осигуровки* са в размер на 26,1 хил. лв. за 2026 г. и 28,1 хил. лв. за 2027 г. 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. Тези разходи са в размер на 20% от разходите за заплати и възнаграждения. С оглед на това, разходите за социални осигуровки се променят, както следва: 16 хил. лв. за 2026 г. и 18 хил. лв. за 2027 г.

Социални разходи, планирани за разглеждания период със средногодишен размер от 3,1 хил. лв. или средно по 65 лв. на служител месечно.

Други разходи – планирани в размер на 10,9 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 11,8 хил. лв. за 2027 г., като включват разходи за: *охрана на труда*, планирани като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност в размер на 1,3 хил. лв. за 2026 г., които се увеличават на 1,4 хил. лв. за 2027 г.; *реклама и маркетинг дейност* – планирани в размер на 5,3 хил. лв. средногодишно за периода; *командировки* – планирани в размер на 2,2 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 2,4 хил. лв. за 2027 г.; *публикации*, определени на база предвидените разходи за публикации на съобщения в медиите – планирани в размер на 2,4 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 2,5 хил. лв. за 2027 г.

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

С оглед изложеното, разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ намаляват на 155 хил. лв. за 2026 г. и 171 хил. лв. за 2027 г.

КЕВР утвърждава прогнозен размер на разходите по чл. 10, ал. 1 от НРЦПГ, като преценява тяхната икономическа обоснованост въз основа на представените от енергийното предприятие доказателства по ал. 3. КЕВР изисква от енергийното предприятие да представи писмена обосновка и доказателства за всички или за отделни разходи, както и за връзката им с изпълнението на условията по лицензията. Предвид изложеното, е извършена преценка на икономическата обоснованост на предложения от заявителя прогнозен размер на разходите, вследствие на която са коригирани разходите, които са приети за необосновани.

Коригираните общи разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 4:

Общо разходи по дейности

Таблица №

4

Наименование	Мярка	2026 г.	2027 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	1382	1543	2925	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	1227	1372	2600	89%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	155	171	325	11%

3. Норма на възвръщаемост на капитала

За финансиране изграждането на газоразпределителната мрежа в общините Костинброд и Сливница „Костинбродгаз“ ООД предвижда да използва собствени средства, акумулирани от дейността на дружеството, респективно реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година от периода, както и с привлечен капитал, представляващ инвестиционен банков кредит или заемни финансови средства от съдружниците в дружеството. Заявителят предвижда използваният като източник на финансиране собствен капитал чрез реинвестиране на парични средства, представляващи сума от получената нетна печалба от текущия период и амортизационните отчисления за същия период, да се увеличава през регулаторния период. За финансовото осигуряване на предвидените инвестиции, дружеството предвижда също така и усвояване на дългосрочни кредити (банкови или заемни средства от съдружници), съответстващи на необходимите за изпълнение на инвестиционната програма за периода парични средства. Те са в общ размер 1000 хил. лв. през първата година от регулаторния период, със срок на погасяване 9 (девет) години и лихвен процент 3% на годишна база. Дружеството не предвижда да използва финансиране чрез държавна помощ и/или приложими грантови схеми.

Предложената от „Костинбродгаз“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период 2026 – 2027 г. е в размер на 6,94%, изчислена при 93,55% собствен капитал с норма на възвръщаемост 6,49% и привлечен капитал 6,45%, с норма на възвръщаемост в размер на 3%, и след данъчно облагане (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО).

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 „Костинбродгаз“ ООД 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 „Костинбродгаз“ ООД е използван Моделът за оценка на капиталовите активи и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,9294%; безлостов β коефициент – 0,39, който предвид капиталовата структура, при преобразуване в лостов коефициент се получава в размер на 0,42, а общата пазарна рискова премия за Р България е в размер на 6,57%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал е в размер на 6,665%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 7,12%.

Предвид изложеното, за периода 2026 – 2027 г. е обосновано среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала на „Костинбродгаз“ ООД да бъде в размер на 7,12%, изчислена при 93,55% собствен капитал с норма на възвръщаемост 6,665% и привлечен капитал 6,45%, с норма на възвръщаемост 3,0%, и след данъчно облагане.

4. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от КЕВР 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. Получените в резултат на корекциите прогнозни 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	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	6564	7367
2.	Балансова стойност на ДНА	18	17
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	772	808
4.	Необходим оборотен капитал	83	91
5.	Регулаторна база на активите	5893	6667
6.	Норма на възвръщаемост, %	6,65%	7,41%
7.	Възвръщаемост	392	494
8.	Разходи, в т.ч.:	1227	1372
8.1.	УПР	1202	1347
8.2.	Променливи разходи	25	26

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

Таблица № 6

№	Позиция	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	44	31
2.	Балансова стойност на ДНА	2	3
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	0	0
4.	Необходим оборотен капитал	614	627
5.	Регулаторна база на активите	659	661
6.	Норма на възвръщаемост, %	6,65%	7,41%
7.	Възвръщаемост	44	49
8.	Разходи, в т.ч.:	155	171
8.1.	УПР	155	171
8.2.	Променливи разходи	0	0

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).

5. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираны от дружеството по години за регулаторния период.

Предложените от дружеството необходимите годишни приходи, разпределени по групи клиенти, дейности и години за регулаторния период са представени в таблици № 7 и 8:

*Дейност „разпределение на природен газ“**Таблица № 7*

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Стопански	хил. лв.	996	1109
Битови	хил. лв.	759	883
Общо	хил. лв.	1755	1992

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

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Стопански	хил. лв.	39	42
Битови	хил. лв.	221	239
Общо	хил. лв.	260	281

Получените в резултат на корекциите необходими годишни приходи, разпределени по групи клиенти, дейности и години за регулаторния период са представени в таблици № 9 и 10:

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

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Стопански	хил. лв.	909,57	1029,32
Битови	хил. лв.	709,83	836,91
Общо	хил. лв.	1619,40	1866,23

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

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Стопански	хил. лв.	36,81	40,31
Битови	хил. лв.	161,68	179,39
Общо	хил. лв.	198,49	219,70

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 № 11 и 12:

*Прогнозна консумация на природен газ**Таблица № 11*

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Стопански	MWh/год.	53 729	53 839
Битови	MWh/год.	24 468	25 818
Общо	MWh/год.	78 197	79 657

*Прогнозен брой клиенти**Таблица № 12*

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Стопански	бр.	92	95
Битови	бр.	2039	2150

Общо	бр.	2131	2245
------	-----	------	------

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 са разпределени 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 стопанските намаляват от 0,560 през 2026 г. на 0,550 през 2027 г., а за битовите се увеличават от 0,440 през 2026 г. на 0,450 за 2027 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 0,687 за 2026 г. на 0,676 през 2027 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,313 за 2026 г. на 0,324 през 2027 г.

Коефициентът за разпределение на УПР и възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиенти за съответната група клиенти към общия брой клиенти, както и на база средната годишна консумация на съответната група клиенти към общата консумация. Стойностите на коефициента се променят, както следва: за стопанските клиенти намаляват от 0,185 за 2026 г. на 0,183 през 2027 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,815 за 2026 г. на 0,817 през 2027 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 средната годишна 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 левове 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).

Предложените от „Костинбродгаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на общините Костинброд и Сливница са посочени в таблица № 13:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител

Таблица № 13

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос	Цени за пренос	Цени за снабдяване	Цени за снабдяване
----------------------------	----------------	----------------	--------------------	--------------------

	(лв./MWh)	(евро/MWh)	(лв./MWh)	(евро/MWh)
Стопански:				
до 1000 MWh/год. вкл.	31,68	16,20	0,76	0,39
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	20,41	10,44	0,76	0,39
над 10 000 MWh/год.	14,99	7,66	0,76	0,39
Битови	32,58	16,66	7,60	3,89

Забележка: предложените цени са без включен акциз и ДДС.

В резултат на извършените корекции са изчислени следните цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на общините Костинброд и Сливница, представени в таблица № 14:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител

Таблица №

14

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Стопански:				
до 1000 MWh/год. вкл.	29,81	15,24	0,72	0,37
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	18,83	9,63	0,72	0,37
над 10 000 MWh/год.	13,56	6,93	0,72	0,37
Битови	30,70	15,70	6,78	3,47

Забележка: цените са без включен акциз и ДДС.

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 2026 – 2027 г. заявителят предлага следните цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на общините Костинброд и Сливница, посочени в таблица № 15:

Цени за присъединяване

Таблица № 15

Групи и подгрупи клиенти	Цени (лв./клиент)	Цени (евро/клиент)
Стопански:		
до 1000 MWh/год. вкл.	2190,53	1120
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	3227,12	1650
над 10 000 MWh/год.	5554,56	2840
Битови	743,22	380

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.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Костинбродгаз“ ООД 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 за територията на общините Костинброд и Сливница (дружеството е лицензирано за тази територия и за посочените дейности) за регулаторен период 2026 – 2027 г. Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад от 05.01.2026 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 6 от 08.01.2026 г. и са публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката и Наредбата за регулиране на цените на природния газ, на 14.01.2026 г. е проведено открито заседание. В откритото заседание е участвал управителят на „Костинбродгаз“ ООД, който е заявил, че приема направените корекции. Посочил е също, че в доклада е установено разминаване между предложената от дружеството среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 6,94% и изчислената от КЕВР норма на възвръщаемост в размер на 7,12%. Това се получава във връзка с параметрите на изчисляване на нормата на възвръщаемост. Ползват се рискови премии от сайта на Professor Damodaran, които се публикуват два пъти в годината. Дружеството е ползвало данните към месец януари, а работната група е ползвала данните към месец юли. Съгласно Закона за енергетиката е проведено и обществено обсъждане на приетия от КЕВР проект на решение, на което са присъствали управителят на дружеството и упълномощен представител на община Костинброд. Участниците в общественото обсъждане не са изразили възражения по обсъждания проект на решение. В определения срок за предоставяне на становища не са постъпили становища в Комисията по проекта на решение. Нормата е преизчислена предвид разискванията на общественото обсъждане и така тя е в размер на 7,12%. С увеличаването на нормата на възвръщаемост цените за битовите клиенти се повишават с двадесет и две стотинки, в резултат на изчислената норма, и така се получава 37,48 лв/MWh. Първоначално дружеството е предложило за тази група клиенти 40,09 лв., но работната група е предложила на Комисията и Комисията е приела съкращаване на някои от разходите на дружеството.

М. Димитров прочете 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 01.02.2026 г., на „Костинбродгаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Костинброд и Сливница за регулаторен период с продължителност от две години, както следва:

1.Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа: (изброени са отделните цени за отделните клиенти).

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

Необходими годишни приходи:

Количества природен газ:

Норма на възвръщаемост на капитала:

3. *Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на общините Костинброд и Сливница: (посочени са цените за отделните групи).*

4. *Ценови компоненти на цените по т. 3:*

4.1. *Цена на природния газ: (включена е цената на „Булгаргаз“ ЕАД)*

4.2. *Цена за снабдяване, както следва: (посочени са цените за групите клиенти цените за снабдяване с природен газ).*

5. *Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ (посочени са ценообразуващите елементи).*

Необходими годишни приходи:

Количества природен газ:

Норма на възвръщаемост на капитала:

6. *Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Костинброд и Сливница, както следва: (посочени са отделните цени за присъединяване).*

II. *Цените по т. I.3 се изменят ежесмесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдител 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.*

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване 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 01.02.2026 г., на „Костинбродгаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Костинброд и Сливница за регулаторен период с продължителност от две години, както следва:

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

1.1. *За стопански клиенти:*

до 1000 MWh/год. вкл. лв./MWh);	15,24	евро/MWh	(29,81
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл. лв./MWh);	9,63	евро/MWh	(18,83
над 10 000 MWh/год. лв./MWh);	6,93	евро/MWh	(13,56

1.2. За битови клиенти лв./MWh).	15,70	евро/MWh	(30,70
2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва: Необходими годишни приходи: за 2026 г. – 828 хил. евро (1619 хил. лв.); за 2027 г. – 954 хил. евро (1866 хил. лв.); Количества природен газ: за 2026 г. – 78 197 MWh/год.; за 2027 г. – 79 657 MWh/год.; Норма на възвръщаемост на капитала: 7,12%.			
3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на общините Костинброд и Сливница:			
3.1. За стопански клиенти:			
до 1000 MWh/год. вкл. лв./MWh);	31,52	евро/MWh	(61,64
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл. лв./MWh);	31,52	евро/MWh	(61,64
над 10 000 MWh/год. лв./MWh);	31,52	евро/MWh	(61,64
3.2. За битови клиенти лв./MWh).	34,62	евро/MWh	(67,70
4. Ценови компоненти на цените по т. 3:			
4.1. Цена на природния газ: лв./MWh);	31,15	евро/MWh	(60,92
4.2. Цена за снабдяване, както следва:			
4.2.1. За стопански клиенти:			
до 1000 MWh/год. вкл. лв./MWh);	0,37	евро/MWh	(0,72
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл. лв./MWh);	0,37	евро/MWh	(0,72
над 10 000 MWh/год. лв./MWh);	0,37	евро/MWh	(0,72
4.2.2. За битови клиенти лв./MWh).	3,47	евро/MWh	(6,78
5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва: Необходими годишни приходи: за 2026 г. – 101 хил. евро (198 хил. лв.); за 2027 г. – 112 хил. евро (220 хил. лв.); Количества природен газ: за 2026 г. – 78 197 MWh/год.; за 2027 г. – 79 657 MWh/год.; Норма на възвръщаемост на капитала: 7,12%.			
6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Костинброд и Сливница, както следва:			
6.1. За стопански клиенти:			
до 1000 MWh/год. вкл. лв./клиент);	1120	евро/клиент	(2190,53
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл. лв./клиент);	1650	евро/клиент	(3227,12
над 10 000 MWh/год. лв./клиент);	2840	евро/клиент	(5554,56
6.2. За битови клиенти лв./клиент).	380	евро/клиент	(743,22

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият 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.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като **разгледа** подаденото от „Правецгаз 1“ АД **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 на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец, за регулаторен период с продължителност от три години, доклад с вх. № Е-ДК-4 от 05.01.2026 г., както и събраните данни от проведените на 14.01.2026 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-15-37-13 от 30.09.2025 г. от „Правецгаз 1“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г. Със Заповед № 3-Е-309 от 06.10.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ), при съобразяване на данните от заявление на „Правецгаз 1“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2026 – 2028 г.

Предложените със заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г. за утвърждаване от „Правецгаз 1“ АД цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 1:

Таблица №

1

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	24,91	12,74	0,96	0,49
Обществено-административни и търговски:				
до 3200 MWh/год. вкл.	30,79	15,74	1,70	0,87
над 3200 MWh/год.	29,88	15,28	1,70	0,87
Битови	31,64	16,18	5,90	3,02

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

След извършена проверка на подаденото заявление и представените от дружеството документи по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности. В

тази връзка с писмо с изх. № Е-15-37-13 от 17.10.2025 г. КЕВР е изисквала от „Правецгаз 1“ АД да представи допълнителни данни, документи, информация и обосновки. От заявителя е изискано да представи и заявление, с което е преработено заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г. за утвърждаване на цени по отношение на предвидените за реализация прогнозни количества природен газ, в съответствие с планираното увеличаване на броя клиенти на дружеството през новия регулаторен период, и с оглед реализираните количества природен газ през 2024 г. и 2025 г., като е изискано да представи и коригиран електронен модел на цените. Изискана е обосновка за коефициента, използван при формирането на цената за снабдяване за битови клиенти. От дружеството е поискано и становище относно наличие на защитена по закон информация, съдържаща се в данните и документите по заявлението за утвърждаване на цени – включително чрез посочване на обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване и др. – арг. от чл. 18, ал. 1 и 3 от ЗЕ.

С писмо с вх. № Е-15-37-13 от 24.10.2025 г. заявителят е представил изисканите данни, документи, информация и обосновки, като е посочил, че прогнозата на дружеството по отношение на количествата природен газ и броя клиенти за периода 2026 – 2028 г. е изготвена въз основа на реални данни за потребление и присъединявания през последните години и при отчитане на местните пазарни и демографски условия. „Правецгаз 1“ АД е посочило също, че територията на община Правец е малка и с ограничен потенциал за растеж, като се наблюдава трайна тенденция на намаляване на потреблението поради високи цени на природния газ, икономически спад, използване на алтернативни енергийни източници и липса на стопанска активност. Дружеството очаква новите клиенти да бъдат основно битови и малки търговски обекти с ниско потребление. Затова заложените за реализация количества природен газ и броят нови абонати са умерени и съответстват на реалистичното потребление. На база изложеното, „Правецгаз 1“ АД е счело, **че не е необходимо** подаденото от него заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г. за утвърждаване на цени на дружеството да бъде преработено. С писмо с вх. № Е-15-37-13 от 14.11.2025 г. „Правецгаз 1“ АД е представило копие на Допълнително споразумение № 3 от 01.09.2025 г. към Договор № 389-244 от 27.11.2023 г., сключен с „Булгаргаз“ ЕАД.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-4 от 05.01.2026 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 6 от 08.01.2026 г., по т. 2 и са публикувани на интернет страницата на Комисията. В тази връзка, на 14.01.2026 г. е проведено открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, съответно на 14.01.2026 г. е проведено обществено обсъждане по реда на чл. 14 от ЗЕ. „Правецгаз 1“ АД с писмо с вх. № Е-15-37-13#5 от 16.01.2026 г. е представило становище по приетите от КЕВР доклад и проект на решение за утвърждаване на цени, в което е изразило несъгласие с констатациите, довели до корекции на разходите и нови изчисления на цените, които според дружеството предпоставят невъзможност за изпълнение на лицензионните дейности. Дружеството е посочило, че цените, които е предложило, са под средното пазарно ниво, поради което са умерени, обосновани и пазарно съпоставими. Според „Правецгаз 1“ АД изложения в доклад с вх. № Е-ДК-4 от 05.01.2026 г. анализ използва некоректни сравнения и отчита само очакваното увеличение на продажбите и на клиентите без да отразява другите съществени фактори, които влияят върху разходите и устойчивото функциониране на дружеството. Заявителят посочва, че цените за разпределение и снабдяване формират по-малко от една трета от крайната цена за клиентите, докато основният компонент е цената на самия природен газ. Следователно, предложеното от дружеството увеличение има минимален ефект върху крайната цена и не влияе съществено на клиентите. Поради това, дружеството счита, че аргументът на КЕВР за ценова поносимост е неоснователен, тъй

като не осигурява баланс между интересите на дружеството и клиентите. Също така, според „Правецгаз 1“ АД предложените за утвърждаване цени не водят до необосновано натоварване на клиентите, а поставят дружеството в по-неблагоприятно икономическо положение спрямо останалите оператори на газоразпределителни мрежи, както и водят до невъзможност за изпълнение на лицензионните му задължения.

На следващо място, „Правецгаз 1“ АД посочва, че цените за разпределение на природен газ на битови клиенти, които КЕВР е утвърдила на други газоразпределителни дружества, са значително по-високи – с над 36%, от цените, които дружеството е предложило за утвърждаване. В тази връзка, отбелязва, че операторът на газоразпределителната мрежа на територията на община Ботевград прилага с 23% по-високи цени за идентична услуга. Дружеството подчертава, също, че предложените от него цени са изчислени въз основа на одобрения бизнес план, инвестиционната програма и необходимостта от изпълнение на лицензионните задължения. В тази връзка, счита, че няма икономическа и регулаторна логика на „Правецгаз 1“ АД да бъдат утвърдени цени под нивата на другите оператори и под минимално необходимите нива за финансова стабилност. Така, според дружеството, утвърждаването на по-ниски цени без икономическа обосновка нарушава принципа на равнопоставеност и води до дискриминационно третиране спрямо останалите оператори, както и не съответства на установената регулаторна практика, въз основа на която следва да се прилагат еднакви критерии при определяне на разходите.

Също така, „Правецгаз 1“ АД посочва, че с Решение № БП-1 от 08.01.2026 г. на дружеството е одобрен бизнес план за периода 2026 – 2028 г., като КЕВР е приела, че параметрите, които са заложили в този бизнес план, ще осигурят необходимите ресурси за изпълнение на лицензионните задължения. В тази връзка, параметрите на одобрения бизнес план включват предложените от дружеството цени, а не редуцираните цени. Така, според дружеството е налице противоречие - от една страна, КЕВР одобрява бизнес план като приема, че същия осигурява нужните ресурси, а от друга, счита, че на дружеството следва да бъдат утвърдени цени, които не съответстват на бизнес плана и водят до значително по-нисък приход. Поради това, счита, че не е направен анализ относно влиянието на редуцираните цени върху годишните приходи на дружеството, финансовите му резултати и прогнозните му финансови отчети за периода 2026 – 2028 г. Посочва, че редуцираните цени водят до влошаване на финансово-икономическите показатели на дружеството, още повече, че формираните минимални годишни печалби не покриват натрупаните загуби. Също така, отбелязва, че нетният паричен поток от оперативна дейност не осигурява необходимите плащания за инвестиционна дейност, а нетния паричен поток за всяка година е с отрицателни стойности. Това поставя дружеството в невъзможност да инвестира, да поддържа и развива мрежата и да изпълнява лицензионните си задължения. „Правецгаз 1“ АД е подчертало, също, че бизнес планът е съгласуван и одобрен от акционерите на дружеството, сред които е и община Правец, като същите считат предложените цени за социално поносими за клиентите. В тази връзка, дружеството посочва, че предложените за утвърждаване цени са формирани въз основа на анализ на действителните разходи, необходимите инвестиции и финансовите възможности на населението, като са насочени не към свръхпечалба, а към осигуряване на качествена, надеждна и непрекъсната услуга.

На следващо място, дружеството посочва, че е неоснователно намалението на разходите по отделни категории, а именно по отношение на: *заплати и осигуровки* - намалението до 34,6% за дейността „разпределение на природен газ“ и до 39,3% за дейността „снабдяване с природен газ“ не отчита планираното назначаване на по един нов служител през 2026 и 2027 г., както и редуцираните стойности са под отчетените за 2024 г., игнорират инфлацията (средната работна заплата в страната е нараснала с над 50% за периода 2020 – 2025 г.) и създават риск от текучество на персонала в сектор с недостиг на квалифицирани кадри; *социални разходи* – намалението е с 51,4%, като разходите са

фиксиран на едно ниво за трите години без да се отчита увеличението на персонала, като дружеството е планирало консервативно по 220 лв./месец/служител за 2026 г. с увеличение от 30 лв. годишно; *работно облекло* - намалението до средно 2000 лв. годишно за всички служители не позволява осигуряване на задължителното по закон защитно оборудване, съответно дружеството е планирало годишно по 600 лв. на служител за антистатично, огнеустойчиво облекло с висока видимост, необходимо за работа в газова среда; *горива за автотранспорт* - намаление с до 39% не отчита, че дружеството използва три автомобила за обслужване на разширяващата се мрежа, аварийни ситуации и контрол, както и че транспортните разходи не нарастват линейно с количествата газ, а зависят от географския обхват и оперативната готовност; *загуби на газ* – приетата за икономически обоснована сума от 5000 лв. годишно (0,42% от пренесените количества) не кореспондира с планираните от дружеството 2,2%; *данъци и такси* - намалението не е обосновано, тъй като тези разходи (лицензионни такси, пътен данък, винетки, такса битови отпадъци) са нормативно определени, не подлежат на оптимизация и съставляват едва 1,3% от общите разходи; *абонаментно поддържане* – приетите за икономически обосновани разходи за 2026 г. са под отчетените за 2025 г. (13,96 хил. лв.), въпреки че тези разходи произтичат от действащи договори за специализиран софтуер, счетоводна система, техническа поддръжка, интегриращото комуникационно устройство за наблюдение и контрол (ИКУНК) и одорираща станция, както и са планирани при увеличение от 10% годишно, отразяващо инфлацията на цените; *охрана на труда* - намалението с 67% – 89% прави невъзможно изпълнението на задълженията по Закона за здравословни и безопасни условия на труда, като дружеството планира месечен разход от 32 лв. на служител за трудово-медицинско обслужване; *маркетинг и реклама* – *приетия за икономически обоснован разход от 1000 лв. годишно* (намаление със 75% – 77%) не отчита необходимостта от онлайн кампании, дигитално присъствие, информиране на клиентите за безопасност и процедури; *командировки и обучение* - намалението с над 20% не отчита необходимостта от ежегодно сертифициране на персонала за заваряване и безопасност, обучение на новите служители и инфлацията в цените на курсовете; *пощенски, телефонни, канцеларски разходи и публикации* – намалените разходи са въз основа на механично сравнение с 2024 г. без отчитане на увеличения обем на документооборота, кореспонденция с клиенти и институции, изпращане на разходомери за проверки, функциониране на ИКУНК и планираните редовни публикации за метрологични проверки.

Дружеството отбелязва, също, че цените следва да бъдат утвърдени и да се прилагат от 01.01.2026 г.

В допълнение, с писмо с вх. № Е-15-37-13#6 от 21.01.2026 г. кметът на община Правец е представил становище, в което изразява съгласие с предложените от дружеството цени за пренос, снабдяване и присъединяване към газоразпределителната мрежа за регулаторния период 2026 – 2028 г., като ги счита за социално поносими и ненатоварващи клиентите на дружеството. Кметът на община Правец отбелязва, също, че общината провежда политика на висока социална отговорност, като поддържа баланс между защитата на обществен интерес и финансовата устойчивост на дружеството. В тази връзка, изразява позиция, че предложените от „Правецгаз 1“ АД цени са формирани въз основа на задълбочен анализ на разходите и необходимите инвестиции за качество и безопасност, отчитат икономическите възможности на населението и бизнеса и не създават прекомерна финансова тежест, като са съобразени с принципите на социалната справедливост, прозрачността и отговорното управление на публичните ресурси.

КЕВР приема за неоснователни аргументите, произтичащи от одобрения бизнес план на дружеството. В тази връзка, следва да се има предвид, че производствата по одобряване на бизнес план и утвърждаването на цени са самостоятелни, като при утвърждаването на цени на енергийните предприятия Комисията извърши самостоятелна преценка на икономическата обоснованост на разходите за целите на ценообразуването.

Извършените от КЕВР корекции на разходите, въз основа на които дружеството е формирало предложените за утвърждаване цени, осигуряват баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите. Съгласно чл. 9 от НРЦПГ необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала. В съответствие с чл. 10 от НРЦПГ Комисията признава при образуване на цените само разходи, които са необходими, икономически обосновани и пряко свързани с лицензионната дейност. В тази връзка, „Правецгаз 1“ АД следва да докаже необходимостта и размера на всеки разход, който включва при образуване на цените по отношение отчетните стойности на тези разходи и развитието на дейността си. Всяко завишаване на разходите пряко се пренася в необходимите годишни приходи и съответно в цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител.

Извършените от КЕВР корекции на различните разходи се основат на икономически обоснования размер на тези разходи, определен от КЕВР въз основа на анализ на развитието на лицензионните дейности, прогнозираните за реализиране инвестиции, количества природен газ и брой нови клиенти, като са съобразени с принципа по чл. 23, т. 4 от ЗЕ, а именно: осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

Твърденията на дружеството, че предложените цени следва да са пазарно съпоставими, а тяхното намаляване от страна на КЕВР би довело до дискриминационно третиране на „Правецгаз 1“ АД спрямо останалите оператори на газоразпределителни мрежи, КЕВР не приема тъй като счита, че такива сравнения са информативни, но не и решаващи. Всяка отделна лицензионна територия има различен мащаб, различна структура и различен обем на дейностите. КЕВР прилага еднакви регулаторни стандарти към операторите на газоразпределителни мрежи, което не води до идентични резултати.

Комисията установява, също, че прогнозните количества природен газ, заложи от дружеството за периода 2026 г. – 2028 г., които са в размер на: 19 229 MWh за 2026 г., 19 329 MWh за 2027 г. и 19 454 MWh за 2028 г., са формирани на база прогнозно количество за 2025 г. в размер на 19 129 MWh. След изготвянето на доклада е установено по данни на „Булгаргаз“ ЕАД, че реално доставените количества природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД на „Правецгаз 1“ АД за 2025 г. възлизат на 20 360 MWh, което представлява съществено по-високо потребление спрямо използваната от дружеството прогнозна база. В тази връзка, КЕВР счита, че е налице обективен индикатор за наличие на по-висок потенциал за реализация на количества природен газ през следващия регулаторен период в сравнение със заложеното от дружеството. При по-високи реализирани от дружеството количества природен газ, разходите на дружеството се разпределят върху по-голям обем, което обективно води до по-ниска единична цена за клиентите, съответно по-ниските прогнозираните за реализация количества водят до изкуствено завишаване на единичната цена, доколкото същите са формирани при разпределяне на разходите върху ограничен обем. Този извод има пряко отражение и върху преценката на КЕВР относно икономическата обоснованост на заявените от дружеството разходи. При очакван по-висок размер на количествата за реализация през регулаторния период не всички заявени разходи са необходими в пълния им заявен размер за осъществяване на лицензионната дейност. Част от тези разходи, които са заявени от дружеството като необходими при по-ниски прогнозираните за реализация количества, не намират достатъчна обоснованост и водят до неоправдано натоварване на цените.

КЕВР приема за основателни аргументите на дружеството по отношение на разходите за работно облекло, разходи за канцеларски материали, пощенски разходи, разходи за телефони и абонаментни такси, социални разходи, разходи за охрана на труда, разходи за командировки и обучения, разходи за публикации за дейността „разпределение на природен газ“, както и за разходите за работно облекло за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

КЕВР приема за основателни аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за заплати и възнаграждения за дейността „разпределение на природен газ“. В тази връзка, КЕВР отбелязва, че отчетените разходи за заплати и възнаграждения за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 159 хил. лв. за 2024 г. и в размер на 175 хил. лв. за 2025 г. Планираните от дружеството разходи за заплати и възнаграждения са в размер на 204,8 хил. лв. за 2026 г., 260,3 хил. лв. за 2027 г. и 276,7 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи са с най-голям дял от разходите за дейността „разпределение на природен газ“. Увеличението на тези разходи за 2028 г. спрямо 2024 г. е в размер на 74%. Наблюдава се осезаем ръст на разходите за заплати и възнаграждения в рамките на четири години, което оказва влияние на цените за разпределение на природен газ, за което не е доказана необходимост при 1,69% увеличение на количествата за пренос по газоразпределителната мрежа, както и 4,9% увеличение на клиентите на дружеството и 7,08% разширение на газопроводи – линейна част и отклонения. С оглед на това, разходите за заплати и възнаграждения за дейността „разпределение на природен газ“ следва да бъдат в размер на: 197 хил. лв. за 2026 г., 202 хил. лв. за 2027 г. и 207 хил. лв. за 2028 г.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за заплати и възнаграждения за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Отчетените разходи за заплати и възнаграждения за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са в размер на 31 хил. лв. за 2024 г. и в размер на 35 хил. лв. за 2025 г. Планираните от дружеството разходи за заплати и възнаграждения са в размер на 47,8 хил. лв. за 2026 г., 51 хил. лв. за 2027 г. и 54,4 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи са с най-голям дял от разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Увеличението на тези разходи за 2028 г. спрямо 2024 г. е в размер на 75%. Наблюдава се ръст на разходите за заплати и възнаграждения в рамките на четири години, което оказва влияние на цените за снабдяване с природен газ, за което не е доказана необходимост при 1,69% увеличение на количествата за снабдяване по газоразпределителната мрежа.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за горива за автотранспорт. В тази връзка, КЕВР отбелязва, че разходите за гориво за допълнителен автомобил за дейността „разпределение на природен газ“ не са доказано необходими предвид, че „Правецгаз 1“ АД планира ограничено развитие на дейността. „Правецгаз 1“ АД посочва във възражението „минимален необходим пробег“, но не доказва необходимостта от втори автомобил при 4,9% увеличение на клиентите си. Комисията е коригирала разходите за горива за автотранспорт за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ в съответствие с характера на дейността (административно-търговска и дистанционна). Разходите за горива за автотранспорт за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ следва да са значително по-ниски от тези за дейността „разпределение на природен газ“, като тези разходи са съпоставени спрямо връзката им с изпълнение на лицензионната дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, а не по отчетните данни за тях.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за загуби на газ. Дружеството не е доказало и обосновало във възражението си необходимостта от увеличението на разходите за загуби на газ, които са в размер на 2,20% от планираните за пренос количества природен газ спрямо 0,42% за 2025 г. Въпреки, че Регламент (ЕС) 2024/1787 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година за намаляване на емисиите на метан в сектора на енергетиката и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942 не определя конкретен процент за загубите на газ, същият определя намаляване на емисиите на метан от страна на операторите, като в конкретния случай е налице увеличение на емисиите спрямо 2025 г.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за данъци и такси. КЕВР е направила прогноза за тези разходи за дейността „разпределение на природен газ“ на база на изчисления за лицензионните такси на дружеството за 2026 г., 2027 г. и 2028 г. спрямо предложените от дружеството количества за пренос и цени за разпределение на природен газ. Комисията не е намалила произволно размера на предложените от дружеството разходи за данъци и такси, а е направила числова проверка на най-големия дял от тези разходи, а именно разходите за лицензионни такси към КЕВР, като е признат разумен размер на тези разходи, които покриват дължимите плащания за данъци и такси. КЕВР не е намалила произволно размера на предложените от дружеството разходи за данъци и такси за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, а е направила прогноза за размера на разходите за данъци и такси за 2026 г., 2027 г. и 2028 г. в съответствие с лицензионната такса за 2025 г., която е с най-голям дял от разходите за данъци и такси (приблизително 97%), както и с планираното от дружеството минимално увеличение на снабдените количества по газоразпределителната мрежа с около 0,5% за 2026 и 2027 г. и с около 0,65% за 2028 г., като е признат разумен размер на тези разходи, които покриват дължимите плащания за данъци и такси.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за абонаментно поддържане. В тази връзка, КЕВР отбелязва, че предвиденото от дружеството увеличение с до 10% годишно на тези разходи не е доказано с конкретни аргументи, поради което не е обосновано с оглед прогнозираното забавяне на инфлацията.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции

на предложените разходи за маркетинг и реклама за дейността „разпределение на природен газ“. Намалението на размера на тези разходи е съобразен от Комисията с планираното минимално развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период с 1,69% увеличение на количествата за пренос по газоразпределителната мрежа и 4,9% увеличение на клиентите на дружеството. КЕВР приема част от аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за маркетинг и реклама за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. В тази връзка, Комисията отбелязва, че размера на планираните от дружеството разходи за маркетинг и реклама не съответства на планираното минимално развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период с 1,69% увеличение на количествата за снабдяване по газоразпределителната мрежа и 4,9% увеличение на клиентите на дружеството. С оглед на това, разходите за маркетинг и реклама следва да бъдат в размер на: 0,5 хил. лв. за 2026 г., 0,8 хил. лв. за 2027 г. и 1,2 хил. лв. за 2028 г.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции на предложените разходи за публикации за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Във възражението е посочено, че са предвидени ежемесечни публикации на местата/обектите за предстоящата смяна на разходомерите за метрологична проверка, което не е свързано с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Дружеството не е доказало предложения от него размер на разходите за публикации и не е обосновало необходимостта и приноса им за развитието на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции

на предложените разходи за канцеларски материали за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. В тази връзка, КЕВР отбелязва, че отчетените разходи за канцеларски материали за 2025 г. са в размер на 440 лв. Дружеството е планирало разходи за канцеларски материали в размер на 1410 лв. за 2026 г., 1430 лв. за 2027 г. и 1450 лв. за

2028 г. Увеличението на тези разходи за 2028 г. спрямо 2025 г. е в размер на 229%. Наблюдава се осезаем ръст на разходите за канцеларски материали в рамките на четири години, за което не е доказана необходимост при 1,69% увеличение на количествата за снабдяване по газоразпределителната мрежа и 4,9% увеличение на клиентите на дружеството. Комисията е отчела извършените от дружеството разходи за 2025 г., като е предвидила умерена индексация на тези разходи.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции

на предложените социални разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. В тази връзка, КЕВР отбелязва, че отчетените социални разходи за 2025 г. са в размер на 3 хил. лв. Дружеството е планирало социални разходи в размер на 3,96 хил. лв. за 2026 г., 4,5 хил. лв. за 2027 г. и 5,04 хил. лв. за 2028 г. Увеличението на тези разходи за 2028 г. спрямо 2025 г. е в размер на 68%. Наблюдава се осезаем ръст на социалните разходи в рамките на четири години, за което не е доказана необходимост при 1,69% увеличение на количествата за снабдяване по газоразпределителната мрежа и 4,9% увеличение на клиентите на дружеството. Социалните разходи представляват условно-постоянни разходи с характер, който зависи от политиката на дружеството. Тези разходи могат да варират, но за целите на утвърждаване на цени следва техният размер да е съобразен с мащаба и развитието на дейността на дружеството.

КЕВР не приема аргументите на дружеството по отношение на извършените корекции

на предложените разходи за охрана на труда за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. В тази връзка, КЕВР отбелязва, че дружеството е представило фактура от 2025 г. за разходи за охрана на труда, издадена от „О кей плюс“ ЕООД в размер на 540 лв., които се отнасят за двете лицензионни дейности – „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Разходите за охрана на труда за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 1,86 хил. лв. за 2026 г., 2,47 хил. лв. за 2027 г. и 2,72 хил. лв. за 2028 г. Наблюдава се значително увеличение на тези разходи въпреки аргументите на дружеството, че увеличението спрямо 2025 г. се дължи на назначаване на по един нов служител през 2026 и съответно през 2027 г., както и на включване на индексация на цените за тези услуги.

В допълнение, по отношение на искането на „Правецгаз 1“ АД цените да бъдат утвърдени и да се прилагат от 01.01.2026 г., КЕВР отбелязва, че административните актове пораждаат действие занапред (ex nunc), освен ако в специален закон не е предвидено друго. В случая, в ЗЕ, който се явява специален закон, не са предвидени разпоредби, които да овластяват регулаторния орган да придава обратна сила на своите решения, като утвърди цени от 01.01.2026 г. Също така, утвърждаването на цени със задна дата би накърнило и принципа на правната сигурност.

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

„Правецгаз 1“ АД е титуляр на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, със срок до 24.01.2041 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, подлежат на регулиране от КЕВР. С Решение № Ц-8 от 27.01.2021 г. КЕВР е утвърдила на „Правецгаз 1“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цени

за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Правец за регулаторен период от 2021 до 2025 г.

„Правецгаз 1” АД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщението от 29.09.2025 г., публикувано във вестник „24 часа“.

На основание чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ заявителят е представил копие на Договор № 389-244 от 27.11.2023 г., сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, със срок на действие на договора до 1 януари 2025 г. Съгласно условията на договора, срокът му на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. В тази връзка са представени копия на Допълнителни споразумения № 1 от 06.11.2024 г. и № 3 от 01.09.2025 г. към този договор, с които срокът на действие е удължен, съответно до 01 януари 2026 г. и до 01 януари 2027 г.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. 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 „Правецгаз 1” АД не предвижда изменение на утвърдените *групи* клиенти от тарифна структура, състояща се от три групи клиенти: промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски) и битови. След направеното проучване и анализ на потреблението на съществуващите и потенциалните клиенти на дружеството, в групата на *ОА и търговските клиенти*, в зависимост от годишното потребление, заявителят е обособил две **нови подгрупи – до 3200 MWh/год. вкл. и над 3200 MWh/год.**

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

1. Регулаторен период

Предложеният от „Правецгаз 1” АД регулаторен период на цените е с продължителност 3 (три) години (от 2026 до 2028 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.

Заявителят счита, че предложената продължителност на регулаторния период от 3 (три) години е обусловена от фактори, отразяващи перспективата както пред газовия пазар, така и пред дружеството в следващите години. Наличните през последните години динамична конюнктура на енергийния пазар, неустойчива макроикономическа и политическа среда водят до невъзможност за изготвяне на по-дългосрочни достоверни прогнози. Избраната продължителност на регулаторния период се основава и на несигурността на енергийните пазари на глобално и регионално ниво, продължаващите военни действия и зараждащите се нови военни конфликти, неустойчивата политическа обстановка, продължаващата политика на държавата за субсидии в сферата на електрическата енергия, повишението на основния лихвен процент от Европейската централна банка и лихвените нива по привлечения капитал. Тези фактори оказват влияние върху процеса на газификация и не позволяват адекватно дългосрочно планиране. С избрания тригодишен регулаторен период дружеството цели да постигне по-точно и логически аргументирано прогнозиране на основните параметри, гарантиращи устойчивото му развитие, както и осигуряване на възможност за справедлива и конкурентна цена за клиентите, използващи природен газ.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Правецгаз 1” АД регулаторен период на цените с продължителност от 3 (три) години – от 2026 г. до 2028 г. е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ.

2. 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.

Предложените от дружеството общи разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 2:

Общо разходи по дейности

Таблица № 2

Наименование	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	557	653	699	1909	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	463	558	596	1617	85%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	94	95	103	292	15%

Според представената обосновка разходите са формирани за тригодишен период, при цени към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни материални и нематериални активи, необходими за извършване на лицензионните дейности, както и брой персонал, необходим за управление и експлоатация на мрежата и обслужване на клиентите. Прогнозираните за регулаторния период разходи включват само разходите, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени на разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставени количества природен газ и/или осигуряването на услугата. Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група са изброени детайлно 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 и прогнозни стойности на годишна база. В изпълнение на нормативните изисквания при планиране на годишните разходи за лицензионни дейности не са включени финансови, извънредни разходи, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност, начислени разходи за загуби от обезценка, текущи разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущи разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Правецгаз 1” АД 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“ представляват 85% от общия обем разходи и се изменят, както следва: 463 хил. лв. през 2026 г., 558 хил. лв. през 2027 г. и 596 хил. лв. през 2028 г.

Предложените **УПР** представляват 95% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се изменят, както следва: 436 хил. лв. за 2026 г., 530 хил. лв. за 2027 г., на 568 хил. лв. за 2028 г., със следното разпределение:

Предложените разходи за материали са в размер на 32 хил. лв. за 2026 г., 37 хил. лв. за 2027 г. и 40 хил. лв. за 2028 г. и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, в размер на 9,12 хил. лв. за 2026 г., 10,08 хил. лв. за 2027 г. и 11,04 хил. лв. за 2028 г., планирани за два автомобила. Отчетените разходи за горива за автотранспорт за 2024 г. са в размер на 7000 лв. Увеличението на разходите за горива за автотранспорт за 2028 г. спрямо отчетната 2024 г. е в размер на 57,71%. Дружеството е посочило, че разполага с един автомобил за дейността „разпределение на природен газ“, като предвижда да закупи втори автомобил през 2026 г., за който е предвидило разходи за горива. По данни на дружеството за 2025 г. дължината на изградените газопроводи – линейна част и отклонения е 45,91 км, а съоръженията са 1073 бр. През новия регулаторен период дружеството планира да изгради 3,25 км нови газопроводи – линейна част и отклонения и 54 бр. съоръжения. Предвиденото разширение на газопроводи – линейна част и отклонения към края на новия регулаторен период е 7,08%, а на съоръженията е 5,03%. По данни на дружеството количеството пренесен природен газ по газоразпределителната мрежа за 2025 г. е в размер на 19 129 MWh. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за пренос по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 19 229 MWh, за 2027 г. в размер на 19 329 MWh и за 2028 г. в размер на 19 454 MWh. Предвиденото увеличение на количествата природен газ за пренос през газоразпределителната мрежа към края на регулаторния период в сравнение с 2025 г. е 1,69%. По данни на дружеството присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2025 г. са 1099 бр. През новия регулаторен период дружеството предвижда присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2026 г. да са 1117 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2026 г., съответно към края на 2027 г. да са 1135 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2027 г., съответно към края на 2028 г. да са 1153 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2028 г. Предвиденото увеличение на присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на новия регулаторен период в сравнение с 2025 г. е 4,9%. В тази връзка, предвидените разходи за горива за автотранспорт за втори автомобил **не са обосновани**. С оглед на това, разходите за горива за автотранспорт следва да бъдат в размер на: 7,5 хил. лв. за 2026 г., 8 хил. лв. за 2027 г. и 8,5 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за работно облекло*, планирани в зависимост от броя персонал, зает с дейността по разпределение на природен газ в размер на 3131 лв. за 2026 г., 4104 лв. за 2027 г. и 4515 лв. за 2028 г. Включват разходи за осигуряване на персонала с работно облекло, с оглед безопасност на условията на труд. Разходите за работно облекло за 2025 г. са в размер на 1,4 хил. лв. Дружеството е планирало да назначи по един нов служител през 2026 г. и 2027 г. Отделно от това, дружеството е посочило, че предвижда разход за работно облекло за първата година от регулаторния период по 600 лв./служител, увеличен с по 60 лв./служител на година. За дейността „разпределение на природен газ“ са заети три служителя.

- *разходите за канцеларски материали*, планирани в размер на 873 лв. за 2026 г., 1158 лв. за 2027 г. и 1274 лв. за 2028 г. Разходите за канцеларски материали за 2025 г. са в размер на 460 лв.

- *разходи за материали за текущо поддържане*, планирани в размер на 19,1 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 23,5 хил. лв. през 2028 г. Включват разходите за инструменти и резервни части за ремонт на линейната част, планирани на база дължина на

мрежата, както и резервни части за ремонт на съоръженията, прогнозирани на база брой монтирани съоръжения.

В резултат на извършените корекции общият размер на *разходите за материали* се изменя от 32 хил. лв. на 31 хил. лв. през 2026 г.; от 37 хил. лв. за 2027 г. на 35 хил. лв. и за 2028 г. – от 40 хил. лв. на 38 хил. лв.

Предложените *разходи за външни услуги* са в размер на 61 хил. лв. през 2026 г., 69 хил. лв. през 2027 г. и 75 хил. лв. за 2028 г. и включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани в размер на 5,5 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 6,6 хил. лв. през 2028 г., в съответствие с направените до момента разходи за застраховки. Включват задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, планирани на база отчетната стойност на линейната част и съоръженията, задължителна застраховката на персонал за съответната дейност, както и застраховка на автомобилите;

- *предложените разходи за данъци и такси*, прогнозирани в размер на 4,13 хил. лв. за 2026 г., 4,49 хил. лв. за 2027 г. и 4,94 хил. лв. за 2028 г., като включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, такса за разглеждане на заявление от КЕВР, пътен данък МПС, винетки и такси битови отпадъци. Отчетените разходи за данъци и такси за 2024 г. са в размер на 2,5 хил. лв. Увеличението на разходите за 2028 г. спрямо 2024 г. е в размер на 97%. Лицензионната такса за дейността „разпределение на природен газ“ на „Правецгаз 1“ АД за 2025 г. е в размер на 2126,20 лв., формирана от годишна такса 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионната дейност или 126,20 лв. Разликата спрямо отчетените разходи за 2024 г. и лицензионната такса за 2024 г. е в размер на 373,8 лв. Лицензионната такса се изчислява спрямо предложените от дружеството количества за пренос и цени за разпределение на природен газ за 2026 г. в размер на 2320 лв., за 2027 г. в размер на 2321 лв. и за 2028 г. в размер на 2323 лв. С оглед на това, разходите за данъци и такси следва да бъдат в размер на: 3 хил. лв. за 2026 г., 3,1 хил. лв. за 2027 г. и 3,2 хил. лв. за 2028 г.

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер на 7,70 хил. лв. за 2026 г., 8,47 хил. лв. за 2027 г. и 9,32 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи включват пощенски разходи, разходи за писма до клиенти с просрочени задължения и друга кореспонденция, куриерски услуги за пратки на разходомери за проверка, разходи за мобилни съобщителни услуги, карти за интернет услуги за ИКУНК, както и абонаментна такса за поддръжка на компютри, локална компютърна мрежа и техниката в офиса.

- *разходи за абонаментно поддържане*, прогнозирани в размер на 13,84 хил. лв. за 2026 г., 15,22 хил. лв. за 2027 г. и 16,75 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи са прогнозирани за поддържане на аварийна готовност и сервизно обслужване на линейните газопроводи и съоръженията по газоразпределителната мрежа, както и абонаментните разходи за поддръжка на програмното осигуряване – специализиран софтуер за обслужване на дейността, в т.ч. за издаването на фактури на клиентите, за изготвяне на заплатите на служителите и за счетоводната програма, такса за поддържане и профилактика на одориращата станция. Отчетените разходи за абонаментно поддържане за 2025 г. са в размер на 12,08 хил. лв. Дружеството е посочило, че е предвидило увеличение на тези разходи с до 10%, предвид очакваната инфлация. Увеличението на тези разходи за 2026 г. спрямо 2025 г. е в размер на 14,6%, за 2027 г. спрямо 2026 г. е в размер на 10%, за 2028 г. спрямо 2027 г. е в размер на 10% или увеличение за 2028 г. в сравнение с 2025 г. в размер на 38%. В заключителния доклад на мисията на Международния валутен фонд в България за 2025 г. е посочено, че се очаква постепенно забавяне на инфлацията, като се прогнозира общата годишна инфлация да бъде около 3,5% средно през 2025 и 2026 г., като след това също се прогнозира инфлацията да се забави. С оглед на това, предложените от дружеството разходи за абонаментно поддържане са **необосновани**, поради което тези

разходи следва да бъдат в размер на: 12,6 хил. лв. за 2026 г., 13,06 хил. лв. за 2027 г. и 13,6 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозираны за СОТ и противопожарна охрана, в размер на 1100 лв. през 2026 г. и 1331 лв. за 2028 г.;

- *разходи за наеми*, прогнозираны в размер на 14,3 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 15,9 хил. лв. през 2028 г. за наем на офис и автомобил;

- *разходи за проверка на уреди*, планираны съгласно Глава Трета „Ред за извършване на контрол на средствата за измерване” и Глава Четвърта „Знаци за удостоверяване на резултатите от контрола на средствата за измерване” от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК), както и съгласно Тарифа № 11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Проверка на средствата за търговско измерване (СТИ) е в съответствие с НСИПМК, като диафрагмените разходомери подлежат на проверка на всеки четири години, ротационните се проверяват през две години, а коригиращите устройства за обем също подлежат на проверка през две години. Във връзка с това, планираните разходи са различни в годините от регулаторния период. Формирани са на база брой задължителни за проверка уреди през регулаторния период – 195 бр. през 2026 г., 275 бр. през 2027 г. и 289 бр. през 2028 г. според представената обосновка, цената за проверка на един уред в лицензирана лаборатория в страната е различна за различните видове разходомери и коригиращи устройства, като варира от 18 лв. до над 260 лв. без ДДС. Разчетите са извършени с предвидено увеличение на цените с до 10%. Тези разходи включват и средствата за измерване, които не издържат критериите за проверка, връщат се от лабораторията маркирани като „неиздържал/негоден” и се бракуват. Разходите за проверка на уреди се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ”, като са в размер на 10,2 хил. лв. за 2026 г. и 14,9 хил. лв. през 2028 г.;

- *експертни и одиторски разходи* – планираны в размер на 4,4 хил. лв. за 2026 г. и 5,1 хил. лв. за 2028 г., на база годишен разход за 2025 г. за дейността „разпределение на природен газ“, в т.ч. разходи за технически надзор, финансов одит, одит за системата ISO и др.

В резултат на извършените корекции общият размер на *разходи за външни услуги* се изменя от 61 хил. лв. на 59 хил. лв. през 2026 г.; от 69 хил. лв. за 2027 г. на 66 хил. лв. и за 2028 г. – от 75 хил. лв. на 70 хил. лв.

Разходите за амортизации – планираны в размер на 73,6 хил. лв. за 2026 г. и 89,1 хил. лв. за 2028 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Предложените *разходи за заплати и възнаграждения* са планираны в размер на 204,8 хил. лв. за 2026 г., 260,3 хил. лв. за 2027 г. и 276,7 хил. лв. за 2028 г. Включват разходите за заплати на персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата и на административно-управленския персонал. Предвидените разходи за заплати и възнаграждения **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за заплати и възнаграждения следва да бъдат в размер на: 197 хил. лв. за 2026 г., 202 хил. лв. за 2027 г. и 207 хил. лв. за 2028 г.

Разходите за социални осигуровки – планираны в размер на 40,6 хил. лв. за 2026 г., 51,5 хил. лв. за 2027 г. и 54,8 хил. лв. за 2028 г. 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. Дружеството е изчислило тези разходи в размер на 19,8% от разходите за заплати и възнаграждения. С оглед на това, разходите за социални осигуровки се

променят, както следва: 39,01 хил. лв. за 2026 г., 40,00 хил. лв. за 2027 г. и 40,99 хил. лв. за 2028 г.

Социалните разходи са планирани в размер на 11,9 хил. лв. за 2026 г., 16,5 хил. лв. за 2027 г. и 18,5 хил. лв. за 2028 г., въз основа на изплащаните на служителите към момента социални добавки.

Предложените от дружеството Други разходи – планирани в размер на 11,23 хил. лв. за 2026 г., 12,80 хил. лв. за 2027 г. и 13,77 хил. лв. за 2028 г., като включват:

- *разходи за охрана на труда*, прогнозиран като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност и достигнатия среден годишен разход през предходната година, съответно 1,86 хил. лв. за 2026 г., 2,47 хил. лв. за 2027 г. и 2,72 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за маркетинг и реклама* – планирани в размер на 4 хил. лв. за 2026 г., 4,2 хил. лв. за 2027 г. и 4,41 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи са прогнозиран за рекламни материали и кампании, маркетинг и анализ на пазара, публичност и комуникации, корпоративна социална отговорност, както и консултиране на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и изпълнението му, докато обектът се газифицира и клиентът сключи договор за разпределение и снабдяване с природен газ. В тази връзка, предвидените разходи за маркетинг и реклама **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за маркетинг и реклама следва да бъдат в размер на: 1 хил. лв. за 2026 г., 1 хил. лв. за 2027 г. и 1 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за командировки и разходи за обучение* – планирани в размер на 2,97 хил. лв. за 2026 г., 3,49 хил. лв. за 2027 г. и 3,74 хил. лв. за 2028 г. Дружеството е прогнозирано тези разходи в зависимост от средния годишен разход на човек за тази дейност през предходни години, като включват разходи за командировки и сертифициране на работниците за заваряване на тръби.

- *разходи за публикации* – в размер на 2,4 хил. лв. за 2026 г., 2,64 хил. лв. за 2027 г. и 2,90 хил. лв. за 2028 г., прогнозиран на база публикациите на съобщения в пресата, които дружеството ще прави. Дружеството посочва, че тези разходи са свързани с оповестяване и публикации на съобщения в пресата и интернет пространството, включително за промяна на цените на предоставяните услуги. Дружеството предвижда ежесечно да оповестява местата/обектите за предстояща смяна на средствата за търговско измерване (СТИ) за метрологична проверка.

В резултат на извършените корекции общият размер на *други разходи* се изменя от 11,23 хил. лв. на 8,23 хил. лв. през 2026 г.; от 12,80 хил. лв. за 2027 г. на 9,60 хил. лв. и за 2028 г. – от 13,77 хил. лв. на 10,36 хил. лв.

Променливите разходи включват разходи за: *одорант* в зависимост от планираните продажни количества природен газ, с разходна норма в размер на 26 mg/1000 м³, средно по 1,3 хил. лв. на година за периода и *загуби на газ*, прогнозиран в размер на 26,26 хил. лв. за 2026 г., 26,40 хил. лв. за 2027 г. и 26,57 хил. лв. за 2028 г. По данни на дружеството разходите за загуби на газ за 2025 г. са в размер на 5 хил. лв., което представлява загуби на газ по газоразпределителната мрежа в размер на 81 MWh при прилагане на използваната от дружеството цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за м. август 2025 г. за определяне на необходимия оборотен капитал. По данни на дружеството количеството пренесен природен газ през 2025 г. е в размер на 19 129 MWh, като загубите възлизат на 0,42% от пренесените количества природен газ по газоразпределителната мрежа. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за пренос по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 19 229 MWh, за 2027 г. в размер на 19 329 MWh и за 2028 г. в размер на 19 454 MWh. Загубите на газ се изчисляват в размер на 2,20% от пренесените количества природен газ по газоразпределителната мрежа за всяка от годините на новия регулаторен период. Увеличението на процента на загуби на газ спрямо предвидените за пренос количества природен газ по газоразпределителната мрежа през новия регулаторен период **не е**

обосновано, както спрямо отчетените загуби на газ през 2025 г. от дружеството така и с целите на Регламент (ЕС) 2024/1787 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година за намаляване на емисиите на метан в сектора на енергетиката и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942, съгласно който операторите предприемат всички подходящи мерки за намаляване на емисиите, за да предотвратят и сведат до минимум емисиите на метан в своите операции (чл. 13). С оглед на това, разходите за загуби на газ следва да бъдат в размер на: 5 хил. лв. за 2026 г., 5 хил. лв. за 2027 г. и 5,1 хил. лв. за 2028 г., което представлява 0,42% от пренесените количества природен газ по газоразпределителната мрежа за всяка от годините на новия регулаторен период.

С оглед изложеното, общият размер на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ се променят, както следва: 425 хил. лв. за 2026 г., 458 хил. лв. за 2027 г. и 480 хил. лв. за 2028 г. Условно-постоянните разходи за дейността „разпределение на природен газ“ се променят, както следва: 419 хил. лв. за 2026 г., 451 хил. лв. за 2027 г. и 474 хил. лв. за 2028 г., като относителният им дял в общите разходи за тази дейност се променя на 98,6%. Променливите разходи се променят, както следва: 6 хил. лв. за 2026 г., 6 хил. лв. за 2027 г. и 6 хил. лв. 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 15% от общия обем разходи и се изменят, както следва: 94 хил. лв. през 2026 г., 95 хил. лв. през 2027 г. и 103 хил. лв. 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:

Предложените разходи за материали са 7,54 хил. лв. за 2026 г., 8,23 хил. лв. за 2027 г. и 8,81 хил. лв. през 2028 г. и включват:

- предложените *разходи за горива за автотранспорт*, в размер на 5,4 хил. лв. за 2026 г., 6 хил. лв. за 2027 г. и 6,5 хил. лв. за 2028 г., планирани за един автомобил. Отчетените разходи за горива за автотранспорт за 2024 г. и 2025 г. са в размер на 5 хил. лв. на година. Извършването на дейността „снабдяване с природен газ“ е свързана основно с осигуряване на необходимите количества природен газ за клиентите, които са присъединени към газоразпределителната мрежа. За обезпечаване на дейността дружеството поддържа финансова обезпеченост, материални и човешки ресурси, и информационна мрежа, необходими за осъществяване на дейността, поддържа отношения с другите енергийни предприятия, гарантиращи непрекъснатостта и качеството на снабдяването с природен газ, извършва дейност по проучване и прогнозиране на потреблението от клиентите на природен газ на територията на лицензията, както и поддържа база данни за клиентите, които снабдява с природен газ. „Правецгаз 1“ АД има сключен договор с „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, по който се осигуряват количествата природен газ на клиентите, присъединени към газоразпределителната мрежа. „Булгаргаз“ ЕАД е въвело и използва електронната платформа – програмен модул „Доставки“, чрез която процесът по заявяване на количества природен газ за доставка от неговите клиенти се извършва дистанционно по електронен път. Осигуряването на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ не изисква постоянни посещения до места, за които е необходимо да се използва автомобил за разлика от дейността „разпределение на природен газ“. С оглед на това, разходите за горива за автотранспорт следва да бъдат в размер на: 2 хил. лв. за 2026 г., 2,1 хил. лв. за 2027 г. и 2,2 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за работно облекло*, планирани в зависимост от броя персонал, зает с дейността по снабдяване с природен газ в размер на 729 лв. за 2026 г., 802 лв. за 2027 г. и 882 лв. за 2028 г. За дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е зает един служител.

- *разходи за канцеларски материали*, планирани в размер на 1407 лв. за 2026 г., 1428 лв. за 2027 г. и 1449 лв. за 2028 г. Разходите за канцеларски материали за 2025 г. са в размер на 440 лв. По данни на дружеството количеството снабден природен газ по газоразпределителната мрежа за 2025 г. е в размер на 19 129 MWh. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за снабдяване по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 19 229 MWh, за 2027 г. в размер на 19 329 MWh и за 2028 г. в размер на 19 454 MWh. Предвиденото увеличение на снабдените количества природен газ по газоразпределителната мрежа към края на регулаторния период в сравнение с 2025 г. е 1,69%. По данни на дружеството присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2025 г. са 1099 бр. През новия регулаторен период дружеството предвижда присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2026 г. да са 1117 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2026 г., съответно към края на 2027 г. да са 1135 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2027 г., съответно към края на 2028 г. да са 1153 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2028 г. Предвиденото увеличение на присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на новия регулаторен период в сравнение с 2025 г. е 4,9%. Увеличението на разходите за канцеларски материали за 2028 г. в сравнение с 2025 г. е в размер на 229%, което *не е обосновано* спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за канцеларски материали следва да бъдат в размер на: 500 лв. за 2026 г., 550 лв. за 2027 г. и 600 лв. за 2028 г.

В резултат на извършените корекции общият размер на *разходите за материали* намалява от 7,54 хил. лв. на 3,23 хил. лв. през 2026 г.; от 8,23 хил. лв. за 2027 г. на 3,45 хил. лв. и за 2028 г. – от 8,81 хил. лв. на 3,68 хил. лв.

Предложените от заявителя *разходи за външни услуги* са прогнозирани в размер на 11,97 хил. лв. през 2026 г., 13,05 за 2027 г. и 14,21 хил. лв. през 2028 г., и включват:

- *разходи за застраховки* на компютърна техника, с която се осъществява поддържане на базата данни след инкасиране и измерване на доставеното количество природен газ на клиентите на дружеството и на други активи. Тези разходи са планирани на база отчетните разходи за застраховки за предходната година, в размер на 1,6 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 1,9 хил. лв. през 2028 г.;

- *разходи за данъци и лицензионна такса*, прогнозирани в размер на 3,49 хил. лв. за 2026 г., 3,84 хил. лв. за 2027 г. и 4,23 хил. лв. за 2028 г., като включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката. Отчетените разходи за данъци и лицензионна такса за 2024 г. са в размер на 2,5 хил. лв. Увеличението на разходите за 2028 г. спрямо 2024 г. е в размер на 69%. Лицензионната такса за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на „Правецгаз 1“ АД за 2025 г. е в размер на 2912,19 лв., формирана от годишна такса 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионната дейност или 912,19 лв. Дружеството планира минимално увеличение на снабдените количества по газоразпределителната мрежа с около 0,5% за 2026 и 2027 г. и с около 0,65% за 2028 г. Отделно от това следва да се отбележи, че не е налице съществено изменение на цената на природния газ за 2025 г. спрямо 2024 г. С оглед на това, разходите за данъци и лицензионна такса следва да бъдат в размер на: 3,3 хил. лв. за 2026 г., 3,6 хил. лв. за 2027 г. и 4 хил. лв. за 2028 г.

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер 1,2 хил. лв. за 2026 г., 1,32 хил. лв. за 2027 г. и 1,45 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи, включват разходи за интернет и мобилни съобщителни услуги на служителите, заети с тази лицензионна дейност;

- *разходи за абонаментно поддържане* – средно по 110 лв. на месец за целия период, включващи част от абонаментните разходи за поддръжка на програмното осигуряване, вкл. за издаването на фактури на клиенти;

- *разходи за наеми*, прогнозирани със средногодишен размер от 2,9 хил. лв. на база средномесечен наем на офис и автомобил.

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани в размер на 1,46 хил. лв. за 2026 г., 1,49 хил. лв. за 2027 г. и 1,50 хил. лв. за 2028 г. Разходите за 2025 г. са в размер на 1 хил. лв.

В резултат на извършените корекции общият размер на *разходите за външни услуги* намалява от 11,97 хил. лв. на 11,78 хил. лв. през 2026 г.; от 13,05 хил. лв. за 2027 г. на 12,81 хил. лв. и за 2028 г. – от 14,21 хил. лв. на 13,98 хил. лв.

Разходите за амортизации намаляват от 7,1 хил. лв. през 2026 г. на 2,5 хил. лв. през 2028 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Предложените разходи за заплати и възнаграждения, са в размер на 47,8 хил. лв. за 2026 г., 51 хил. лв. за 2027 г. и 54,4 хил. лв. за 2028 г. Включват разходите за заплати и възнаграждения на един служител, пряко зает с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Отчетените разходи за заплати и възнаграждения за 2024 г. са в размер на 31 хил. лв. По данни на дружеството разходите за заплати и възнаграждения за 2025 г. са в размер на 35 хил. лв. С предвидените разходи се предлага увеличение на заплатата на служителя за 2025 г. с 333 лв./месец, за 2026 г. с 1063 лв./месец, за 2027 г. с 270 лв./месец и за 2028 г. с 280 лв./месец или общо за четирите години с 1946 лв./месец. В тази връзка, предвидените разходи за заплати и възнаграждения **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за заплати и възнаграждения следва да бъдат в размер на: 31 хил. лв. за 2026 г., 32 хил. лв. за 2027 г. и 33 хил. лв. за 2028 г.

Предложените разходи за социални осигуровки, прогнозирани в размер на 9,31 хил. лв. за 2026 г., 9,95 хил. лв. за 2027 г. и 10,60 хил. лв. за 2028 г. 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. Дружеството е изчислило тези разходи в размер на 19,8% от разходите за заплати и възнаграждения. С оглед на това, разходите за социални осигуровки се променят, както следва: 6,14 хил. лв. за 2026 г., 6,34 хил. лв. за 2027 г. и 6,53 хил. лв. за 2028 г.

Предложените социални разходи, прогнозирани в размер на 3,96 хил. лв. за 2026 г., 4,50 хил. лв. за 2027 г. и 5,04 хил. лв. за 2028 г., прогнозирани въз основа на изплащаните на служителите към момента социални добавки. Отчетените социални разходи за 2024 г. и 2025 г. са в размер на 3 хил. лв. на година. Увеличението на социалните разходи за 2028 г. в сравнение с отчетната 2024 г. е в размер на 68%, което **не е обосновано** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, социалните разходи следва да бъдат в размер на: 3 хил. лв. за 2026 г., 3 хил. лв. за 2027 г. и 3 хил. лв. за 2028 г.

Предложените други разходи са в размер на 6,28 хил. лв. 2026 г., 6,90 хил. лв. за 2027 г. и 7,39 хил. лв. за 2028 г., като включват разходи за:

- *охрана на труда*, прогнозирани като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност и достигнатия среден годишен разход през предходната година, съответно 442 лв. за 2026 г., 486 лв. за 2027 г. и 534 лв. през 2028 г. Дружеството е представило фактура от 2025 г. за разходи за охрана на труда, издадена от „О кей плюс“ ЕООД в размер на 540 лв. Предвидените разходи за охрана на труда **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за охрана на труда следва да бъдат в размер на: 50 лв. за 2026 г., 60 лв. за 2027 г. и 70 лв. за 2028 г.;

- *реклама и маркетингова дейност*, предложени са в размер на 3 хил. лв. за 2026 г., 3,3 хил. лв. за 2027 г. и 3,46 хил. лв. за 2028 г., за две рекламни кампании годишно.

Предвидените разходи за реклама и маркетингова дейност **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за реклама и маркетингова дейност следва да бъдат в размер на: 500 лв. за 2026 г., 800 лв. за 2027 г. и 1200 лв. за 2028 г.;

- *командировки и обучение* – 435 лв. за 2026 г., с увеличение на 491 лв. за 2028 г.;

- *разходи за публикации*, прогнозиран в размер на 2,4 хил. лв. за 2026 г., 2,64 хил. лв. за 2027 г. и 2,9 хил. лв. за 2028 г. за публикации на съобщения в медиите – по 6 бр. годишно. Предвидените разходи за публикации **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за публикации следва да бъдат в размер на: 400 лв. за всяка година през регулаторния период.

В резултат на извършените корекции общият размер на *други разходи* се изменя от 6,28 хил. лв. на 1,39 хил. лв. през 2026 г.; от 6,90 хил. лв. за 2027 г. на 1,74 хил. лв. и за 2028 г. – от 7,39 хил. лв. на 2,16 хил. лв.

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

С оглед изложеното, разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ се изменят както следва: 64 хил. лв. за 2026 г., 61 хил. лв. за 2027 г. и 65 хил. лв. за 2028 г.

КЕВР утвърждава прогнозен размер на разходите по чл. 10, ал. 1 от НРЦПГ, като преценява тяхната икономическа обоснованост въз основа на представените от енергийното предприятие доказателства по ал. 3. КЕВР изисква от енергийното предприятие да представи писмена обосновка и доказателства за всички или за отделни разходи, както и за връзката им с изпълнението на условията по лицензията. Предвид изложеното, е извършена преценка на икономическата обоснованост на предложения от заявителя прогнозен размер на разходите, вследствие на която са коригирани разходите, които са приети за необосновани.

Коригираните общи разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 3:

Общо разходи по дейности

Таблица № 3

Наименование	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	489	519	545	1553	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	425	458	480	1363	88%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	64	61	65	190	12%

3. Норма на възвръщаемост на капитала

За финансиране изграждането на газоразпределителната мрежа в община Правец заявителят предвижда да използва собствени парични средства. Предложената от „Правецгаз 1“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период 2026 – 2028 г. е 7,21%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 6,49%, след данъчно облагане (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО).

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 (МОКА), 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 „Правецгаз 1” АД 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 „Правецгаз 1” АД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,9294%; безлостов β коефициент – 0,39, който предвид капиталовата структура, при преобразуване в лостов коефициент запазва стойността си, а общата пазарна рискова премия за Р България е в размер на 6,57%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал е в размер на 6,49%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 7,21%, която съвпада с предложената от дружеството.

Предвид изложеното, за периода 2026 – 2028 г. е целесъобразно да бъде приета предложената от „Правецгаз 1” АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,21%, преди данъчно облагане, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 6,49%, след данъчно облагане.

4. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от КЕВР 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. Получените в резултат на корекциите прогнозни 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	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	717	809	881
2.	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	4	5	6
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	195	189	184
4.	Необходим оборотен капитал	44	47	49
5.	Регулаторна база на активите	569	671	751
6.	Норма на възвръщаемост, %	7,21%	7,21%	7,21%
7.	Възвръщаемост	41	48	54
8.	Разходи, в т.ч.:	425	458	480
8.1.	УПР	419	451	474
8.2.	Променливи разходи	6	6	6

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

Таблица № 5

№	Позиция	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	2	3	4
2.	Балансова стойност на ДНА	3	4	5
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	0	0	0
4.	Необходим оборотен капитал	156	157	159
5.	Регулаторна база на активите	161	165	167

6.	Норма на възвръщаемост, %	7,21%	7,21%	7,21%
7.	Възвръщаемост	12	12	12
8.	Разходи, в т.ч.:	64	61	65
8.1.	УПР	64	61	65
8.2.	Променливи разходи	0	0	0

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).

5. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираны от дружеството по години за регулаторния период.

Предложените от дружеството необходимите годишни приходи, разпределени по групи клиенти, дейности и години за регулаторния период са представени в таблици № 6 и 7:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	46	58	71
ОА и търговски	хил. лв.	266	299	308
Битови	хил. лв.	192	249	272
Общо	хил. лв.	504	607	651

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	2	2	2
ОА и търговски	хил. лв.	16	16	17
Битови	хил. лв.	88	89	96
Общо	хил. лв.	106	108	115

Получените в резултат на корекциите необходими годишни приходи, разпределени по групи клиенти, дейности и години за регулаторния период са представени в таблици № 8 и 9:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 8

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	42	48	58
ОА и търговски	хил. лв.	247	250	252
Битови	хил. лв.	178	208	224
Общо	хил. лв.	466	506	534

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 9

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	2	2	2
ОА и търговски	хил. лв.	12	12	13
Битови	хил. лв.	61	59	62
Общо	хил. лв.	75	73	77

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 № 10 и 11:

Прогнозна консумация на природен газ**Таблица № 10**

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	MWh/год.	2305	2325	2355
ОА и търговски	MWh/год.	9525	9545	9580
Битови	MWh/год.	7399	7459	7519
Общо:	MWh/год.	19 229	19 329	19 454

Прогнозен брой клиенти**Таблица № 11**

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	бр.	8	9	10
ОА и търговски	бр.	118	120	122
Битови	бр.	991	1006	1021
Общо:	бр.	1117	1135	1153

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване, както 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 ДМА за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА. Стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променят, както следва: за промишлените се увеличават от 0,090 през 2026 г. на 0,109 през 2028 г., за ОА и търговските намаляват от 0,529 за 2026 г. на 0,472 за 2028 г., а за битовите се увеличават от 0,381 през 2026 г. на 0,419 за 2028 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. Стойностите на коефициента се променят през разглеждания период, както следва: за промишлените клиенти се увеличават от 0,025 за 2026 г. на 0,026 за 2027 г. и за 2028 г., за ОА и търговските клиенти от 0,166 през 2026 г. се увеличават на 0,169 за 2027 г. и намаляват на 0,166 за 2028 г., а за битовите клиенти от 0,810 за 2026 г. намаляват на 0,805 за 2027 г. и се увеличават на 0,807 през 2028 г.

Коефициентите за разпределение 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. Стойностите на коефициента се променят през разглеждания период, както следва: за промишлените клиенти се увеличават от 0,120 за 2026 г. на 0,121 през 2028 г., за ОА и търговските клиенти намаляват от 0,495 през 2026 г. на 0,492 за 2028 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,385 за 2026 г. на 0,387 през 2028 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат дела на ДМА на газоразпределителната мрежа 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.

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 левове 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).

Предложените от „Правецгаз 1” АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Правец са посочени в таблица № 12:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител
Таблица № 12

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	24,91	12,74	0,96	0,49
ОА и търговски:				
до 3200 MWh/год. вкл.	30,79	15,74	1,70	0,87
над 3200 MWh/год.	29,88	15,28	1,70	0,87
Битови	31,64	16,18	5,90	3,02

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

В резултат на извършените корекции са изчислени следните цени за пренос на природен газ през газоразпределителната, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Правец, представени в таблица № 13:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител
Таблица № 13

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	21,12	10,80	0,83	0,42
ОА и търговски:				
до 3200 MWh/год. вкл.	26,47	13,53	1,31	0,67
над 3200 MWh/год.	25,67	13,12	1,31	0,67
Битови	27,11	13,86	8,12	4,15

Забележки: цените са без включен акциз и ДДС.

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 заявления 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; одобряване на работния проект от общината; издаване на разрешение за строеж; сключване на договор за Независим строителен надзор; разходи по организация и безопасност на движението; изготвяне на екзекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение; разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия. 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 2026 – 2028 г. заявителят предлага изменение на тарифната структура, като в групите на промишлените и ОА и търговските клиенти са обособени по две нови подгрупи, в зависимост от консумацията на природен газ – до и над 0,530 MWh/час. Изменението на цените е: увеличение при цените за присъединяване на промишлени и битови клиенти, и намаление на цената за присъединяване на ОА и търговски клиенти.

Предложените от дружеството цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Правец са посочени в таблица № 14:

Цени за присъединяване

Таблица № 14

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)	Цени (евро/клиент)
Промислени:		
до 0,530 MWh/час вкл.	3330	1702,60
над 0,530 MWh/час	4480	2290,59
ОА и търговски:		
до 0,530 MWh/час вкл.	1470	751,60
над 0,530 MWh/час	1950	997,02
Битови	529	270,47

Забележка: предложените цени са в лева, без ДДС.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на лицензионната територия на заявителя са формирани на база на представените от заявителя разходи по групи клиенти.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Димитров. „Правецгаз 1” АД е подало в Комисията заявление за утвърждаване на цени на дружеството за територията на община Правец. Дружеството е лицензирано за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ за регулаторен период 2026 – 2028 г. Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад от 05.01.2026 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 6 от 08.01.2026 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията. В тази връзка на 14.01.2026 г. е проведено открито заседание и обществено обсъждане по реда на Закона за енергетиката. На проведените заседания, в резултат на разискванията, представителят на дружеството е изразил несъгласие с констатациите, довели до корекции на разходите.

„Правецгаз 1“ АД с писмо от 16.01.2026 г. е представило становище по приетите от КЕВР доклад и проект на решение за утвърждаване на цени. Според дружеството корекциите водят до съществено намаляване на предложените цени с около 22%, което е икономически и нормативно необосновано. Основната теза на възражението е, че предложените цени за утвърждаване са умерени, пазарно съпоставими и социално поносими. Според дружеството аргументът за ценова поносимост е неприложим в конкретния случай. Според „Правецгаз 1“ АД при прилагането на предложените от Комисията цени би довело до отрицателни парични баланси и невъзможност за финансиране на инвестиционната програма. В голяма част от възражението се съдържат аргументи по всяко перо от разходите, за който е предложено да не се признават. Дружеството отбелязва, че цените следва да бъдат утвърдени от 01.01.2026 г.

В допълнение, с писмо от 21.01.2026 г. кметът на община Правец е представил становище в Комисията, в което изразява съгласие с предложените от дружеството цени, като ги счита за социално поносими и ненатоварващи клиентите на дружеството. Работната група е разгледала подробно становището и аргументите на дружеството и част от тях са приети за основателни. КЕВР приема за неоснователни аргументите на дружеството, произтичащи от одобрения бизнес план, че е обвързан с цените. В тази

връзка, следва да се има предвид, че производствата по одобряване на бизнес план и утвърждаването на цени са самостоятелни по Наредба № 3 и Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ. Дружеството следва да докаже необходимостта и размера на всеки разход, който включва при образуване на цените по отношение отчетните стойности. Работната група е правила анализи на база на отчетните стойности. Всяко завишаване на разходите пряко се пренася в необходимите годишни приходи и съответно в цените на дружеството. Извършените от КЕВР корекции на различните разходи се основат на икономически обоснования размер на тези разходи, определен от КЕВР въз основа на анализ на развитието на лицензионните дейности, прогнозираните за реализиране инвестиции, количества природен газ и брой нови клиенти. Твърденията на дружеството, че предложените цени следва да са пазарно съпоставими, а тяхното намаляване от страна на КЕВР би довело до дискриминационно третиране на „Правецгаз 1“ АД спрямо останалите дружества следва да се отбележи, че такива сравнения са информативни, но не и решаващи в процедурата по утвърждаване на цена. Всяка отделна лицензионна територия има различен мащаб дейности. Комисията прилага еднакви регулаторни стандарти към операторите на газоразпределителни мрежи, което не води до едни и същи резултати. КЕВР приема за основателни аргументите на дружеството по отношение на разходите за работно облекло, разходи за канцеларски материали, пощенски разходи, разходи за телефонни и абонаментни такси, социални разходи, разходи за охрана на труда, разходи за командировки и обучения, разходи за публикации, както и разходите за работно облекло за дейността „снабдяване с природен газ“. Не са приети част от аргументите на дружеството по отношение на някои разходи. Някои от тях са приети за основателни предвид становището, а някои от тях частично са приети за основателни, а някои от тях не са приети изобщо с посочените аргументи. Приемането на част от аргументите се отразява на цените, съответно на разходите. Цената за битовите потребители е с най-висок дял от всички цени. Дружеството е предложило за разпределение и снабдяване 37,54 лв/MWh. В доклада след корекция на разходите цената е в размер на 32,73 лв/MWh. След разглеждане на аргументите и след връщане на някои от разходите цената за разпределение и снабдяване е в размер на 35,23 лв/MWh. Това е с 2,50 лв. по-висока от предложената в доклада и с 2,30 по-ниска от предложената в заявлението.

М. Димитров прочете 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:

1. Утвърждава, считано от 01.02.2026 г., на „Правецгаз 1“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец за регулаторен период с продължителност от три години, както следва:

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

(в отделните точки са дадени отделните цени за отделните групи клиенти на дружеството).

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

Необходими годишни приходи:

Количества природен газ:

Норма на възвръщаемост на капитала:

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

(дадени са цените на отделните групи в евро и в лева)

4. *Ценови компоненти на цените по т. 3:*

4.1. *Цена на природния газ:* (посочена е цента на „Булгаргаз“ ЕАД за м. януари)

4.2. *Цена за снабдяване, както следва:* (посочени са цените на отделните групи клиенти на дружеството)

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

Необходими годишни приходи:

Количества природен газ:

Норма на възвръщаемост на капитала:

6. *Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец, както следва:* (посочени са отделните цени за присъединяване).

II. *Цените по т. I.3 се изменят ежесмесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдител 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.*

Пл. Младеновски допълни, че освен становището от „Правецгаз 1“ АД е получено и писмо от община Правец, в което се настоява да се приемат цените, така както са предложени от дружеството, т.е. с високото увеличение. Така че представителите на хората в общината, пряко избрани от тях, настояваха за увеличение на цените. В този смисъл Комисията, както и работната група, частично се е съобразила с тези искания.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване 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 01.02.2026 г., на „Правецгаз 1“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец за регулаторен период с продължителност от три години, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти 10,80 евро/MWh (21,12 лв./MWh);

1.2. За общественно-административни и търговски клиенти:

до 3200 MWh/год. вкл. 13,53 евро/MWh (26,47 лв./MWh);

над 3200 MWh/год. 13,12 евро/MWh (25,67 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти лв./MWh).	13,86	евро/MWh	(27,11
2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва: Необходими годишни приходи: за 2026 г. – 238 хил. евро (466 хил. лв.); за 2027 г. – 259 хил. евро (506 хил. лв.); за 2028 г. – 273 хил. евро (534 хил. лв.); Количества природен газ: за 2026 г. – 19 229 MWh/год.; за 2027 г. – 19 329 MWh/год.; за 2028 г. – 19 454 MWh/год.; Норма на възвръщаемост на капитала: 7,21%.			
3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец:			
3.1. За промишлени клиенти лв./MWh);	31,57	евро/MWh	(61,75
3.2. За обществено-административни и търговски клиенти до 3200 MWh/год. вкл. лв./MWh); над 3200 MWh/год. лв./MWh);	31,82	евро/MWh	(62,23
3.3. За битови клиенти лв./MWh).	35,30	евро/MWh	(69,04
4. Ценови компоненти на цените по т. 3:			
4.1. Цена на природния газ: лв./MWh);	31,15	евро/MWh	(60,92
4.2. Цена за снабдяване, както следва:			
4.2.1. За промишлени клиенти	0,42	евро/MWh (0,83 лв./MWh);	
4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти до 3200 MWh/год. вкл. над 3200 MWh/год.	0,67	евро/MWh (1,31 лв./MWh); 0,67 евро/MWh (1,31 лв./MWh);	
4.2.3. За битови клиенти	4,15	евро/MWh (8,12 лв./MWh).	
5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва: Необходими годишни приходи: за 2026 г. – 38 хил. евро (75 хил. лв.); за 2027 г. – 37 хил. евро (73 хил. лв.); за 2028 г. – 39 хил. евро (77 хил. лв.); Количества природен газ: за 2026 г. – 19 229 MWh/год.; за 2027 г. – 19 329 MWh/год.; за 2028 г. – 19 454 MWh/год.; Норма на възвръщаемост на капитала: 7,21%.			
6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец, както следва:			
6.1. За промишлени клиенти с максимален часов разход: до 0,530 MWh/час вкл. лв./клиент); над 0,530 MWh/час лв./клиент);	1702,60	евро/клиент	(3330
6.2. За обществено-административни и търговски клиенти с максимален часов разход: до 0,530 MWh/час вкл. лв./клиент); над 0,530 MWh/час лв./клиент);	2290,59	евро/клиент	(4480
6.3. За битови клиенти лв./клиент).	270,47	евро/клиент	(529

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият 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 газопрееносната мрежа, определени от оператора на газопрееносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопрееносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В заседанието по точка **четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев, Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-99 от 22.01.2026 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-236 от 24.07.2025 г. подадено от „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2031 г.

2. ОДОБРЯВА на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206378681, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1504, бул. „Евлоги и Христо Георгиеви“ № 113, ет.1, ап.3, бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., който става приложение №3 към лицензия № Л-881-01 от 29.01.2026 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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.

По т.2. както следва:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-114 от 27.01.2026 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец декември 2025 г.

II. Определя за периода 01.12.2025 г. – 31.12.2025 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

1. За битовите крайни клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД – компенсация в размер на 25,12 евро/MWh (49,12 лв./MWh), без ДДС;

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 25,48 евро/MWh (49,83 лв./MWh), без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 25,46 евро/MWh (49,79 лв./MWh), без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 47,03 евро/MWh (91,98 лв./MWh), без ДДС.

По т.3. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2026 г., на „Костинбродгаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа

на територията на общините Костинброд и Сливница за регулаторен период с продължителност от две години, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа;
2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва;
3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на общините Костинброд и Сливница;
4. Ценови компоненти на цените по т. 3;
5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва:

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Костинброд и Сливница, както следва:

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият 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.

По т.4. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2026 г., на „Правецгаз 1“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец за регулаторен период с продължителност от три години, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа;
2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва;
3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец;
4. Ценови компоненти на цените по т. 3;
5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва:

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец, както следва:

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият 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.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS);

1. Доклад с вх. № Е-ДК-99 от 22.01.2026 г. и Решение на КЕВР № БП-3 от 29.01.2026 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-236 от 24.07.2025 г. подадено от „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2031 г.;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-114 от 27.01.2026 г. и Решение на КЕВР № КБК-6 от 29.01.2026 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец декември 2025 г.;

3. Решение на КЕВР № Ц-1 от 29.01.2026 г. относно заявление от „Костинбродгаз“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Костинброд и Сливница, за регулаторен период 2026 – 2027 г.;

4. Решение на КЕВР № Ц-2 от 29.01.2026 г. относно заявление от „Правецгаз 1“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Таско Ерменков - член на КЕВР**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР**Протоколирал:****X**

Илиана Зашева - главен експерт, отд. АИО,
дирекция "Обща администрация"