



## ПРОТОКОЛ

№ 392

София, 20.12.2023 година

Днес, 20.12.2023 г. от 12:57 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членът на Комисията Александър Йорданов и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, 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-1512 от 14.12.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-12-00-554 от 24.11.2023 г. от „Ценово Солар Плант“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Боян Паунов, Радослав Наков и Ана Иванова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1541 от 15.12.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-12-00-515 от 01.11.2023 г. от „СП Елхово“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Боян Паунов, Радослав Наков и Петя Георгиева

3. Проект на решение относно: заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за регулаторен период 2024 –

2026 г.

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

4. Проект на решение относно: заявление от „КАВАРНА ГАЗ“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на общините Каварна и Шабла, за регулаторен период 2024 – 2028 г.

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

**По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-12-00-554 от 24.11.2023 г. за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-554 от 24.11.2023 г. от „Ценово Солар Планта“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 9, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложения към него актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-362 от 01.12.2023 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-12-00-554 от 06.12.2023 г. „Ценово Солар Планта“ ЕООД е представило коригиран актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., в изпълнение на дадените на дружеството указания.

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

„Ценово Солар Планта“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206015300, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р. България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, ул. „Славянска“ № 5, ет. 7, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представено удостоверение от 23.06.2023 г. от Агенцията по вписванията.

„Ценово Солар Планта“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство и доставка на електроенергия чрез съоръжения, използващи възобновяеми енергийни източници, включително, но неизчерпателно водноелектрически, вятърни, термо-соларни, фотоволтаични или био-маса производства; придобиване, разработване, проектиране, строеж, експлоатиране, поддръжка и продажба на съоръжения за целите на посочените погоре производства, както и услуги по анализиране, проектиране, изследване или консултиране в областта на енергетиката и околната среда; придобиване, управление и продажба на участия в други дружества или групи от дружества, покупко-продажба на недвижими имоти, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „Ценово Солар Планта“ ЕООД е в размер на 100 (сто) лв., разпределен в 100 (сто) дяла, всеки от които с номинална стойност от по 1 (един) лев, с едноличен

собственик на капитала – „Енери Елемент ГмбХ“, идентификация 530533, чуждестранно юридическо лице, държава: Р Австрия. Капиталът на Дружеството е изцяло внесен.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД се управлява и представлява от двамата управители заедно: Никола Петров Газдов и Велислав Борисов Белниколовски.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД притежава лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена от Комисията с Решение № Л-704 от 24.08.2023 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена по отношение на енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Ценово“ с обща инсталирана (АС) мощност 80 MW, който следва да бъде изграден и въведен в експлоатация, при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

С решение № БП-44 от 24.08.2023 г. Комисията е одобрила на „Ценово Солар Плант“ ЕООД първия бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който е приложение, неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

В съответствие с чл. 13, ал. 9 от НЛДЕ, актуализирането на бизнес плана в рамките на срока на действие на одобрения бизнес план се извършва с решение на комисията по заявление на лицензианта. В тази връзка, заявителят е изпълнил това изискване, като е представил в КЕВР заявление с вх. № Е-12-00-554 от 24.11.2023 г., с което по същество е поискал актуализиране на бизнес плана за периода 2023 г. – 2027 г.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобрения от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодично се актуализира.

На основание чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес плана за лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“, се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити. Представения от „Ценово Солар Плант“ ЕООД за одобряване от Комисията актуализиран бизнес план за периода от 2023 г. до 2027 г. отговаря на нормативните изисквания и на указанията за преработване на същия, които са дадени на дружеството и е представен в обобщен вид в т. I и т. II.

#### **I. АКТУАЛИЗИРАН БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2023 г. – 2027 г.**

Със заявление с вх. № Е-12-00-554 от 24.11.2023 г. „Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило за одобряване от Комисията актуализиран бизнес план за периода от 2023 г. до 2028 г., в който 2023 г. и 2024 г. са нулеви години, тъй като 2023 г. е годината на издаване на лицензията и начало на строителството на енергийния обект с присъединителните му съоръжения към електропреносната мрежа, което ще продължи и през 2024 г. (до 01 октомври 2024 г.), съгласно актуализиран график за строителство на енергийния обект. Като неразделна част от актуализирания бизнес план е представен и финансов модел, разработен за срок до 2028 г. включително.

В съответствие с 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, като следва да се отбележи, че представения от „Ценово Солар Плант“ ЕООД актуализиран бизнес план отговаря на нормативните изисквания и на указанията за преработване на същия, които са дадени на дружеството.

Първия бизнес план на дружеството, одобрен с решение № БП-44 от 24.08.2023 г. на КЕВР, е актуализиран в частта за условията за финансиране, финансовите прогнози, както и графика за строителство на енергийния обект. Дружеството е оптимизирало търговските условия на банковото финансиране, с промяна на финансиращата институция, като по този начин са постигнати по-добри икономически условия за реализация на проекта, които като цяло ще доведат по оптимизиране на икономическите показатели на проекта. Направени са промени и при доставките на материали и

изграждането на обекта, сключените договори за доставка на електроенергия и са актуализирани финансовите прогнози на база потвърдени прогнозни очаквания. Актуализирания бизнес план съдържа прогноза за финансово-икономическите показатели на дружеството за период от 5 години след започване на лицензионната дейност на дружеството, вземайки предвид тенденциите на развитие на електроенергийния пазар и промяната на цените на електрическа енергия в България и Югоизточна Европа. Съгласно актуализирания график за строителство на енергийния обект, дружеството е планирало като крайна дата – 01.10.2024 г. за начало на търговската експлоатация на енергийния обект ФЕЦ „Ценово“, след получаване на необходимото разрешение за ползване, издадено при условията и по реда на Закона за устройство на територията, и след получаване на разрешение от КЕВР за започване осъществяването на лицензионната дейност по производство на електрическа енергия.

Актуализирания бизнес план съдържа подробна информация за дружеството, административни данни и форма на управление, предмета на дейност, организационна структура, мисия и визия, техническото описание на изграждания енергиен обект чрез който ще се осъществява лицензионната дейност с актуализиран график за реализация на проекта, производствена, ремонтна и инвестиционна програми, както и прогноза за финансово-икономическите показатели на дружеството за период от 5 години.

С реализацията на проекта, дружеството ще допринесе за увеличаване на дела на т. нар. „зелена“ енергия в общия енергиен микс на страната, както и за декарбонизацията в енергийния сектор.

### **I.1. Инвестиции за периода на бизнес плана (актуализирани)**

Инвестиционната програма на „Ценово Солар Плант“ ЕООД има за цел да обезпечи основната лицензионна дейност за периода 2023 г. – 2028 г. чрез осигуряването на материални и нематериални активи, следвайки стратегическите цели на дружеството. Основните инвестиции ще са насочени към инвестиции в материални активи, свързани с капиталови разходи – оборудване, като фотоволтаични модули, инвертори, опорна конструкция, кабели ниско и средно напрежение, закупуване на трансформаторни станции и съпътстващите ги технически компоненти, измервателни станции.

В актуализирания бизнес план, дружеството е отразило постигнатите по-добри изражения на капиталовите разходи, които ще позволят постигане на положителен финансов резултат и оптимизиране на чистата стойност на проекта. Капиталовите разходи, свързани с изграждането на фотоволтаичната централа и съпътстващата инфраструктура (подстанция, кабелни линии) за присъединяване към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД са в размер на XXX лв. до края на 2023 г. и в размер на XXX лв. до края на 2024 г. или общо XXX лв.

За сравнение, спрямо бизнес планът, одобрен с решение № БП-44 от 24.08.2023 г. на КЕВР, размера на капиталовите разходи е по-малък с XXX мил. лв., което се дължи на оптимизиране на строителния процес и постигане на по-добри търговски условия от доставчици и главен изпълнител посредством проведени тръжни процедури за избор на изпълнител и доставчик на главно оборудване.

Общият размер на всички инвестиционни разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е XXX млн. лв., от които XXX млн. лв. ще са осигурени от банково финансиране, а XXX млн. лв. ще са осигурени от собствено финансиране.

Към месец ноември 2023 г. общият размер на инвестиционните разходи за развитието на проекта за изграждане на ФЕЦ и съответната инфраструктура възлиза на обща сума в размер на XXX лв.

### **I.2. Производствена програма за периода 2023 г. – 2027 г. (актуализирана)**

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило прогнозно годишно производство на електрическа енергия за периода 2023 г. – 2028 г., като следва да се има предвид, че съгласно чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес планът се съставя за срок до 5 години, като

годината на издаване на лицензията е посочена като нулева (2023 г.). Актуализирането на бизнес плана в рамките на срока на действие на одобрения бизнес план (2023 г. – 2027 г.) се извършва с решение на комисията по заявление на лицензианта и поради това, следва да бъдат разгледани прогнозните данни за периода до 2027 г. включително. Прогнозните количества електрическа енергия от ФЕЦ „Ценово“ преди актуализацията на бизнес плана и актуализираните прогнозни количества електрическа енергия в периода 2023 г. – 2027 г. са представени в таблица № 1. Те са прогнозираны въз основа на резултати от извършена симулация, чрез специализиран софтуер PVSyst, разработена с конкретни за централата технически характеристики на основните съоръжения на ФЕЦ, географски координати и съответни метеорологични данни за района на централата и при отчитане на деградация на фотоволтаичните модули. От таблицата е видно, че за 2023 г. прогнозното производство на електрическа енергия е 0 MWh, тъй като е година на издаване на лицензията и енергийния обект е в процес на изграждане, което строителство продължава и през 2024 г., като посоченото прогнозно количество електрическа енергия за 2024 г. в размер на XXX MWh е за периода след въвеждане в редовна търговска експлоатация на енергийния обект. За периода от 2025 г. до 2027 г. прогнозните количества електрическа енергия намаляват с коефициент на деградация. Актуализираните прогнозни количества електрическа енергия за периода от 2024 г. до 2027 г. са в общ размер на XXX MWh спрямо XXX MWh, планирани в първия бизнес план на дружеството (преди актуализацията). Дружеството посочва, че актуализирания бизнес план предвижда по-ниски количества електрическа енергия, произведени от ФЕЦ „Ценово“, но предвид по-добрите условия за финансиране и по-ниските капиталови разходи, разликата в прогнозата не дава негативно отражение на финансовия план.

Таблица № 1

ПОКАЗАТЕЛИ	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества електрическа енергия, MWh, преди актуализацията на бизнес плана	0	0	XXX	XXX	XXX
Актуализирани прогнозни количества електрическа енергия, MWh, след въвеждане в експлоатация на планирания за изграждане енергиен обект с инсталирана (АС) мощност 80,0 MW	0	XXX	XXX	XXX	XXX

*\*Посочените за 2024 г. прогнозни количества електрическа енергия са след крайната дата за започване на търговска експлоатация на планирания за изграждане енергиен обект (01.10.2024 г.).*

### **1.3. Разходи за поддръжка и ремонт за периода на бизнес плана (актуализирани)**

Дейностите по поддръжката и експлоатацията на фотоволтаичната централа предполагат различни видове дейности по превантивна и реактивна поддръжка на съоръженията, съставляващи ФЕЦ „Ценово“. Услугите по поддръжка и опериране на централата ще се осъществяват от компанията – главен изпълнител, която ще изгради ФЕЦ „Ценово“ срещу ангажимент за осъществяване на ръководство и поддръжка на централата за период от поне 2 години. Ангажимент на генералния изпълнител ще бъде гарантирането на производството в абсолютна стойност като мегават часове и при спазване на одобрена програма за превантивна и реактивна поддръжка. Основните услуги, които ще се извършват, са: почистване на фотоволтаични модули; мониторинг (инсталация и управление на техническо средство за дистанционно наблюдение и детектор за откриване на грешки, както и автоматични показания за четене на данни за

производителност и грешки при работата на инсталацията, засичане на алармена система за съобщения от Изпълнителя в реално време, проверка на съобщенията за грешки и отстраняването им; Цялостна експлоатация на централата и съответните съоръжения в съответствие с ръководството за експлоатация и при спазване на изискванията на производителите относно процедурите по отделните компоненти; превантивна поддръжка (огледи на 3, 6 и 9 месеца по определени компоненти, обхващащи всички структурни части на ФЕЦ), както и наложителни ремонтни дейности.

В таблица № 2 са представени прогнозните разходи за ремонт и поддръжка на ФЕЦ „Ценово“, преди и след актуализацията на бизнес плана за периода 2023 г. – 2027 г., съгласно финансовия модел на дружеството.

Таблица № 2

	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни разходи за поддръжка и ремонт, <b>преди</b> актуализацията на бизнес плана, <b>хил. лв.</b>	0	0	XXX	XXX	XXX
Прогнозни разходи за поддръжка и ремонт, <b>след</b> актуализацията на бизнес плана, <b>хил. лв.</b>	0	XXX	XXX	XXX	XXX

От данните в таблица № 2 е видно, че прогнозните разходи за поддръжка и ремонт, преди актуализацията на бизнес плана за периода 2023 г. – 2027 г. са били в общ размер на XXX хил. лв., а след актуализацията общия размер за периода е с XXX хил. лв. повече или XXX хил. лв.

## II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

### II.1. Актуализирани прогнозни финансови резултати за периода 2023 г. – 2028 г.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило актуализирани прогнозни годишни финансови отчети за периода 2023 г. – 2028 г., като следва да се има предвид, че с решение № БП-44 от 24.08.2023 г. Комисията е одобрила първия бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., поради което в изпълнение на чл. 13, ал. 9 от НЛДЕ, настоящия следва да бъде актуализиран за периода в рамките на вече одобрения.

Горното обстоятелство е продиктувано от факта, че дружеството е постигнало договорка с нова финансираща институция – „XXX“ АД при по-добри условия, които ще доведат до оптимизиране на икономическите показатели на проекта. Основните промени са намаляване на общата сума на привлеченото финансиране от XXX хил. евро (XXX хил. лв.) на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), или намаление с XXX хил. евро (XXX хил. лв.) и променен лихвен процент от XXX% на XXX%. Така с намаляване на заемната сума, въпреки по-високия лихвен процент и при запазване размера на прогнозираните приходи, дружеството очаква да постигне по-оптимални финансови резултати, което ще даде възможност и за по-бързо изплащане на банковия заем.

В тази връзка дружеството прогнозира от осъществяване на дейността да реализира положителен финансов резултат, който общо за периода 2023 г. – 2027 г. е в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Положителните финансови резултати са в следствие на изпреварващия ръст на приходите пред ръста на разходите. Приходите на дружеството са формирани от: приходи от продажба на електрическа енергия на БНЕБ ЕАД и чрез РРА (договори за продажба на електроенергия), а общите разходи включват: разходи за

балансиране, разходи такса достъп до мрежата, разходи за профилиране и други променливи разходи.

Прогнозираните приходи са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, представени в таблица № 3.

**Таблица № 3**

Показатели	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества електрическа енергия (чрез БНЕБ ЕАД и чрез РРА), MWh	0	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

\*Съгласно оптимизиран график на строителство и очаквания пуск на ЕЦ, считано: 01.10.2024 г.

От таблица № 3 е видно, че годишното производство на електрическа енергия за 2023 г. е в размер на 0 MWh, а за 2024 г. в размер на XXX MWh, тъй като дружеството предвижда въвеждане в търговска експлоатация на енергийния обект считано от 01.10.2024 г., поради, което дружеството не реализира приходи през 2023 г. и реализира ниски приходи от продажба на електрическа енергия през 2024 г.

В тази връзка общо произведената електрическа енергия за периода от 2024 г. до 2027 г. е в размер на XXX MWh, като при условията на чл. 100, ал. 5 от ЗЕ част от тези количества ще се реализират по двустранни договори за изкупуване на електрическа енергия, сключени с индустриални консуматори (Power Purchase Agreements – РРА), а останалите ще се реализират чрез платформите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), при средногодишната деградация от XXX%.

Количествата са прогнозирани след оценка на енергийния ресурс на обекта, съгласно извършен технически анализ, като са отчетени производствените характеристики на избраното оборудване, дизайн, компоненти и географски характеристики на терена, както и симулация в PVSyst среда. Прогнозата се основава на становище на технически консултант, оценил заложените прогнози за количество на произведената електроенергия, с отчетени годишния процент деградация на компонентите и средна годишна ескалация.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД прогнозира за периода от 2024 г. до 2027 г. цените, по които ще продава произведената електрическа енергия чрез платформите на БНЕБ ЕАД да са в размер между XXX лв./MWh (XXX евро/MWh) и XXX лв./MWh (XXX евро/MWh). Цените на електрическата енергия продавана на индустриални консуматори по сключени двустранни договори да са в размер между XXX лв./MWh (XXX евро/MWh) и XXX лв./MWh (XXX евро/MWh).

## **II.2. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции**

Предвид постигната договорка с „XXX“ АД, общо инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Ценово“ са променени от XXX хил. лв., без ДДС (XXX хил. евро, без ДДС) на XXX хил. лв., без ДДС (XXX хил. евро, без ДДС), като към месец ноември 2023 г. общият размер на инвестиционните разходи за развитието на проекта за изграждане на ФЕЦ и съответната инфраструктура възлизат на XXX хил. лв.

По отношение на структурата на източниците на финансиране, следва да се има предвид, че тя също е променена от XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) на XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

В тази връзка дружеството посочва, че предвижда общият размер на актуализираните инвестиционни разходи от XXX хил. лв. (XXX хил. евро, без ДДС), да бъдат разходвани, както следва: до края на 2023 г. – XXX хил. лв. (XXX хил. евро, без ДДС) и до края на 2024 г. – XXX хил. лв. (XXX хил. евро, без ДДС).

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е изменило общия размер и на предоставеното

вътрешно фирмено финансиране от едноличния собственик на капитала – „Енери Елемент“ ГмбХ, от XXX хил. лв. (XXX хил. евро) на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), съгласно сключен договор за заем от 22.05.2023 г., в който е уговорена и лихва, която варира в зависимост от целта на отпусната заемна сума.

Дружеството ще получи и допълнително финансиране от едноличния собственик на капитала – „Енери Елемент“ ГмбХ чрез допълнителен заем или чрез записване на нови дялове и ефективното им заплащане, в размер на разликата до XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

По отношение на обезпечаването на привлечените средства за изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Ценово“ в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), дружеството е представило проект на договор за кредити с „XXX“ АД.

**Въз основа на направения анализ на параметрите в актуализирания бизнес план Комисията счита, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2023 г. – 2027 г. „Ценово Солар Планта“ ЕООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.**

Изказвания по т.1.:

Ал. Йорданов обърна внимание, че бизнес плановете по т.1 и т.2 от дневния ред са разгледани детайлно в предходни административни производства. Едното е във връзка с разрешаване на сделка, а другото е във връзка с издаване на лицензия за производство на електрическа енергия. Поради тази причина молба му към работната група е да докладва по-стегнато двата бизнес плана, тъй като те са разгледани в детайли в другите производства.

Ив. Н. Иванов добави, че е добре да докладват основно, ако има някакви допълнения в тях.

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от „Ценово Солар Планта“ ЕООД, с което дружеството и поискало одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 9, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Дружеството е поискало актуализацията на бизнес плана във връзка с оптимизирани търговски условия на банково финансиране, промяна на финансиращата институция, като по този начин са постигнати по-добри икономически условия за реализация на проекта, които ще доведат до оптимизиране на икономическите показатели на проекта. Работната група е направила съответните анализи, но подробните аспекти са разгледани в предходно производство по издаване на разрешение за извършване на сделка на дружеството. Работната група е достигнала до извода, че въз основа на направения анализ на параметрите в актуализирания бизнес план и при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2023 г. – 2027 г. „Ценово Солар Планта“ ЕООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност. Дружеството е посочило, че в представените документи, се съдържа защитена по закон информация, като съответно е посочен подробно обхватът на документите, в които се съдържа такава. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от дружеството информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи, във връзка с подаденото от дружеството заявление. Предвид гореизложеното 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. 9 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 на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. на „Ценово Солар Планта“ 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, 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.

Р. Наков прочете диспозитива на проекта на решение:

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### РЕШИ:

*ОДОБРЯВА на „Ценово Солар Планта“ ЕООД с ЕИК 206015300, със седалище и адрес на управление Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, ул. „Славянска“ № 5, ет. 7, актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.*

Ив. Н. Иванов напомни, че „Ценово Солар Планта“ е 80 MW фотоволтаична централа и се намира до гр. Русе.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по 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. 9 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-1512 от 14.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-554 от 24.11.2023 г. от „Ценово Солар Планта“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

2. *ОДОБРЯВА на „Ценово Солар Планта“ ЕООД с ЕИК 206015300, със седалище и адрес на управление Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, ул. „Славянска“ № 5, ет. 7, актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.*

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов.

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

**По т.2. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-12-00-515 от 01.11.2023 г. за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., подадено от „СП Елхово“ ООД, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-515 от 01.11.2023 г. от „СП Елхово“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 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). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложения към него бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-338 от 06.11.2023 г. на председателя на КЕВР. С молба с вх. № Е-ЗЛР-Л-140 от 29.11.2023 г. дружеството е представило в КЕВР допълнителна информация.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:**

„СП Елхово“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206377711, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р. България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представено удостоверение от 24.10.2023 г. от Агенцията по вписванията.

„СП Елхово“ ООД има следния предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници – слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

Капиталът на „СП Елхово“ ООД е в размер на 5 000 (пет хиляди) лв., разпределен в 100 (сто) дяла, всеки от които с номинална стойност от по 50 (петдесет) лева. Съдружници в дружеството са: „Еуро Стар“ ООД, ЕИК 175393586 и „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, ЕИК 201743158. Дяловете на съдружниците в капитала на дружеството са съразмерни на направените от тях вноски и са разпределени, както следва:

- „Еуро Стар“ ООД, ЕИК 175393586 – 50 (петдесет) дяла с номинална стойност от 50 (петдесет) лева всеки, равни на 2 500 (две хиляди и петстотин) лева, представляващи 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството;

- „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, ЕИК 201743158 – 50 (петдесет) дяла с номинална стойност от 50 (петдесет) лева всеки, равни на 2 500 (две хиляди и петстотин) лева, представляващи 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството.

Вноските в капитала на дружеството са изцяло внесени.

„СП Елхово“ ООД се управлява и представлява от двамата управители заедно: Ерика Николаева Ачева-Цонева и Теодора Николова Пайтакова.

По отношение на „СП Елхово“ ООД 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 в административното производство за издаване на лицензия на дружеството.

„СП Елхово“ ООД не притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“. Във връзка с инвестиционното намерение на дружеството да

изгради и въведе в експлоатация енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Елхово“ с обща инсталирана мощност 60 MW заедно с присъединителните съоръжения към електропреносната мрежа, „СП Елхово“ ООД е подало и заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект, което е предмет на друго административно производство.

В тази връзка, представения в КЕВР бизнес план на дружеството за периода 2024 г. – 2028 г. се явява първия бизнес план, който следва да се одобри от Комисията с издаването на лицензията, съгласно чл. 13, ал. 7 от НЛДЕ.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобрения 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; прогнози: 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 2024 г. – 2028 г.**

Представения със заявление с вх. № Е-12-00-515 от 01.11.2023 г. от „СП Елхово“ ООД бизнес план е съставен за период от 12 години, който съвпада със срока за изплащане на главницата по кредитите и в своята прихода и разходна част се базира на данните, получени от направения анализ и оценка на слънчевия потенциал. Като неразделна част от бизнес плана е представен и финансов модел, разработен за срок до 2050 г. В съответствие с 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. В тази връзка, 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 2024 г. до 2028 г.

В бизнес плана са представени описание на проекта за изграждане на фотоволтаична централа „Елхово“ с инсталирана мощност 60 MW и присъединяването ѝ към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД, с неговите технически и технологични характеристики, етапи на изграждане, организационна структура и опит и финансирането на инвестиционния проект.

#### **I.1. Инвестиции за периода на бизнес плана**

От представените бизнес план и финансов модел на „СП Елхово“ ООД, е видно, че инвестиционните разходи по проекта – ФЕЦ „Елхово“ за 2023 г. са в размер на 28 408 хил. лв., а през 2024 г. са в размер на 128 835 хил. лв. или за периода 2023-2024 г. общия размер на инвестиционните разходи е 157 243 хил. лв. Те включват: разходи за земя, регулации, разрешение за строеж, такси, проекти, предварителна подготовка и дейности на терените, присъединяване към мрежата 110 kV, инвертори, MV система, SCADA система, строителни дейности, тракери, панели, кабели, аксесоари, пускане в експлоатация, както и разходи за управление на проекта, планиране и такси.

#### **I.2. Производствена програма за периода 2024 г. – 2028 г.**

Прогнозните количества електрическа енергия от ФЕЦ „Елхово“ в периода на бизнес плана и във финансовия модел са въз основа на резултати от извършена симулация чрез специализиран софтуер PVSyst и доклад за производителността на фотоволтаичната централа, изготвен за „СП Елхово“ ООД – 1709 MWh/MW/година. Планираните количества електрическа енергия от ФЕЦ „Елхово“ във финансовия модел са за периода до 2050 г., като в таблица № 1 са представени само за 5 годишен период, а именно от 2024 г. до 2028 г., така че бизнес плана да отговаря на изискването на чл. 13, ал. 1 от

НЛДЕ. Годишното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Елхово“ намалява със средногодишна деградация от 0,50%.

След пускане в експлоатация на енергийния обект „СП Елхово“ ООД ще сключи договор за балансиращи услуги с координатор на балансираща група. Продажбата на произведената електрическа енергия от ФЕЦ „Елхово“ ще бъде продавана, както по двустранни договори, така и на IBEX.

**Таблица № 1**

Прогнозни количества електрическа енергия, MWh	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
		35 370	102 027	101 517	101 010

### **I.3. Разходи за поддръжка и ремонт за периода на бизнес плана**

За поддръжката и експлоатацията на централата, както и за подаването на графици и прогнозиране на производството, „СП Елхово“ ООД е сключило договор с „Инерком“ ЕООД, което извършва експлоатация и поддръжка на действащите енергийни обекти на всички дружества от групата на „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД. Извършването на превантивни дейности гарантира дълъг живот на компонентите на ФЕЦ и намаляват разходите за гаранционно поддържане на оборудването.

Дейностите по поддръжката и експлоатацията на фотоволтаичната централа включват: мониторинг на функционирането, дистанционна диагностика, превантивна поддръжка, ремонтна поддръжка, управление на съоръженията, поддръжка на терена, почистване на модулите, изготвяне и подаване на графици за производство, поддръжка и обслужване на присъединителните съоръжения.

Оперативните разходи за периода на бизнес плана са представени в таблица № 2. Те включват: достъп до електропреносната мрежа, за координатор на балансираща група, застраховки и разходи за опериране и поддръжка на ФЕЦ.

**Таблица № 2**

Оперативни разходи, хил. лв.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
		1499,8	4 381,6	4 509,5	4 508,6

## **II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ**

### **II. 1. Финансови резултати от дейността на „СП Елхово“ ООД**

Дружеството „СП Елхово“ ООД е новоучредено през 2021 г., на основание чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило банково удостоверение от „XXX“ АД с № XXX от 24.11.2023 г. за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

### **II. 2. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана 2024 г. – 2028 г.**

„СП Елхово“ ООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2024 г. – 2028 г. От тях е видно, че дружеството прогнозира от осъществяване на дейността да реализира положителен финансов резултат от 2025 г. в размер на XXX хил. лв., която нараства до XXX хил. лв. през 2028 г. Положителните финансови резултати за периода от 2025 г. – 2028 г. на бизнес плана се дължат на по-високите приходи в сравнение с 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 балансиране и достъп.

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, представени в таблица № 3.

Таблица № 3

Показатели	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества електрическа енергия, в MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна прогнозна цена на електрическата енергия, лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от електрическа енергия, в хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Структурата на приходите включва само приходи от продажби на електрическа енергия. Прогнозната цена на електрическата енергия произведена от фотоволтаичната централа е в размер на XXX лв./MWh през 2024 г. и достига до XXX лв./MWh през 2028 г. Годишното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Елхово“ е при средногодишна деградация от XXX%.

### II.3. Активи и пасиви

В предоставените данни за периода на бизнес плана, се наблюдава увеличение на активите от XXX хил. лв. за 2024 г. на XXX хил. лв. през 2028 г., в резултат на придобиване на нови дълготрайни материални активи. В същото време е отразено намалението на балансовата стойност на дълготрайните активи, във връзка с начислени амортизации. За разглеждания период, краткотрайните активи нарастват в частта „Пари и парични еквиваленти“.

Собственият капитал на дружеството е положителна величина от 2025 г., която през 2028 г. достига до XXX хил. лв., в резултат на натрупаната печалба.

Общо задълженията намаляват от XXX хил. лв. за 2024 г. на XXX хил. лв. през 2028 г. в резултат на намалените дългосрочни задължения в частта на дългосрочните заеми.

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

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Елхово“ в землището на с. Добрич, общ. Елхово, област Ямбол, е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Елхово“ е представен протокол от Общо събрание проведено на 31.10.2023 г. в присъствието на всички съдружници, а именно „Еуро Стар“ ООД и „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, с взето решение в него: одобрява решение всеки от съдружниците да осигури съразмерно на дяловото си участие в капитала на Дружеството, финансиране на самоучастието на Дружеството при изпълнение на проекта, което е в размер на до XXX% от стойността на инвестицията, което участие се осигурява под формата на собствен капитал и заемни средства от всеки от съдружниците.

За осигуряване на привлечените средства, дружеството е представило индикативно предложение за финансиране от „XXX“ АД.

**Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана може да се направи извод, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2024 г. – 2028 г. „СП Елхово“ ООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.**

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Накров. Административното производство е образувано по постъпило заявление от „СП Елхово“ ООД, с което дружеството е поискало одобряване на първи бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., подадено 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. В доклада подробно са разгледани инвестициите за периода, производствената програма, разходите за поддръжка и ремонти, както и други аспекти.

Р. Наков обърна внимание, че всички аспекти са разгледани подробно в производството по издаване на лицензия на „СП Елхово“ ООД и ще отбележи само извода, до който е достигнала работната група.

Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана и при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2024 г. – 2028 г. „СП Елхово“ ООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност. Към преписката е предоставена информация, че има защитена по закон информация, която следва да бъде заличена при публикуването на документите попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ. Документи във връзка с подаденото от дружеството заявление. 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 на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. на „СП Елхово“ ООД, 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, 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.

Р. Наков прочете диспозитива на проекта на решение:

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „СП Елхово“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който става приложение № 3 към лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по 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-1541 от 15.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-515 от 01.11.2023 г. от „СП Елхово“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.

2. ОДОБРЯВА на „СП Елхово“ ООД с ЕИК 206377711, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000,

район „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-723-01 от 20.12.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов.

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

**По т.3.** Комисията, като разгледа подаденото от „Ситигаз България“ ЕАД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за регулаторен период 2024 – 2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-1386 от 20.11.2023 г., както и събраните данни от проведените на 29.11.2023 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-35-24 от 31.08.2023 г. от „Ситигаз България“ ЕАД, изменено със заявление с вх. № Е-15-35-26 от 18.09.2023 г., с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за регулаторен период 2024 – 2026 г. Със Заповед № 3-Е-284 от 08.09.2023 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). След извършена проверка по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ на заявление с вх. № Е-15-35-24 от 31.08.2023 г. и приложенията към него, подадено от „Ситигаз България“ ЕАД, са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-35-26 от 08.09.2023 г., от дружеството е изискано да представи следните данни и документи: преработено заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, съдържащо цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за регулаторен период 2024 – 2026 г., както и ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ, съгласно чл. 19а от НРЦПГ; данни относно частта от съответната лицензионна територия, на която се намират клиенти, снабдявани със съгъстен природен газ, предвид разпоредбата на чл. 19а, ал. 2 от НРЦПГ; обосновка на разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ, образуващи ценова компонента съгласно чл. 19а, ал. 1 от НРЦПГ, както и копия на договорите, съгласно които дружеството извършва цитираните разходи, ако има такива; декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни съгласно чл. 27а, ал. 1 от НРЦПГ; копия на търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, съгласно изискването на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, ако има такива; копия на сключени от дружеството договори за наем, във връзка с прогнозираните разходи за наеми; данни за прогнозирания брой на автомобилите на

дружеството по години и дейности; обосновка за прогнозираните съдебни разходи, както и да посочи дали в представените информация и документи, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна и ако се съдържа такава – да посочи съответните информация/документи или тази част от тях, в която се съдържа, като обоснове по какъв начин разкриването на информацията би могло да навреди на дружеството или на негов служител. С писмо с вх. № Е-15-35-26 от 18.09.2023 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило преработено заявление с вх. № Е-15-35-26 от 18.09.2023 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за регулаторен период 2024 – 2026 г., както и изисканите информация и обосновки. С писмо с вх. № Е-15-35-24 от 03.10.2023 г. и писмо с вх. № Е-15-35-24 от 17.10.2023 г. дружеството е предоставило допълнителна информация.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1386 от 20.11.2023 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 2 от Протокол № 357 от 23.11.2023 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 29.11.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на „Ситигаз България“ ЕАД, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 29.11.2023 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което са взели участие представители на общините Кърджали и Твърдица, които са заявили, че нямат възражения по обсъждания проект на решение. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, в КЕВР не са постъпили становища.

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

„Ситигаз България“ ЕАД е титуляр на лицензии № Л-209-08 от 03.10.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-209-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, със срок до 20.09.2040 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 преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията.

С Решение № Ц-7 от 14.03.2019 г. за регулаторен период 2019 г. – 2023 г., включително, КЕВР е утвърдила на „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия Тракия и на териториите на общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

Със заявление с вх. № Е-15-35-24 от 31.08.2023 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-35-26 от 18.09.2023 г. „Ситигаз България“ ЕАД е поискало утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната



мрежа на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за регулаторен период 2024 – 2026 г. В тази връзка, съгласно чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ дружеството е представило информация за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копия на съобщения за предложените за утвърждаване цени, публикувани във вестник „24 часа“ и вестник „Марица“ от 09 август 2023 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копия на следните договори: Договор № 374-234 от 18.11.2022 г., сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, със срок на действие от 07:00 часа на 01.01.2023 г. до 07:00 часа на 01.01.2024 г., който може да бъде удължен с допълнително споразумение, подписано от двете страни; Договор № 374-239 от 22.02.2023 г., сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, със срок на действие от 07:00 часа на 01.03.2023 г. до 07:00 часа на 01.01.2024 г., който може да бъде удължен с допълнително споразумение, подписано от двете страни; Договор за доставка на природен газ от 15.12.2022 г., сключен с „ГЛОБЪЛ КОММЕРС-1“ ООД, за точка на приемане на природния газ – изходен пункт за приемане предаване–декомпресираща станция Велинград, със срок на действие от 07:00 часа на 01.01.2023 г. до 07:00 часа на 01.01.2024 г., който може да бъде удължен с допълнително споразумение, подписано от двете страни; Договор № 2/2020 за доставка на природен, сключен с „Група Дружества Газ Римини“ СпА, ведно с подписан на 01.10.2022 г. Анекс № 3 към него, съгласно който Договор № 2/2020 е със срок на действие от 07:00 часа на 01.10.2023 г. до 07:00 часа на 01.10.2024 г.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Комисията утвърждава групите клиенти по предложение на енергийните предприятия, в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). В тази връзка, през новия регулаторен период заявителят не предвижда изменение на тарифната структура, която се състои от следните групи клиенти: *промишлени* – разделена на 5 подгрупи, в зависимост от годишната консумация; *обществено-административни и търговски (ОА и търговски)*, и *битови клиенти*. Предложената за регулаторен период 2024 – 2026 г. тарифна структура на клиентите на дружеството е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ и е съобразена с характеристиките на потребление на клиентите на природен газ на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

### **1. Регулаторен период**

Предложеният от „Ситигаз България“ ЕАД регулаторен период на цените е с продължителност от 3 години (от 2024 до 2026 г.) и съответства на 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.

Според заявителя регулаторният период с продължителност от 3 години ще даде възможност на дружеството да изпълни заложените параметри в инвестиционната и производствената програма в представения за одобрение бизнес план за периода 2024 – 2026 г.

### **2. Необходими приходи**

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосноваваните разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани от

дружеството по години за регулаторния период. Необходимите годишни приходи, разпределени по години, групи клиенти и дейности, са представени в таблици № 1 и 2:

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

Групи клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промислени	хил. лв.	9083	8886	8791
ОА и търговски	хил. лв.	4611	4527	4472
Битови	хил. лв.	3174	3206	3249
<b>Общо:</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>16 869</b>	<b>16 620</b>	<b>16 512</b>

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

Групи клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промислени	хил. лв.	577	575	537
ОА и търговски	хил. лв.	258	256	179
Битови	хил. лв.	238	241	136
<b>Общо:</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>1074</b>	<b>1072</b>	<b>852</b>

## 2.1. Разходи

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

*Общи разходи по дейности (хил. лв.)**Таблица № 3*

Наименование	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Общо	%
<b>Общо разходи, в т.ч.:</b>	<b>11 244</b>	<b>11 275</b>	<b>11 173</b>	<b>33 692</b>	<b>100%</b>
за дейността „разпределение на природен газ“	10 751	10 826	11 030	<b>32 607</b>	<b>96,8%</b>
за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	493	449	143	<b>1085</b>	<b>3,2%</b>

Прогнозираните за регулаторния период разходи включват само пряко свързаните с лицензионната дейност на „Ситигаз България“ ЕАД, като са изчислени въз основа на прогнозните им стойности по видове, с оглед бъдещото развитие на газоразпределителната мрежа. 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. Разходите са формирани за тригодишен период, въз основа на прогнозното развитие на следните параметри на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на мрежата и съоръженията, и обслужване на клиентите. В разходите за текущ и аварийен ремонт са посочени само разходите за ремонт, които не водят до увеличаване на стойността на активите. Прогнозната стойност на променливите разходи е функция на прогнозираните количества природен газ и съответните разходни норми. 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, както и други непреки разходи, които не са в интерес на клиентите, в т.ч.: разходи за данък върху печалбата и разходи за бъдещи периоди, които са част от отчета за приходите и разходите, разходите за загуби от обезценки, текущи разходи за начислени провизии по смисъла на чл. 38 от Закона за

корпоративно подоходно облагане, текущи разходи или задължения за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси, санкции и/или глоби, както и лихви за забавяне, неустойки и други плащания, свързани с неизпълнение по сключени договори, разходи за дарения и неизползвани отпуски, разходи за данъци, свързани с корпоративното подоходно облагане на печалбата.

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството 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“**

Тези разходи представляват 96,8% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие, като се увеличават от 10 751 хил. лв. през 2024 г. на 11 030 хил. лв. през 2026 г.

**Условно-постоянните разходи (УПР)**, с относителен дял от 99,8% от разходите, предвидени от дружеството за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, разделени по икономически елементи, както следва:

**Разходите за материали** съставляват 1,1% от УПР за дейността, годишният им размер се увеличава от 115 хил. лв. през 2024 г. на 117 хил. лв. през 2026 г. и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, се увеличават от 48 хил. лв. за 2024 г. на 49 хил. лв. за 2026 г., като са прогнозирани на база среден разход на километър изградена газоразпределителна мрежа и стойност на горивата към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени – 55 лв./км. Дружеството използва 31 автомобила за дейността „разпределение на природен газ“;

- *разходи за работно облекло*, планирани за покупка на лятно и зимно облекло за предвидения за дейността персонал от 34 души, като годишният им размер през регулаторния период остава непроменен – 20 хил. лв. или 588 лв. на човек/год.;

- *разходи за канцеларски материали*, прогнозирани на база брой персонал, по 471 лв. на човек в годишен аспект или общо 16 хил. лв./год. през регулаторния период;

- *разходи за материали за текущо поддържане на газоразпределителната мрежа*, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по мрежата. Прогнозирани като 0,025% от стойността на вече изградените линейни участъци, при отчитане въвеждането на нови линейни участъци. Размерът им се увеличава от 31 хил. лв. през 2024 г. на 32 хил. лв. през 2025 и 2026 г.

**Разходите за външни услуги** се увеличават от 2510 хил. лв. през 2024 г. на 2668 хил. лв. през 2026 г., като съставляват 24% от УПР и включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани като 0,11% от стойността на дълготрайните материални активи и включват имуществена застраховка „Индустиален пожар“, „Кражба чрез взлом“, както и „Гражданска застраховка юридически лица“. Планирани в размер на 84 хил. лв. за 2024 г., като намаляват на 76 хил. лв. през 2026 г.;

- *данъци и такси*, прогнозирани за лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, размерът им се увеличава от 42 хил. лв. през 2024 г. на 53 хил. лв. през 2026 г.;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти* – 70 хил. лв. годишно, планирани в зависимост от броя на офисите – един в гр. София и седем на територията на лицензионната територия;

- *разходи за абонаментно поддържане*, се увеличават от 1 322 хил. лв. за 2024 г. на 1 447 хил. лв. за 2026 г., като включват разходи за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа в км., при разход 1098 лв./км и за поддръжка на брой съоръжение – 40 лв./бр.;

- *разходи за реклама и рекламни материали* – по 20 хил. лв. годишно;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана* – включват разходи по договори с охранителна фирма (СОТ) и за противопожарна охрана – 6 хил. лв. годишно;
- *разходи за наеми*, за наем на офиси и складови бази, съгласно представени копия на сключени от дружеството документи (договори и анекси) – 17 хил. лв. годишно;
- *разходи за проверка на уреди*, формирани на база брой задължителни проверки на уреди и тяхната периодичност, съгласно Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК) и Тарифа № 11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Съответно, диафрагмените разходомери подлежат на проверка на всеки четири години, а ротационните разходомери и коригиращите устройства за обем се проверяват през две години. Разходите се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ” и са определени в размер на 45 лв./год. за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти и по 5 лв./год. за всяко едно въведено в експлоатация битово съоръжение, при съответната периодичност на проверките. Общият им размер се увеличава от 82 хил. лв. за 2024 г. на 97 хил. лв. през 2026 г.;
- *съдебни разходи*, предвидени от дружеството за държавни такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания в размер от 32 хил. годишно;
- *експертни и одиторски разходи*, прогнозиран като 0,07% от размера на приходите, с увеличение от 50 хил. лв. през 2024 г. на 65 хил. лв. през 2026 г.;
- *разходи за вода, отопление и осветление* – 65 хил. лв./год. за периода;
- *други разходи*, включващи разходи за електронни фактури към Борика; Изипей и Ипей; поддръжка на банкова гаранция за „Булгаргаз“ ЕАД, в общ размер от 720 хил. лв. годишно.

**Разходите за амортизация** съставляват 55% от УПР и се увеличават от 5887 хил. лв. през 2024 г. на 6002 хил. лв. през 2026 г., включват начислените разходи за амортизация както на наличните, така и за активите, които ще бъдат закупувани по време на новия тригодишен регулаторен период. Разходите за амортизации на дълготрайните активи (ДА) са изчислени по линеен метод, съгласно разпоредбите на НРЦПГ. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и по години. В представените справки е посочено как са формирани амортизационните суми за всеки период, общата начислена амортизация за всяка година и балансовата стойност на активите към края на годината. Направено е и обобщение от амортизационните планове на видовете активи и са показани абсолютните стойности за отчетната им стойност, годишната амортизационна квота, начислената до съответния период амортизация и балансовите стойности.

**Разходите за заплати и възнаграждения**, с относителен дял от 17% от УПР, планирани за периода с постоянен размер от 1800 хил. лв. годишно, предвид персонала (34 души), нает за осъществяване на лицензионната дейност.

**Разходите за социални осигуровки и надбавки** съставляват 2% от УПР, размерът им остава непроменен през годините от регулаторния период – 260 хил. лв./год., като включват начислени върху работните заплати на персонала, зает с дейността, суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите съгласно Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

**Социални разходи** – в размер на 110 хил. лв. годишно през разглеждания период, предвидени за ваучери за храна на служителите на дружеството.

**Други разходи**, в размер на 0,5% от УПР, като размерът им от 52 хил. лв. годишно остава непроменен през периода, включват: *разходи за охрана на труда (трудова медицина), командировки и обучение на персонала, публикации, данъци, удържани при*

източника.

**Променливи разходи**, с относителен дял от 0,18% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието. Одорантът е основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата природен газ. *Разходите за одорант* са прогнозираны в съответствие с разходна норма 2,4 mg/MWh и планираните за реализация количества природен газ, или 0,008 лв./MWh, в общ размер от 17 хил. лв. за 2024 г., като се увеличават на 22 хил. лв. за 2026 г.

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

Тези разходи съставляват 3,2% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер от 493 хил. лв. за 2024 г., като намаляват на 143 хил. лв. през 2026 г., което се дължи на понижение на предвидените от заявителя разходи за амортизация за 2026 г.

**Условно-постоянните разходи** съставляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, разпределени по икономически елементи, както следва:

**Разходи за материали**, с относителен дял от 7% от разходите за дейността, като размерът им от 24 хил. лв. остава непроменен през регулаторния период, в това число разходи за: *горива за автотранспорт* – 15 хил. лв./год., за 5 автомобила; *канцеларски материали* – 3 хил. лв./год. и *работно облекло* – 6 хил. лв. годишно за 4 човека, наети в тази дейност.

**Разходите за външни услуги** представляват 8% от разходите за дейността, планирани в размер на 30 хил. лв. годишно през регулаторния период. Включват разходи за *данъци и такси за дейността „снабдяване с природен газ“* в размер на 2 хил. лв. годишно за лицензионна такса 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* – 3 хил. лв./год., *застраховки* – 20 хил. лв./год.; както и разходи за *въоръжена и противопожарна охрана* – 5 хил. лв. на годишна база.

**Разходите за амортизации** съставляват 65% от прогнозираните разходи за дейността, като включват само разходите за амортизация на дълготрайни материални активи. Дружеството е планирало разходите за амортизация за дейността да се понижат от 365 хил. лв. през 2024 г. на 15 хил. лв. през 2026 г.

**Разходи за заплати и възнаграждения**, с относителен дял от 15% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността, в размер на 55 хил. лв. годишно през разглеждания период. Тези разходи включват разходите за заплати на персонала, зает в дейността, планирани въз основа на средна работна заплата на човек за половин работен ден в размер на 1150 лв., и броя на персонала. За дейността „снабдяване с природен газ“ е предвиден персонал от 4 служители.

**Разходи за социални осигуровки** – 2% от общите планирани разходи за дейността, със стойност от 8 хил. лв. на годишна база.

**Социални разходи** – за ваучери за храна на служителите, наети в дейността – 6 хил. лв. годишно или по 125 лв. месечно на нает служител.

**Други разходи**, планирани като 1,4% от общите разходи и включват *разходи за охрана на труда* в размер на 3 хил. лв./год., както и разходи за командировки и обучение на персонала в размер на 2 хил. лв. на година през периода.

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

Съгласно чл. 19а от НРЦПГ в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със сгъстен природен газ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти

включва и ценова компонента по чл. 19, ал. 2 от НРЦПГ, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природен газ. По данни от заявителя община Велинград е единствената част от лицензионната територия на дружеството, на която има клиенти, снабдени със съгъстен природен газ. Поради ниска консумация и за допълнителен стимул на клиентите, „Ситигаз България ЕАД“ не начислява разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природен газ както за стопанските, така и за битовите клиенти на тази територия. В тази връзка, за регулаторен период 2024 – 2026 г. дружеството не планира да прилага компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ за община Велинград.

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

## 2.2. Регулаторна база на активите

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

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

*Таблица № 4*

№	Позиция	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	75 947	72 334	68 739
2.	Балансова стойност на ДНА	2645	2483	2321
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	766	1151	1398
4.	Необходим оборотен капитал	608	618	629
<b>5.</b>	<b>Регулаторна база на активите</b>	<b>78 433</b>	<b>74 284</b>	<b>70 291</b>
6.	Норма на възвръщаемост	7,80%	7,80%	7,80%
<b>7.</b>	<b>Възвръщаемост</b>	<b>6117</b>	<b>5794</b>	<b>5482</b>
<b>8.</b>	<b>Разходи, в т.ч.:</b>	<b>10 751</b>	<b>10 826</b>	<b>11 030</b>
8.1.	УПР	10 734	10 807	11 009
8.2.	Променливи	17	19	22

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

*Таблица № 5*

№	Позиция	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	514	193	178
2.	Необходим оборотен капитал	6931	7799	8920
<b>3.</b>	<b>Регулаторна база на активите</b>	<b>7445</b>	<b>7992</b>	<b>9098</b>
4.	Норма на възвръщаемост	7,80%	7,80%	7,80%
<b>5.</b>	<b>Възвръщаемост</b>	<b>581</b>	<b>623</b>	<b>710</b>
<b>6.</b>	<b>Разходи, в т.ч.:</b>	<b>493</b>	<b>449</b>	<b>143</b>
6.1.	УПР	493	449	143

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

Планираните инвестиции за лицензионната територия за периода 2024 – 2026 г. са в размер на 5491 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения – 3829 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) – 1662 хил. лв.

## 2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Ситигаз България“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2024 – 2026 г. е в размер на 7,80%, която е изчислена при 100% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 7,02%, при отчитане на данъчните задължения (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО).

По силата на чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието. Според чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент  $\beta$  за страните-членки от Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск, както и на данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

При регулирането на цените в енергийния сектор и във В и К услугите във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА), като използва данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business и на Българската народна банка. Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Ситигаз България“ ЕАД следва да се използват данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент  $\beta$ , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

За изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Ситигаз България“ ЕАД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 2,8478%; коефициент  $\beta$  – 0,5863 и обща пазарна рискова премия за Р България – 7,43%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава в размер на 7,20%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала – 8%, като тези стойности са по-високи в сравнение с предложените от заявителя.

В тази връзка е целесъобразно за периода 2024 – 2026 г. да бъде приета предложената от „Ситигаз България“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,80%, при 100% собствен капитал с норма на възвръщаемост от 7,02%, при отчитане на данъчните задължения.

### 3. Прогнозна консумация за регулаторния период

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

#### Прогнозна консумация

Таблица № 6

Групи клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промислени	MWh/год.	692 478	754 185	839 842
ОА и търговски	MWh/год.	134 607	173 697	222 705
Битови	MWh/год.	100 033	115 607	131 181
<b>Общо:</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>927 118</b>	<b>1 043 489</b>	<b>1 193 728</b>

#### Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Групи клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
---------------	-------	---------	---------	---------

Промишлени	бр.	285	290	296
ОА и търговски	бр.	690	712	730
Битови	бр.	8350	9650	10 950
<b>Общо:</b>	<b>бр.</b>	<b>9325</b>	<b>10 652</b>	<b>11 976</b>

За целите на ценообразуването е изчислен коефициент за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентът е получен на базата на проектния максимален часови разход на всяка група клиенти по следния начин: за всяка година от периода делът на инвестиционната стойност на линейната част на всяка отделна група клиенти в стойността на съответния участък или зона от газоразпределителната мрежа е умножен по дела на проектния часов разход на отделните групи клиенти, обслужвани от съответния елемент. Така полученото произведение за всеки участък е разделено на оразмерителния часов разход за този елемент и получените стойности за съответната година са сумирани. Делът на отделната група в общата стойност на линейната част за всяка година е равна на сумата от дяловете на всяка една група във всеки един участък или зона. Коефициентът представлява делът на стойността на линейната част на всяка група в общата стойност на линейната част. Необходимо е да се отбележи, че инвестиционната стойност е с натрупване, т.е. в коефициентите участват инвестиционните стойности на участъците по групи клиенти, изградени от началото на дейността до края на съответната година.

Изменението на стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти е следното: за промишлените клиенти намаляват от 0,538 за 2024 г. на 0,532 за 2026 г.; за обществено-административни и търговски клиенти намаляват от 0,274 през 2024 г. на 0,271 през 2026 г.; за битовите клиенти се увеличават от 0,188 за 2024 г. на 0,197 за 2026 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е функция на броя на всяка група клиенти, дела им от общата годишна консумация и съответната част от възвръщаемостта и условно-постоянните разходи за групата. Изменението на стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по групи клиенти е следното: за промишлените клиенти се увеличават от 0,538 за 2024 г. на 0,630 за 2026 г.; за обществено-административни и търговските клиенти намаляват от 0,241 през 2024 г. на 0,210 през 2026 г.; за битовите клиенти намаляват от 0,222 за 2024 г. на 0,160 за 2026 г.

Коефициентът за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчита дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойностите на коефициента за промишлените клиенти намаляват през регулаторния период от 0,747 за 2024 г. на 0,704 за 2026 г.; за обществено-административни и търговските клиенти се увеличават от 0,145 през 2024 г. на 0,187 през 2026 г.; за битовите клиенти се увеличават от 0,108 за 2024 г. на 0,111 за 2025 г., като през 2026 г. намаляват на 0,110.

#### **4. Определяне на цени**

##### **4.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:**

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

##### **4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител:**

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ съгласно чл. 9 от НРЦПГ.



Предложените от „Ситигаз България“ ЕАД пределни цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, пределни цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово са посочени в таблица № 8:

**Цени за пренос през газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен газ****Таблица № 8**

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./клиент/месец)
<b>Промислени:</b>			
до 1000 MWh/год.	24,21	0,74	-
от 1000 до 5000 MWh/год.	15,46	0,74	-
от 5000 до 10 000 MWh/год.	11,91	0,74	-
от 10 000 до 50 000 MWh/год.	10,78	0,74	-
над 50 000 MWh/год.	9,79	0,74	-
<b>ОА и търговски</b>	<b>25,97</b>	<b>1,33</b>	-
<b>Битови</b>	<b>27,94</b>	-	<b>5,12</b>

*Забележка: в предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз.*

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-35-24 от 14.09.2023 г. от „Ситигаз България“ ЕАД, изменено със заявление с вх. № Е-15-35-26 от 18.09.2023 г. данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

Предложените за утвърждаване от „Ситигаз България“ ЕАД цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложили в бизнес плана за периода 2024 – 2026 г.

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

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

Разходите, при образуването на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на условно-постоянни и променливи. Условно-постоянните разходи 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, както и становища по изпълнение на газопроводното отклонение. Променливите разходи, в зависимост от максималния часови разход, включват: изкопно-възстановителни работи; монтажни работи; излаз към газорегулаторен и замерен пункт, както и свързване на газорегулаторен и замерен пункт към газовата инсталация.

Заявителят не предлага изменение на цените за присъединяване през новия регулаторен период, като предложените от „Ситигаз България“ ЕАД пределни цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово са посочени в таблица № 9:

**Цени за присъединяване****Таблица № 9**

Групи клиенти	Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа (лв./клиент)

Промислени	4880
Обществено-административни и търговски	2680
Битови	520

*Забележка: цените са в лева за клиент, без начислен ДДС.*

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

Дружеството е посочило, че в представените информация и документи, част от административната преписка не се съдържа търговска тайна или друга защитена по закон информация.

Изказвания по т.3.:

Ал. Йорданов помоли работната група да докладва кратко, защото това са финалните етапи и за двете производства, тъй като вече са разглеждани на открити заседания и на обществени обсъждания, като няма и изменения в проектите за цени.

Ив. Н. Иванов подкрепи предложението на Ал. Йорданов и добави, че в доклада е записана датата на провеждане на откритото заседание (29 ноември) и представителят на „Ситигаз България“ ЕАД е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление от „Ситигаз България“ ЕАД с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за регулаторен период 2024 – 2026 г. Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад от 20.11.2023 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 2 от протокол от 23.11.2023 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката и Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ, на 29.11.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Съгласно чл. 14 от Закона за енергетиката, на 29.11.2023 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което са взели участие представители на общините Кърджали и Твърдица, които са заявили, че нямат възражения по обсъждания проект на решение. В срока по чл. 14, ал. 3 от Закона за енергетиката, по проекта на решение за утвърждаване на цени на дружеството в Комисията не са постъпили писмени становища. Заедно с доклада е представен и проект на решение към Комисията, като сегашните решения, които работната група предлага с настоящия проект на решение са идентични с тези, които вече са представени с изключение на цента на цената на „Булгаргаз“ ЕАД, тъй като тогава е била заложена цената за м. ноември, а сега е заложена за м. декември.

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 01.01.2024 г., на „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово 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:*

*1.2. За обществено-административни и търговски клиенти.*

*1.3. За битови клиенти.*

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

*Необходими годишни приходи: изброени са годините от регулаторния период.*

*Количества природен газ: също са изброени подробно за годините от регулаторния период.*

*Норма на възвръщаемост на капитала: 7,8%.*

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

*3.1. За промишлени клиенти.*

*3.2. За обществено-административни и търговски клиенти.*

*3.3. За битови клиенти.*

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

*4.1. Цена на природния газ:*

*4.2. Цена за снабдяване, както следва:*

*4.2.1. За промишлени клиенти.*

*За обществено-административни и търговски клиенти.*

*4.2.3. За битови клиенти.*

*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 обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, както следва:*

*6.1. За промишлени клиенти.*

*6.2. За обществено-административни и търговски клиенти.*

*6.3. За битови клиенти.*

*II. Цените по т. 1.3 се изменят ежесмесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни 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.*

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по 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 01.01.2024 г., на „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово 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:

до 1000 MWh/год. 24,21

лв./MWh;

от 1000 до 5000 MWh/год. 15,46

лв./MWh;

от 5000 до 10 000 MWh/год. 11,91

лв./MWh;

от 10 000 до 50 000 MWh/год. 10,78

лв./MWh;

над 50 000 MWh/год. 9,79

лв./MWh;

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти 25,97 лв./MWh;

1.3. За битови клиенти 27,94 лв./MWh

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

Необходими годишни приходи: за 2024 г. – 16 869 хил. лв.; за 2025 г. – 16 620 хил. лв.; за 2026 г. – 16 512 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2024 г. – 927 118 MWh/год.; за 2025 г. – 1 043 489 MWh/год.; за 2026 г. – 1 193 728 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,80%.

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

3.1. За промишлени клиенти 88,24 лв./MWh;

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти 88,83 лв./MWh;

3.3. За битови клиенти 5,12 лв./клиент

на месец и цена на природния газ, утвърдена на обществения доставчик за съответния ценови период.

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

4.1. Цена на природния газ: 87,50  
лв./MWh;

4.2. Цена за снабдяване, както следва:

4.2.1. За промишлени клиенти 0,74  
лв./MWh;

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти 1,33  
лв./MWh;

4.2.3. За битови клиенти 5,12  
лв./клиент на месец.

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

Необходими годишни приходи: за 2024 г. – 1074 хил. лв.; за 2025 г. – 1072 хил. лв.; за 2026 г. – 852 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2024 г. – 927 118 MWh/год.; за 2025 г. – 1 043 489 MWh/год.; за 2026 г. – 1 193 728 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,80%.

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, както следва:

6.1. За промишлени клиенти 4880

лв./клиент;

6.2. За обществено-административни и търговски клиенти 2680 лв./клиент;

6.3. За битови клиенти 520 лв./клиент.

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 доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов.

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

**По т.4.** Комисията, като разгледа подаденото от „КАВАРНА ГАЗ“ ООД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Каварна и Шабла, за регулаторен период 2024 – 2028 г., доклад с вх. № Е-Дк-1388 от 20.11.2023 г., както и събраните данни от проведените на 29.11.2023 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-22-10 от 25.09.2023 г. от „КАВАРНА ГАЗ“ ООД, за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Каварна и Шабла, за регулаторен период 2024 – 2028 г. Със Заповед № З-Е-293 от 28.09.2023 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). След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ, КЕВР с писмо с изх. № Е-15-22-10 от 29.09.2023 г. е изисквала от заявителя да представи годишен финансов отчет за 2022 г., с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти. С писмо

с вх. № Е-15-22-10 от 05.10.2023 г. „КАВАРНА ГАЗ” ООД е представило изисканата информация. С писмо с вх. № Е-15-22-10 от 13.10.2023 г., писмо с вх. № Е-15-22-10 от 20.10.2023 г. и писмо с вх. № Е-15-22-10 от 27.10.2023 г. дружеството е представило допълнителни данни и информация.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1388 от 20.11.2023 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 № 357 от 23.11.2023 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 29.11.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на „КАВАРНА ГАЗ” ООД, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 29.11.2023 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което е присъствал упълномощен представител на „КАВАРНА ГАЗ” ООД, който не е изразил възражение по обсъждания проект на решение. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, по проекта на решение за утвърждаване на цени на „КАВАРНА ГАЗ” ООД за на територията на общините Каварна и Шабла, в КЕВР не са постъпили становища.

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

„КАВАРНА ГАЗ” ООД е титуляр на лицензия № Л-154-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-154-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Каварна и Шабла, издадени за срок до 17.12.2039 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 преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията. С Решение № Ц-6 от 14.03.2019 г. за регулаторен период от 2019 г. до 2023 г., КЕВР е утвърдила на „КАВАРНА ГАЗ” ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на общините Каварна и Шабла.

Със заявление с вх. № Е-15-22-10 от 25.09.2023 г. от „КАВАРНА ГАЗ” ООД е поискано утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Каварна и Шабла, за регулаторен период 2024 – 2028 г. В тази връзка, съгласно чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ дружеството е представило информация за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщението, публикувано в регионален вестник „Факел Каварна“, бр. 30 (2353) от 18 септември 2023 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, заявителят е представил договори, сключени с (...), а именно – Договор от (...) за доставка на природен газ, с точка на доставка на количества природен газ от (...) (Договор от (...)), както и Договор от (...) за покупко-продажба на природен газ, с точка на доставка на количества природен газ от (...) (Договор от (...)). Съгласно условията на Договор от (...) и Договор от (...) срокът на действието на същите се подновява автоматично. Между „КАВАРНА ГАЗ“ ООД и (...) са сключени и анекси към тези договори, както следва: към Договор от

(...) – Анекс № (...), Анекс № (...), Анекс № (...) и Анекс № (...); към Договор от (...) – Анекс № (...), Анекс № (...), Анекс № (...) и Анекс № (...). Съгласно посочените анекси, цената, по която „КАВАРНА ГАЗ” ООД заплаща получения от (...) природен газ по Договор от (...) и Договор от (...) е утвърдената цена на природен газ на обществения доставчик за съответния ценови период, а именно – I тримесечие на 2018 г., II тримесечие на 2018 г., III тримесечие на 2018 г. и IV тримесечие на 2018 г.

В тази връзка, през новия регулаторен период, при изчисляване на прогнозните разходи за покупка на природен газ по години, дружеството е заложило утвърдената цена на обществения доставчик за месеца, в който е подадено заявлението за утвърждаване на цени.

В допълнение, с писмо с вх. № Е-15-22-10 от 20.10.2023 г. „КАВАРНА ГАЗ” ООД е представило доказателства за цената, по която дружеството заплаща природния газ по Договор от (...) и Договор от (...). В тази връзка, заявителят е представил фактура № 0000030022 от 30.04.2023 г., фактура № 0000030154 от 31.05.2023 г., фактура № 0000030310 от 30.06.2023 г., фактура № 0000030425 от 31.07.2023 г., фактура № 0000030565 от 31.08.2023 г. и фактура № 0000030684 от 30.09.2023 г., издадени от (...), от които се установява, че за месеците април, май, юни, юли, август и септември 2023 г., цената на природния газ по Договор от (...) и Договор от (...) е утвърдената от КЕВР цена на природния газ за съответния месец.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Комисията утвърждава групите клиенти по предложение на енергийните предприятия, в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). В тази връзка, през новия регулаторен период заявителят предвижда изменение на тарифната структура по отношение на подгрупите на промишлените и обществено-административните и търговски клиенти (ОА и търговски), а именно: годишната консумация за подгрупите промишлени клиенти е намалена от 500 MWh годишно на 400 MWh годишно, а от подгрупите на ОА и търговски клиенти отпада критерият за годишна консумация на природен газ до и над 500 MWh годишно. „КАВАРНА ГАЗ” ООД посочва, че предвиденото изменение е базирано на натрупаната през изминалите регулаторни периоди статистическа информация за доставени количества природен газ, както и на очакваното потребление на съществуващите и планираните за присъединяване нови клиенти на дружеството за периода 2024 – 2028 г. Според заявителя, съществуващите промишлени клиенти, работещи на територията на община Каварна и реалното им потребление на природен газ се различава от проученото прогнозно потребление в началото на предходния регулаторен период. Липсата на небитови клиенти с консумация над 500 MWh годишно, както и намаленото потребление на природен газ на съществуващите клиенти през последните години, налага реструктуриране на тарифните подгрупи клиенти. За регулаторния период 2024 – 2028 г. няма планирано изграждане на предприятия с големи производствени мощности на територията на общините Каварна и Шабла и не се очаква нови промишлени или ОА и търговски клиенти с потребление над 500 MWh годишно да станат клиенти на дружеството. Също така, дружеството е извършило маркетингово проучване и анализ, които са показали, че не е необходимо под-детайлното разделяне на ОА и търговските клиенти. От съществуващите ОА и търговски клиенти на територията на община Каварна, клиенти на дружеството са: административни, учебни, здравни, социални, културни заведения, както и търговски обекти, с преобладаващо потребление до 50 MWh годишно. Проучването на бъдещите клиенти и на консумацията на действително присъединените към газоразпределителната мрежа на дружеството клиенти обосновават дефинирането на тарифните групи и подгрупи

клиенти и гарантира, че съгласно очакваното им годишно потребление, те ще бъдат обхванати оптимално в предложената от заявителя изменена тарифна структура.

Лицензиантът предлага тарифната структура за периода 2024 – 2028 г. да се състои от следните групи клиенти: *промишлени; ОА и търговски, и битови клиенти*. Групите на промишлените и ОА и търговски клиенти са диференцирани в 2 подгрупи, в зависимост от годишната консумация на природен газ, а именно: за промишлените клиенти – до и над 400 MWh годишно, а за ОА и търговски клиенти – до и над 50 MWh годишно.

Предложената за регулаторен период 2024 – 2028 г. тарифна структура на клиентите на дружеството е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ и е съобразена с характеристиките на потребление на клиентите на природен газ на територията на общините Каварна и Шабла.

### 1. Регулаторен период

Предложеният от „КАВАРНА ГАЗ” ООД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години, а именно – от 2024 г. 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.

Регулаторният период с продължителност от 5 години ще даде възможност на дружеството да изпълни заложените параметри в инвестиционната и производствената програми, в представения за одобрение бизнес план за периода 2024 – 2028 г.

### 2. Необходими приходи

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

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

*Таблица № 1*

Групи клиенти	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промишлени	53	58	61	63	64
ОА и търговски	132	145	153	156	160
Битови клиенти	276	302	318	324	332
<b>Общо:</b>	<b>461</b>	<b>505</b>	<b>533</b>	<b>543</b>	<b>556</b>

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

*Таблица № 2*

Групи клиенти	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промишлени	3	3	3	3	4
ОА и търговски	9	10	11	12	13
Битови клиенти	84	90	96	102	112
<b>Общо:</b>	<b>96</b>	<b>103</b>	<b>110</b>	<b>117</b>	<b>128</b>

### 2.1. Разходи

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

*Общи разходи по дейности (хил. лв.)*

*Таблица № 3*

Наименование	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Общо	%
<b>Общо разходи, в т.ч.:</b>	<b>461</b>	<b>514</b>	<b>556</b>	<b>581</b>	<b>612</b>	<b>2724</b>	<b>100%</b>



Разходи за дейността „разпределение на природен газ“	375	422	458	476	498	2228	82%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	86	92	999	105	114	495	18%

Прогнозните разходи включват само тези, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството, изчислени въз основа на отчетни данни, прогнозни стойности за отделните видове разходи, както и с оглед бъдещото развитие на газоразпределителната мрежа. 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 прогнозираны по години без отчитане на инфлация за периода. В разходите за текущ и аварийен ремонт са посочени само разходите за ремонт, които не водят до увеличаване на стойността на активите. Прогнозната стойност на променливите разходи е функция на прогнозираните количества природен газ и съответните разходни норми. Разходите са формираны за петгодишен период, при цени към момента на изготвяне на предложението за 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 активи (сгради, нематериални активи, други материални активи), необходими за извършването на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и съоръженията, и обслужване на клиентите. 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, както и други непреки разходи, в т.ч.: разходи за данък върху печалбата и разходи за бъдещи периоди, които са част от отчета за приходите и разходите, разходите за загуби от обезценки, текущи разходи за начислени провизии по смисъла на чл. 38 от Закона за корпоративно подоходно облагане, текущи разходи или задължения за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси, санкции и/или глоби, както и лихви за забавяне, неустойки и други плащания, свързани с неизпълнение по сключени договори, разходи за дарения и неизползвани отпуски, разходи за данъци, свързани с корпоративното подоходно облагане на печалбата, както и съдебни разходи.

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството 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“**

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 82% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие, нарастват от 375 хил. лв. през 2024 г. на 498 хил. лв. през 2028 г.

**Условно-постоянните разходи** представляват 97% от разходите, предвидени от дружеството за тази дейност, разделени по икономически елементи, както следва:

**Разходите за материали** представляват 5% от УПР за дейността и се увеличават от 18 хил. лв. през 2024 г. на 21 хил. лв. през 2028 г., като включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, прогнозираны с увеличение от 8 хил. лв. за 2024 г. на 9 хил. лв. през 2028 г. на база среден пробег на транспортните средства на дружеството, спрямо отчетните данни за базовата година, обвързани с прогнозната дължина на газоразпределителната мрежа и съобразени с отдалечеността на населените места. Планираните разходи са средно по 220 лв. на автомобил месечно през 2024 г. и нарастват на 260 лв. на автомобил месечно през 2028 г. Дружеството използва 3 автомобила за дейността „разпределение на природен газ“;

- *разходи за работно облекло*, нарастват от 2 хил. лв. през 2024 г. на 3 хил. лв. през 2028 г. планирани– по 380 лв. за служителите и 500 лв. за управителя, за оборудване на персонала с подходящо работно облекло, с оглед безопасност на условията на труд;

- *разходи за канцеларски материали*, прогнозирани на база брой персонал, с ръст от 830 лв. през 2024 г. на 1130 лв. през 2028 г.;

- *разходи за материали за текущо поддържане на газоразпределителната мрежа*, нарастват от 7 хил. лв. през 2024 г. на 8 хил. лв. през 2028 г., и включват разходи за резервни части за ремонт на линейната част, планирани на база дължината на мрежата, както и за резервни части за ремонт на съоръженията, прогнозирани на база брой монтирани съоръжения;

**Разходите за външни услуги** представляват 20% от УПР и нарастват от 82 хил. лв. през 2024 г. на 96 хил. лв. през 2028 г., като включват:

- *разходи за застраховки на газоразпределителната мрежа*, планирани въз основа на извършваните до момента разходи за застраховки, с нарастване от 7 хил. лв. за 2024 г. на 8 хил. лв. за 2028 г, като включват задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, планирани на база отчетна стойност на линейната част и съоръженията, както и застраховка на персонала за съответната дейност;

- *данъци и такси*, прогнозирани с увеличение от 4,5 хил. лв. за 2024 г. на 7 хил. лв. за 2028 г. за лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по закона за енергетиката. За последната година от регулаторния период заявителят планира допълнителни разходи за такси за разглеждане на заявления за утвърждаване на цени за следващия регулаторен период и одобряване на бизнес план;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, планирани с увеличение от 5,5 хил. лв. за 2024 г. на 6 хил. лв. за 2028 г., на база пазарни цени на услугите към момента, реално извършени разходи и подписани абонаментни договори за предходната година. Те 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, както и разходи за трафик на данни при дистанционно отчитане на абонатите, което дружеството планира да въведе през първата година от регулаторния период. Включени и абонаментните разходи по действащите договори за поддръжка на програмното осигуряване за издаването на фактури и за изготвяне на заплатите на служителите;

- *разходи за абонаментно поддържане*, прогнозирани съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ, като се увеличават от 9,6 хил. лв. за 2024 г. на 11,7 хил. лв. за 2028 г., средно по около 880 лв./месечно за периода. Включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи и съоръженията по газоразпределителната мрежа, разходи за поддържане на аварийна готовност, разходи за абонаментна поддръжка на специализиран софтуер за обслужване на дейността и разходи за отчитане на средствата за търговско измерване;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, планирани по 480 лв./годишно за целия период съгласно договор със СОТ и противопожарна охрана ППО;

- *разходи за наеми*, прогнозирани за наем на офис – 8,6 хил. лв. за 2024 г. и 12,5 хил. лв. за 2028 г., в съответствие със сключен договор за наем, , като дружеството предвижда да наеме допълнително помещение към офиса и склада през 2024 г.,

- *разходи за проверка на уреди*, прогнозирани 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. Предвидено е увеличение от 18,3 хил. лв. за 2024 г. на 18,6 хил. лв. за 2028 г. Проверката на средствата за търговско измерване (СТИ) е в съответствие с НСИПМК, като диафрагмените разходомери подлежат на проверка на всеки четири години, а ротационните се проверяват през две години. Коригиращите устройства за обем също подлежат на проверка през две години. Във тази връзка, планираните разходи са различни през годините от регулаторния период, като са формирани на база брой задължителни за проверка уреди, съгласно график на планираните за извършване проверки на съоръжения за периода и средна цена за проверка на съответно СТИ на лицензирани лаборатории към датата на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани с увеличение от 26 хил. лв. за 2024 г. на 30 хил. лв. за 2028 г. на база годишен разход за 2023 г., със среден размер от 2,3 хил. лв. на месец. Тези разходи включват разходи за финансов одит, одит на системата за управление на качеството, енергиен одит по Закона за енергийна ефективност, консултантски договори и др.;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозирани средно по около 2 хил. лв. годишно, в зависимост от отчитания до момента разход и очаквания годишен разход.

**Разходите за амортизации** представляват 26% от УПР, формирани в съответствие с осъществените и планираните инвестиции, като намаляват от 115 хил. лв. през 2024 г. на 106 хил. лв. през 2028 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи (ДА) са изчислени по линеен метод, съгласно разпоредбите на НРЦПГ. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и по години. В представените справки е посочено как са формирани амортизационните суми за всеки период, общата начислена амортизация за всяка година и балансовата стойност на активите към края на годината. Направено е и обобщение от амортизационните планове на видовете активи и са показани абсолютните стойности за отчетната стойност на активите, годишната амортизационна квота, начислената до съответния период амортизация и балансовите стойности.

**Разходите за заплати и възнаграждения** представляват 38% от УПР и се увеличават от 114 хил. лв. през 2024 г. на 198 хил. лв. през 2028 г. Тези разходи включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата, съобразени с нивата на възнагражденията в сектора и в региона. Към момента, персоналят на дружеството се състои от управител и петима служители, четирима от които са заети с дейността „разпределение на природен газ“. През периода 2024 – 2026 г. заявителят планира увеличение на персонала, зает с тази дейност – с по един човек на година;

**Разходите за социални осигуровки и надбавки**, които съставляват 7% от УПР и се увеличават от 20 хил. лв. през 2024 г. на 35 хил. лв. за 2028 г., представляват начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, Кодекса на труда и др.

**Социални разходи**, планирани със среден размер от около 3,5 хил. лв. годишно през периода.

**Други разходи**, представляват 3,5% от УПР, като от 12,2 хил. лв. през 2024 г. се увеличават на 17,6 хил. лв. през 2028 г. и включват разходи за:

- *охрана на труда (трудова медицина)* – прогнозирани средно по около 2200 лв. годишно спрямо броя на персонала, зает в съответната дейност и средния годишен разход през предходната година;

- *маркетинг и реклама* – от 6 хил. лв. за 2024 г. достигат 10 хил. лв. през 2028 г.;

- *командировки и обучение на персонала* – от 2300 лв. през 2024 г. достигат 3100 лв.

през 2028 г.;

- *публикации* – 2100 лв./годишно, прогнозиран на база шест публикации годишно, при средна стойност на рекламното каре от 350 лв.

**Променливите разходи** представляват 3% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“, като се увеличават от 12 хил. лв. през 2024 г. на 19 хил. лв. през 2028 г. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието. Основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одорантът. Разходите за *одорант* са прогнозиран в съответствие с разходната норма от 2,6 mg/MWh и прогнозните количества за реализация. *Загубите на природен газ* са определени съгласно Методика за определяне на допустимите размери на технологични разходи при пренос, разпределение и съхранение на природен газ и са в размер на 1,6% от прогнозираните за разпределение количества природен газ.

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

Тези разходи представляват 18% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер от 86 хил. лв. за 2024 г., като нарастват на 114 хил. лв. през 2028 г.

**Условно-постоянните разходи** представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. УПР за дейността са разпределени по икономически елементи, както следва:

**Разходи за материали**, с относителен дял 8% от разходите за дейността, като размерът им от 7,7 хил. лв. остава непроменен през регулаторния период и включват:

- *разходи за гориво за автотранспорт*, прогнозиран са 6 хил. лв. годишно за периода за 2 автомобила, със средна разходна норма от 250 лв. на автомобил месечно;

- *разходи за работно облекло* – по 1010 лв. годишно за 2 пряко заети с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ служители и управителя на дружеството;

- *разходи за канцеларски материали* – по 680 лв. годишно за периода, прогнозиран на база брой персонал, или по 28 лв./служител/месец;

**Разходите за външни услуги** представляват 21% от разходите за дейността, като размерът им се увеличава от 17 хил. лв. за 2024 г. на 26 хил. лв. през 2028 г. и включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозиран на база на сключени до момента застраховки и реално направени за тях разходи, с увеличение от 1,9 хил. лв. за 2024 г. на 3,9 хил. лв. за 2028 г., включват разходи за застраховки на компютърна техника, с която се осъществява поддържане на базата данни след инкасиране и измерване на доставеното на клиентите на дружеството количество природен газ;

- *данъци и такси снабдяване*, прогнозиран са от 3,4 хил. лв. за 2024 г. до 5 хил. лв. през 2028 г. съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по закона за енергетиката;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозиран по 2,6 хил. лв. средногодишно, или по 217 лв. средномесечно, като включват и част от абонаментните разходи по действащите договори за поддръжка на програмното осигуряване за издаване на фактури и изготвяне на заплатите на служителите;

- *въоръжена и противопожарна охрана* – планиран по 480 лв./годишно за целия период съгласно договор със СОТ и противопожарна охрана ППО;

- *наеми* – прогнозиран за наем на офис, с увеличение от 1,4 хил. лв. за 2024 г. на 2 хил. лв. през 2028 г.;

- *експертни и одиторски разходи* – прогнозиран с ръст от 7 хил. лв. за 2024 г. на 10 хил. лв. през 2028 г. на базата на сключени договори за консултантски, правни услуги, финансов одит, енергиен одит и др.;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозиран средно по около 785 лв./годишно в зависимост от отчитан до момента разход и очакван годишен разход.

**Разходите за амортизации** представляват 2% от разходите, предвидени за дейността, като нарастват от 1,8 хил. лв. за 2024 г. до 2 хил. лв. през 2028 г.

**Разходите за заплати и възнаграждения** представляват 51% от предвидените за дейността разходи и се увеличават от 43,2 хил. лв. за 2024 г. на 58,2 хил. лв. през 2028 г. за 2 броя служители през периода.

**Разходи за социални осигуровки**, планирани от 7,7 хил. лв. през 2024 г. на 10,4 хил. лв. за 2028 г., като начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, Кодекса на труда и др.

**Социални разходи** – по 1250 лв. на годишна база през разглеждания период.

**Други разходи**, планирани да се увеличат от 7 хил. лв. през 2024 г. на 9 хил. лв. за 2028 г. и включват:

- **разходи за охрана на труда**, прогнозираны по 600 лв. годишно за 2 броя персонал и среден годишен разход през предходна година от 25 лв./служител/месец;

- **разходи за маркетинг и реклама**, предвидени в размер на 3 хил. лв. през 2024 г. и 4,6 хил. лв. през 2028 г. – за две рекламни кампании годишно за привличане на нови клиенти;

- **разходи за командировки и обучение на персонала**, планирани 800 лв. за 2024 г. и 1000 лв. през 2028 г.;

- **разходи за публикации**, предвидени с размер от 1800 лв. за всяка година от периода, за шест публикации по 300 лв.;

- **други разходи** – 1000 лв. в годишен аспект.

За регулаторен период 2024 – 2028 г. заявителят не е планирал променливи разходи за дейността „снабдяване с природен газ”, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ.

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

## 2.2. Регулаторна база на активите

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

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

**Таблица № 4**

№	Позиция	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	1035	991	895	800	707
2.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	24	17	24	31	38
3.	Необходим оборотен капитал	33	38	43	46	49
4.	Регулаторна база на активите	1044	1012	914	814	718
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8,2%	8,2%	8,2%	8,2%	8,2%
6.	Възвръщаемост	86	83	75	67	59
7.	Разходи, в т.ч.:	375	422	458	476	498
7.1.	УПП	363	407	442	459	479
7.2.	Променливи	12	14	16	17	19

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

**Таблица № 5**

№	Позиция	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
---	---------	---------	---------	---------	---------	---------

1.	Балансова стойност на ДМА	4	5	5	5	5
2.	Необходим оборотен капитал	112	125	137	151	167
3.	Регулаторна база на активите	116	130	142	156	172
4.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	8,2%	8,2%	8,2%	8,2%	8,2%
5.	Възвръщаемост	10	11	12	13	14
6.	Разходи, в т.ч.:	86	92	99	105	114
6.1.	Условно-постоянни разходи за дейността	86	92	99	105	114

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият от енергийното предприятие 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).

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

Предложената от „КАВАРНА ГАЗ“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2024 – 2028 г. е в размер на 8,20%, която е изчислена при 100% собствен капитал с норма на възвръщаемост 7,38%, при отчитане на данъчните задължения (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО).

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

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

При регулирането на цените в енергийния сектор и във В и К услугите във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА), като използва данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business и на Българската народна банка (БНБ). Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „КАВАРНА ГАЗ“ ООД следва да се използват данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент  $\beta$ , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

За изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „КАВАРНА ГАЗ“ ООД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,0297%; коефициент  $\beta$  – 0,5863 и обща пазарна рискова премия за Р България – 7,43%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава в размер на 7,38%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала – 8,2%, като тези стойности съвпадат с предложените от заявителя.

В тази връзка, предложената от „КАВАРНА ГАЗ“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2024 – 2028 г. в размер на 8,20%, при 100% собствен капитал с норма на възвръщаемост 7,38%, при отчитане на данъчните задължения е обоснована.

### **3. Прогнозна консумация за регулаторния период**

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 по групи клиенти в таблици № 6 и 7:

*Прогнозна консумация**Таблица № 6*

Групи клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	MWh/год.	1557	1743	1918	2122	2334
ОА и търговски	MWh/год.	3551	3977	4375	4856	5431
Битови	MWh/год.	7709	8634	9497	10 447	11 492
<b>Общо:</b>	<b>MWh/год.</b>	<b>12 817</b>	<b>14 355</b>	<b>15 790</b>	<b>17 425</b>	<b>19 257</b>

*Прогнозен брой клиенти**Таблица № 7*

Групи клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	бр.	18	19	20	21	22
ОА и търговски	бр.	91	92	93	94	95
Битови	бр.	1074	1079	1084	1089	1094
<b>Общо:</b>	<b>бр.</b>	<b>1183</b>	<b>1190</b>	<b>1197</b>	<b>1204</b>	<b>1211</b>

За целите на ценообразуването е изчислен коефициент за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентът е получен на базата на проектния максимален часови разход на всяка група клиенти по следния начин: за всяка година от периода делът на инвестиционната стойност на линейната част на всяка отделна група клиенти в стойността на съответния участък или зона от газоразпределителната мрежа е умножен по дела на проектния часов разход на отделните групи клиенти, обслужвани от съответния елемент. Така полученото произведение за всеки участък е разделено на оразмерителния часов разход за този елемент и получените стойности за съответната година са сумирани. Делът на отделната група в общата стойност на линейната част за всяка година е равна на сумата от дяловете на всяка една група във всеки един участък или зона. Коефициентът представлява дела на стойността на линейната част на всяка група в общата стойност на линейната част. Необходимо е да се отбележи, че инвестиционната стойност е с натрупване, т.е. в коефициентите участват инвестиционните стойности на участъците по групи клиенти, изградени от началото на дейността до края на съответната година.

Изменението на стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти и по години е следното: за промишлените клиенти се увеличават от 0,115 за 2024 г. на 0,116 за 2028 г.; за ОА и търговски клиенти нарастват от 0,287 през 2024 г. на 0,288 през 2028 г., а за битовите клиенти намаляват от 0,598 за 2024 г. на 0,597 за 2028 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е функция на броя на всяка група клиенти, делът им от общата годишна консумация и съответната част от възвръщаемостта и условно-постоянните разходи за групата. Изменението на стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по групи клиенти е следното: за промишлените клиенти нарастват от 0,026 за 2024 г. на 0,029 за 2028 г.; за ОА и търговските клиенти нарастват от 0,097 през 2024 г. на 0,101 през 2028 г., а за битовите клиенти намаляват от 0,877 за 2024 г. на 0,870 за 2028 г.

Коефициентът за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойностите на коефициента за промишлените клиенти се увеличават от 0,121 за 2024 г. на 0,122 за 2027 г. и намаляват на 0,121 през 2028 г.; за ОА и търговските клиенти нарастват от 0,277 през 2024 г. на 0,282 през 2028 г., а за битовите клиенти намаляват от 0,601 за 2024 г. на 0,597 за 2028 г.

#### 4. Определяне на цени

##### 4.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

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

##### 4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител:

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ съгласно чл. 9.

Предложените от „КАВАРНА ГАЗ” ООД пределни цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, пределни цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на общините Каварна и Шабла са посочени в таблица № 8:

*Цени за пренос през газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен газ*

*Таблица № 8*

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
<b>Промислени:</b>		
до 400 MWh/год. вкл.	28,34	1,60
над 400 MWh/год.	24,94	1,60
<b>ОА и търговски:</b>		
до 50 MWh/год. вкл.	32,18	2,48
над 50 MWh/год.	30,20	2,48
<b>Битови</b>	32,75	5,41

*Забележка: в предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз*

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

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

Разходите, при образуването на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на условно-постоянни и променливи. Условно-постоянните разходи 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; разходи по издаване на разрешения за ползване.

Променливите разходи, в зависимост от максималния часови разход, включват: изкопно-възстановителни работи; монтажни работи; излаз към Газорегулаторен и замерен пункт; свързване на Газорегулаторен и замерен пункт към газовата инсталация.

Предложените от „КАВАРНА ГАЗ” ООД пределни цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Каварна и Шабла са посочени в таблица № 9:

*Цени за присъединяване*

*Таблица № 9*



Групи и подгрупи клиенти	Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа (лв./клиент)
<b>Промислени:</b>	
до 5000 MWh/год. вкл.	3275
над 5000 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	4390
над 10 000 MWh/год.	5016
<b>ОА и търговски:</b>	
до 700 MWh/год. вкл.	1810
над 700 MWh /год. до 5000 MWh/год. вкл.	2533
над 5000 MWh/год.	3190
<b>Битови</b>	<b>682</b>

### 5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „КАВАРНА ГАЗ“ ООД заявление, която не следва да бъде разгласявана:

Със заявление с вх. № Е-15-22-10 от 25.09.2023 г., лицензиантът е посочил, че като търговска тайна или защитена по закон информация очаква да бъдат третирани обичайно считаните за такива данни, касаещи цени, срокове и условия на плащане по търговски договори.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ на интернет страницата на КЕВР, следва да бъде заличена.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на заявлението, подадено от „КАВАРНА ГАЗ“ ООД са отразени в доклад от 20 ноември. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени са разгледани и приети от КЕВР по Протокол № 357 от 23.11.2023 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията. На 29.11.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на „КАВАРНА ГАЗ“ ООД, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. На същата дата 29.11.2023 г. е проведено обществено обсъждане на приетия проект на решение, на което представителят на „КАВАРНА ГАЗ“ ООД, не е изразил възражение по обсъждания проект на решение. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, по проекта на решение за утвърждаване на цени в КЕВР не са постъпили становища.

Р. Тахир 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, работната група предлага на Комисията да реши:*

*1. Утвърждава, считано от 01.01.2024 г., на „КАВАРНА ГАЗ“ 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 за територията общините Каварна и Шабла, за регулаторен период с продължителност от пет години, както следва:*

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

1.1. За промишлени клиенти:

1.2. За общественно-административни и търговски клиенти:

1.3. За битови клиенти.

Р. Тахир обърна внимание, че първите две групи имат и подгрупи.

2. Ценообразуващи елементи:

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

3.1. За промишлени клиенти:

3.2. За общественно-административни и търговски клиенти:

3.3. За битови клиенти .

92,91 лв./MWh.

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

4.1. Цена на природния газ:

Р. Тахир отбеляза, че е посочена цената за м. декември, която впоследствие ще бъде актуализирана.

5. Ценообразуващите елементи.

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията за територията общините Каварна и Шабла:

II. Цените по т. 1.3 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.

Ив. Н. Иванов каза, че ценообразуващите елементи са три: необходими годишни приходи, количества природен газ и норма на възвръщаемост, а самите стойности няма да се цитират, защото ги има в проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по 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 01.01.2024 г., на „КАВАРНА ГАЗ“ 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 за територията на общините Каварна и Шабла, за регулаторен период с продължителност от пет години, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти:

до 400 MWh/год. вкл.

28,34 лв./MWh;

над 400 MWh/год.

24,94 лв./MWh;

1.2. За общественно-административни и търговски клиенти:

до 50 MWh/год. вкл.	32,18 лв./MWh;
над 50 MWh/год.	30,20 лв./MWh;
1.3. За битови клиенти	32,75 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2024 г. – 461 хил. лв.; за 2025 г. – 505 хил. лв.; за 2026 г. – 533 хил. лв.; за 2027 г. – 543 хил. лв.; за 2028 г. – 556 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2024 г. – 12 817 MWh/год.; за 2025 г. – 14 355 MWh/год.; за 2026 г. – 15 790 хил. лв.; за 2027 г. – 17 425 хил. лв.; за 2028 г. – 19 257 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 8,20%.

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

## 3.1. За промишлени клиенти:

до 400 MWh/год. вкл.	89,10 лв./MWh;
над 400 MWh/год.	89,10 лв./MWh;

## 3.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 50 MWh/год. вкл.	89,98 лв./MWh;
над 50 MWh/год.	89,98 лв./MWh;

## 3.3. За битови клиенти

92,91 лв./MWh.

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

4.1. Цена на природния газ: 87,50 лв./MWh;

## 4.2. Цена за снабдяване, както следва:

## 4.2.1. За промишлени клиенти:

до 400 MWh/год. вкл.	1,60 лв./MWh;
над 400 MWh/год.	1,60 лв./MWh;

## 4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 50 MWh/год. вкл.	2,48 лв./MWh;
над 50 MWh/год.	2,48 лв./MWh;

## 4.2.3. За битови клиенти

5,41 лв./MWh.

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

Необходими годишни приходи: за 2024 г. – 96 хил. лв.; за 2025 г. – 103 хил. лв. ; за 2026 г. – 110 хил. лв.; за 2027 г. – 117 хил. лв.; за 2028 г. – 128 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2024 г. – 12 817 MWh/год.; за 2025 г. – 14 355 MWh/год.; за 2026 г. – 15 790 хил. лв.; за 2027 г. – 17 425 хил. лв.; за 2028 г. – 19 257 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 8,20%.

## 6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на общините Каварна и Шабла, както следва:

## 6.1. За промишлени клиенти:

до 5000 MWh/год. вкл.	3275 лв./клиент;
над 5000 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	4390 лв./клиент;
над 10 000 MWh/год.	5016 лв./клиент;

## 6.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 700 MWh/год. вкл.	1810 лв./клиент;
над 700 MWh/год. до 5000 MWh/год. вкл.	2533 лв./клиент;
над 5000 MWh/год.	3190 лв./клиент;

## 6.3. За битови клиенти

682 лв./клиент.

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 четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов.

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

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1512 от 14.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-554 от 24.11.2023 г. от „Ценово Солар Планта“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

2. ОДОБРЯВА на „Ценово Солар Планта“ ЕООД с ЕИК 206015300, със седалище и адрес на управление Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, ул. „Славянска“ № 5, ет. 7, актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

**По т.2.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1541 от 15.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-515 от 01.11.2023 г. от „СП Елхово“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.

2. ОДОБРЯВА на „СП Елхово“ ООД с ЕИК 206377711, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-723-01 от 20.12.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

**По т.3.** както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2024 г., на „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово за регулаторен период с продължителност от три години.

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 01.01.2024 г., на „КАВАРНА ГАЗ” 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 за територията на общините Каварна и Шабла, за регулаторен период с продължителност от пет години.

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.

#### **Приложение:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1512 от 14.12.2023 г. и Решение на КЕВР № БП-52 от 20.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-554 от 24.11.2023 г. от „Ценово Солар Плант“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1541 от 15.12.2023 г. и Решение на КЕВР № БП-53 от 20.12.2023 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-515 от 01.11.2023 г. от „СП Елхово“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.

3. Решение на КЕВР № Ц-27 от 20.12.2023 г. относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на обособена територия Тракия и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, за регулаторен период 2024 – 2026 г.

4. Решение на КЕВР № Ц-28 от 20.12.2023 г. относно заявление от „КАВАРНА ГАЗ” ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на общините Каварна и Шабла, за регулаторен период 2024 – 2028 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
**А. Йорданов**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

И. Зашева- главен експерт