



ПРОТОКОЛ

№ 338

София, 02.12.2025 година

Днес, 02.12.2025 г. от 11:12 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Юлиан Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Недко Косев – директор „Обща администрация“ 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. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 30.09.2025 г. от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Елена Маринова, Боян Паунов, Георги Петров,
Петя Георгиева, Десислава Сиракова, Йовка Велчева,
Ненко Ненков и Надежда Иванова

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Владимир Петров,
Цветелина Пешева, Десислава Сиракова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-128 от 25.07.2025 г. на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ с права и задължение на „координатор на специални балансиращи групи“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Рали Манчев,
Ваня Караджова, Радостина Методиева, Теодора Бельова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1465 от 01.12.2025 г. относно освобождаване на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Работна група: Елена Маринова; Милен Димитров; Ремзия Тахир;
Рада Башлиева-Петрова; Любослава Джоргова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1466 от 01.12.2025 г. относно освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Работна група: Юлиан Стоянов; Елена Маринова;
Милен Трифонов; Радостина Методиева

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1448 от 27.11.2025 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Овергаз Мрежи“ АД за 2023 г.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Анжела Димитрова, Людмила Ненова, Теодора Бельова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1449 от 27.11.2025 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Овергаз Мрежи“ АД за 2024 г.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Людмила Ненова, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № В-Дк-295 от 27.11.2025 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В И К - БАТАК“ ЕООД.

Докладват: Недко Косев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Силвия Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № В-Дк-296 от 27.11.2025 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД /“ВКТВ“ ЕООД/, гр. Велинград.

Докладват: Недко Косев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Силвия Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 30.09.2025 г., подадено от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, за изменение на лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, както и събраните данни от проведеното на 26.11.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 30.09.2025 г. от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор – ЕПГ 3, тип ПК 35/39. За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-301 от 01.10.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-163 от 08.10.2025 г. от дружеството е изискано да

представи допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 22.10.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1393 от 14.11.2025 г., приет с решение на КЕВР по Протокол № 322 от 19.11.2025 г., т. 3, и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 26.11.2025 г. е проведено открито заседание, дистанционно участие в което е взел г-н Анатолий Ботов, в качеството си на изпълнителен директор на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, който е изразил положително становище по доклада, без забележки и възражения. Също така е постъпило становище с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 26.11.2025 г. на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, в което е изразено съгласие с доклада и приетите в него изводи и решения.

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

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, с ЕИК 200532770, е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и 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 Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица, ул. „Св. Княз Борис І“ № 29, което се установява след извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията. Дружеството е с предмет на дейност: производство и търговия с електроенергия и топлоенергия (след лиценз), преработка на въглища, сделки с кокс, въглища, и/или пепелина, машинно-монтажни дейности, консултантски услуги, изграждане на енергийни инсталации, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е в размер на 8556500 лв., разпределен в 8556500 броя налични поименни акции, всяка с номинална стойност от 1 лв.

Дружеството е с едностепенна система на управление – съвет на директорите и се представлява от изпълнителния директор, заедно с един от останалите двама членове на съвета на директорите.

В производството по изменение на лицензията по отношение на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД следва да се установи дали е приложима 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 (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС). Съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-ЗЗ от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.10.2025 г., обнародван е в Официален вестник на

Европейския съюз, С 5613 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му. С оглед горното, по отношение на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството и публикувани в ТРРЮЛНЦ документи и информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е „Захарни заводи 2024“ АД, дружество регистрирано в Р България, с ЕИК 208087219. Капиталът на „Захарни заводи 2024“ АД се притежава от „Захар инвест“ АД – 74.42 % от всички акции и от „ГУ - Фарадей“ ООД – 25.58 % от всички акции.

„Захар инвест“ АД е дружество, регистрирано в Р България, с ЕИК 104119736, 99,97% от капитала на което се притежава от „ГУ - Фарадей“ ООД.

„ГУ - Фарадей“ ООД е дружество, регистрирано в Р България, с ЕИК 123655610, чиито дялове се притежават от физическите лица – Георги Алексиев Узунов, държава: България, 40 % от дяловете; Светослав Георгиев Узунов, държава: България – 30% от дяловете и Георги Михайлов Ангелов, държава: България – 30 % от дяловете.

Във връзка с гореизложеното, за „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД 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.

Заявителят „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД притежава лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 10 години. С Решение № И1-Л-312 от 27.05.2013 г. Комисията е изменила лицензията във връзка с извеждане от експлоатация на 1 бр. енергиен котел и 1 бр. парен котел. С Решение № И2-Л-312 от 25.07.2019 г. Комисията е изменила лицензията, във връзка с извеждане от експлоатация на турбогенератор ТГ 2, и е продължила срока ѝ с 10 години, считано от 24.11.2019 г. С Решение № И3-Л-312 от 20.01.2021 г. лицензията е изменена по отношение на използваните първични енергийни източници чрез замяна на част от основното гориво (въглища), с алтернативни горива (биомаса), като общата инсталирана електрическа мощност - 6 MW и общо инсталираната топлинна мощност - 83 MW остават непроменени. В тази връзка, КЕВР е одобрила актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 30.09.2025 г. дружеството е направило искане за изменение на лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка с извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор - ЕПГ 3, тип ПК 35/39.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува по искане на лицензианта. В конкретния случай, лицензиантът е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. Извеждането от експлоатация на ЕПГ 3, тип ПК 35/39, представляващ основно съоръжение за изпълнение на лицензионна дейност по производство на електрическа и топлинна енергия на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, налага изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, за който е издадена. Съгласно чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. На основание чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент на противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка към заявлението „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде изменено.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

С Решение № ИЗ-Л-312 от 20.01.2021 г. Комисията е одобрила актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, към лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, от което е видно, че инсталираната електрическа мощност на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е 6 MW, а топлинната мощност е 83 MW, със следните производствени съоръжения:

- парогенератор (ПГ) ст. № 1 тип БКЗ 75/39 ФБ – с паропроизводство 75 t/h, $t_{\text{пг}}^{\circ} = 440^{\circ}\text{C}$, $P_{\text{пг}} = 3,9 \text{ MPa}$;
- ПГ ст. № 3 тип ПК 35/39 – с паропроизводство 35 t/h, $t_{\text{пг}}^{\circ} = 440^{\circ}\text{C}$, $P_{\text{пг}} = 3,9 \text{ MPa}$;
- турбогенератор ТГ № 1 – Пуснат в експлоатация през 2002 г. Турбината е противоналегателна тип Р-6/35/5 с номинални входящи параметри: $t_{\text{пг}}^{\circ} = 440^{\circ}\text{C}$, $P_{\text{пг}} = 3,5 - 3,7 \text{ MPa}$, $Q_{\text{вход ТГ}} = 60 \text{ t/h}$. Генераторът е тип Т6 - 2УЗ, $S = 7\,500 \text{ kVA}$, $P = 6 \text{ MWe}$, $\cos\varphi_{\text{ном}} = 0,8$.

Основната дейност на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е производство на топлинна и електрическа енергия за нуждите на производствата на заводите на територията на площадката.

Със заявлението „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията, с което се предлага промяна по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор – ЕПГ 3, тип ПК 35/39.

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило следната обосновка към искането за изменение на лицензията:

В „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД гр. Горна Оряховица е реализирана технологична схема с инсталация за комбинирано производство с парна турбина с противоналягане. Инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия се състои от два енергийни парогенератора, свързани в общ колектор, работещи с основно гориво въглища – внос от Русия, биомаса и резервно гориво газ (ПГ 1 с паропроизводство

75 т/ч, ПГ 3 с паропроизводство 35 т/ч), и един противоналегателен турбогенератор - (ТГ 1 тип Р-6-35/5М с електрическа мощност 6 МВт). Производството е автоматизирано и контролирано от дежурен оперативен персонал, както в нормални, така и в преходни режими на експлоатация. Осигурена е визуализация на голям брой технологични параметри, архивиране на данни, промени, превключвания и всички аварийни състояния. Парогенераторите се намират в котелно помещение, а турбогенераторът - в машинна зала. При работата на ТЕЦ, за производство на топлинна и електрическа енергия участват един от ЕПГ и ТГ № 1 и произведената топлоенергия се подава на консуматорите през колектор 6 ата.

До 2008 г. за разпалващо и поддържащо гориво е използван мазут. През 2008 г. дружеството е инсталирало по 2 бр. газови горелки на парогенератор № 1 и парогенератор № 3, т.е. разпалващото и поддържащо гориво е природен газ. През 2021 г горивната база за парогенераторите е допълнена с биомаса - слънчогледови пелети.

На 09.09.2025 г. след проведен технически съвет относно предложение за извеждане от експлоатация на парогенератор № 3 е взето решение за извеждане от експлоатация и бракуване на съоръжението. В тази връзка общо инсталираната в дружеството електрическа мощност няма да се промени и остава 6 MW, а общо инсталираната топлинна мощност ще се промени от 83 MW на 57 MW. Дружеството е посочило, че това няма да доведе до нарушаване непрекъснатостта на снабдяване на потребителите с електрическа и топлинна енергия от групата на „Захарни заводи“ АД. В подкрепа на искането си „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е представило следните документи: актуализирано Приложение № 1 към лицензията; заповед във връзка с провеждане на технически съвет, относно предложение за извеждане от експлоатация на ПГ № 3 - тип ПК 35/39; протокол от технически съвет по предложение за извеждане от експлоатация на ПГ № 3 - тип ПК 35/39; план за демонтаж на парогенератор № 3 към „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД; уведомление до ръководителя на РО ИДТН гр. Велико Търново, относно извеждане от експлоатация на ПГ № 3 - тип ПК 35/39 и справка за пробег на съоръжението.

След извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор - ЕПГ 3, тип ПК 35/39, общата инсталирана топлинна мощност в „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД се променя от 83 MW на 57 MW, а инсталираната електрическа мощност от 6 MW остава непроменена. В тази връзка, Приложение № 1 - „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, следва да бъде изменено.

В резултат на горното лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД следва да бъде изменена, като се одобри актуализирано приложение № 1 към лицензията.

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и финансова обосновка за влиянието на извеждането от експлоатация на енергиен парогенератор - ЕПГ 3, тип ПК 35/39 върху приходите и разходите на дружеството е установено следното:

Извеждането от експлоатация на енергиен парогенератор - ЕПГ 3, тип ПК 35/39 е продиктувано от обстоятелството, че поради намаляване на нуждите от технологична пара не се налага да бъде включван в работа. Той е изграден през 1962 г. и до края на 2025 г. има натрупани 206 361 работни часа. Ръководството на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД е преценило, че е икономически нецелесъобразно да се извърши основен ремонт и въведе в експлоатация. Очакваните общи разходи, свързани с извеждането на съоръжението от експлоатация и неговото бракуване, са на обща стойност 200 хил. лв. Дружеството е заявило, че съоръжението ще бъде продадено на вторични суровини в резултат, на което очаква приходи в размер на 80 хил. лв.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на енергиен парогенератор - ЕПГ 3, тип ПК 35/39, няма да се отрази

негативно върху финансовите показатели на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.1.:

Докладва Юл. Стоянов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 14.11.2025 г., приет с решение на КЕВР от 19.11.2025 г. На 26.11.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие изпълнителният директор на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, който е изразил положително становище по доклада, без забележки и възражения. На работната група не са известни нови факти и обстоятелства, настъпили след проведеното открито заседание.

Юл. Стоянов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 и чл. 64, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, по отношение на енергийния обект във връзка с извеждане от експлоатация на основно съоръжение – енергиен парогенератор – ЕПГ 3, тип ПК 35/39, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 83 MW на 57 MW, а инсталираната електрическа мощност от 6 MW остава непроменена.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

Пл. Младеновски отбеляза, че Юл. Стоянов докладва, въпреки че не е в работната група, тъй като от 01.12.2025 г. е заместник-директор на дирекцията, за което го поздравява. Тъй като Б. Паунов е в отпуск, Юл. Стоянов изпълнява неговите функции по време на отпуската му.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 и чл. 64, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, с ЕИК 200532770, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица, ул. „Св. Княз Борис І“ № 29, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на основно съоръжение – енергиен парогенератор – ЕПГ 3, тип ПК 35/39, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 83 MW на 57 MW, а инсталираната електрическа мощност от 6 MW остава непроменена.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността за „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.2. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г. за изменение и допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД** и събраните данни от проведеното открито заседание на 26.11.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г. от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-340 от 24.10.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 05.11.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-1395 от 14.11.2025 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 322 от 19.11.2025 г., по т. 6 и публикуван в неупотребителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.11.2025 г. е проведено открито заседание, на което не е взел участие представител на дружеството.

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

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 175253762, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1766, р-н Младост, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, бл.12, вх. Б, ет. 2. Дружеството има следния предмет на дейност: Проектиране, изграждане и експлоатация на фотоволтаични централи; инвестиционни дейности в сферата на енергоефективните системи и енергия от възобновяеми източници; посредничество при сключване на договори във връзка с реализация на инфраструктурни и енергийни проекти; посредническа и консултантска дейност в различни области; разработване и управление на проекти; търговско представителство /комисионерство, посредничество и агентство/ в страната и чужбина; администриране на търговски дружества; управление и изпълнение на услуги в различни области; управление, администриране и стопанисване на недвижимо имущество; сделки с обекти на интелектуалната собственост; вътрешна и външно търговска дейност чрез внос, износ, обменни, бартерни, комисионни, лизингови, реекспортни и спедиторски сделки и операции, както и всякакъв вид дейности се изискват допълнителни разрешения или

лицензи, то те ще бъдат извършвани след получаването им; и всяка друга дейност разрешена от закона.

Капиталът на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е в размер на 615 000 (шестстотин и петнадесет хиляди) лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС З ЛИМИТЕД“, идентификация НЕ 437773, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Република Кипър.

Дружеството се управлява и представлява от Хрисостомос Спиропулос, гръцки гражданин.

В производството по изменение на лицензията по отношение на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД следва да се установи дали е приложима 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 (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС). Съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на

юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

Следва да се отбележи, че структурата на собственост и контрол на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е проучена и обсъдена в административното производство за издаване на лицензия на дружеството и е установено следното:

Едноличен собственик на капитала на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър, под номер НЕ 437773. Едноличен собственик на капитала на МЕТКА ЕГН ХОЛДИНГС 3 ЛИМИТЕД е МЕТКА – ЕГН ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер НЕ 343336. Едноличен собственик на капитала на МЕТКА-ЕГН ЛТД е МИТИЛИНЕОС С.А., чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Гърция под № 757001000. МИТИЛИНЕОС С.А. е акционерно дружество, чиито акции се търгуват на регулирания пазар на Атинската Фондова борса. Видно от удостоверение с реф. № 3399 на Гръцкия Централен Депозитар С.А. се установява, че общият брой на търгуваните акции на МИТИЛИНЕОС С.А. възлизат на 142 891 161 обикновени, поименни акции, всяка с номинална стойност от 0,97 евро. Съгласно представеното удостоверение с Протокол № 3113 от 16.10.2023 г., издаден от Гръцкия Централен Депозитар С.А. се установява, че двама инвеститори в Системата за дематериализирани ценни книжа притежават обикновени акции на МИТИЛИНЕОС С.А., а именно: ФРЕЗИЯ ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер НЕ 377466, притежаващо 13,438 % и КИЛТЕО ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер НЕ 377524, притежаващо 13,100 %. Едноличен собственик на капитала на ФРЕЗИЯ ЛТД и КИЛТЕО ЛТД се притежават от РОКАЛДО ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер НЕ 377294. Едноличен собственик на капитала на РОКАЛДО ЛТД е ЕМЕРГИА ХОЛДИНГС ЛТД, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Кипър под номер НЕ 416392. Едноличен собственик на капитала на ЕМЕРГИА ХОЛДИНГС ЛТД е Евангелос Митилинеос, гражданин на Р Гърция.

След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ е установено, че по партията на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Предвид горното, по отношение на заявителя „Абакус Интернешънъл“ ЕООД не е приложима 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.

Заявителят „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-729 от 25.01.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от 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 за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Млекарево“ с обща инсталирана мощност 27,300 MW (AC) и 29,99 MWp (DC), разположена в землището на село Млекарево, община Нова Загора, област Сливен, за срок от 25 (двадесет и пет) години. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г., дружеството посочва, че новото наименование на фотоволтаичната електрическа централа е „Абакус Парк“.

С подаденото заявление „Абакус Интернешънъл“ ЕООД е поискало изменение на издадената лицензия относно инсталираната мощност, свързано със спецификите на избраното технологично решение за изграждане на проекта. Дружеството е заявило изменение на инсталираната мощност на енергийния обект ФЕЦ „Абакус Парк“ от 27,300 MW (AC) на 29,989 MW (AC). Във връзка с присъединяването на ФЕЦ „Абакус Парк“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, дружеството е

представило договор за присъединяване на обект на производител № ДГ-ПР110-3371/28.10.2024 г. за присъединяване на фотоволтаична централа с инсталирана мощност 29,9 MW при ниво на напрежение 110 kV.

С оглед горното, заявителят е представил подробна обяснителна записка, от която е видно следното:

„Абакус Интернешънъл“ ЕООД е изградило проект за фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ „Абакус Парк“), върху поземлени имоти, ПИ 48725.38.442, ПИ 48725.38.446 и ПИ 48725.38.454 обединени в ПИ 48725.38.875 по КККР в землището на с. Млекарево, общ. Нова Загора, обл. Стара Загора с инсталирана мощност от 29,9 MW (AC), който разполага с разрешение за ползване № СТ – 05 - 534 от 24.09.2025 г. и разрешение за ползване № СТ – 05 - 535 от 24.09.2025 г.

Географски координати: 42.34611833349182, 26.09540469932994. В имота, дружеството е разположило общо 51 840 броя фотоволтаични модули JA Solar, JAM72D40 всеки един с мощност 575 Wp (15 552 бр.) или 580 Wp (36 288 бр.).

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова енергия, се осъществява с помощта на стрингови инвертори Sungrow. Те са монтирани в непосредствена близост до съответното поле от стрингове.

Преобразуваната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост Sungrow MVS8960-LV с AC мощност 8 960 kVA (3 броя) и Sungrow MVS4480-LV с AC мощност 4 480 kVA (1 брой) при 40°C. Трафопостовете са разположени в същия имот, на който е площадката на обекта. Те са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходимата апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен МКТП трафопост (4 броя общо) е присъединен към възлова станция 36 kV разположена на площадката на централата. От тази възлова станция посредством подземна кабелна линия 33 kV централата е присъединена към разпределителната уредба на нова Повишаваща подстанцията 33/110 kV разположена в ПИ 48725.38.23.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в настоящия проект за ФЕЦ модули JAM72D40 са два модела съответно с мощност 575 или 580 Wp и имат коефициент на полезно действие съответно 22.3% или 22.5%.

При така описания обект и с оглед постигане на оптимална производителност, фотоволтаичната инсталация се състои от 51 840 бр. 575 или 580 Wp монокристални двуплицеви фотоволтаични модули, които са разположени върху двусна тракерна конструкция в поземления имот. Те покриват около 131 274 м² от общата му повърхност (317 775 м²).

Монтирани са 4 броя трансформаторни станции, фабрично сглобени за открит монтаж. Група инвертори са свързани към предвидения трафопост Sungrow MVS8960LV с AC мощност 8 960 kVA (3 броя) и Sungrow MVS4480-LV с AC мощност 4 480 kVA (1 брой). Към тях са присъединени съответно 548/552/552/268 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Общата сума на стринговете е 1920 стринга. Всеки инвертор е присъединен към съответното МКТП чрез подземни кабели 800V. За осъществяване на контрола и мониторинга са монтирани комуникационни боксове SmartACU2000D.

Във връзка с присъединяването на ФЕЦ „Абакус Парк“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, дружеството е представило Договор за присъединяване на обект на производител № ДГ-ПР110-3371/28.10.2024 г.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително финансови аспекти, във връзка с исканите изменения:

Инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Абакус Парк“ (одобрени при издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“), са общо в

размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като източниците на финансиране са XXX% собствени средства в рамките на групата. Дружеството е посочило, че не предвижда промяна в размера на общите инвестиционни разходи и в източниците на финансиране във връзка с промените в избраното оборудване на енергийния обект. В тази връзка, в производството по издаване на лицензия е установено, че собствените финансови средства, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Абакус Парк“, са осигурени чрез вътрешно-фирмено финансиране от „XXX“ лимитед (XXX) чрез „XXX“ ЛТД - едноличен собственик на капитала на „XXX“ ЛТД.

Финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, са установени от представения бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. и финансов модел до 2054 г. в административното производство по издаване на лицензия и отразяващи спецификите при изграждането и експлоатацията на енергийния обект. С искането за изменение на лицензия с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 05.11.2025 г., дружеството е посочило, че промените в оборудването на ФЕЦ „Абакус Парк“, не засягат параметрите на одобрения с Решение № БП-3 от 25.01.2024 г. на КЕВР бизнес план и не водят до необходимостта от неговото актуализиране. Дружеството е прогнозирано в периода 2024 г. – 2054 г. да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв., като при прогнозни разходи, възлизащи на XXX хил. лв., очакваният финансов резултат е положителен през целия период.

Следва да се има предвид, че исканите изменения на оборудването на ФЕЦ „Абакус Парк“ ще доведат до увеличение в инсталираната променливотокова мощност на енергийния обект и до промени в основните параметри на инвестиционния проект, както следва:

№	Вид	Стойности по лицензия	Изменени стойности
1.	Инсталирана мощност, MW (AC)	27,3	29,9
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв./хил. евро	XXX	XXX
2.1.	Собствени средства, хил. лв./ хил. евро	XXX	XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв./ хил. евро	XXX	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв./ хил. евро	XXX	XXX

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че планираните промени в оборудването на ФЕЦ „Абакус Парк“ няма да повлияят негативно върху финансовото състояние на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД и дружеството ще разполага с финансови възможности за изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект ФЕЦ „Абакус Парк“, с обща инсталирана мощност 29,9 MW.

Изказвания по т.2.:

Докладва Вл. Петров. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 14.11.2025 г., приет от КЕВР на заседание на КЕВР на 19.11.2025 г. На 26.11.2025 г. е проведено открито заседание, на което не е взел участие представител на дружеството. Към момента на работната група не са известни нови факти и обстоятелства.

Вл. Петров прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Изменя лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, с ЕИК 175253762, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1766, р-н Младост, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, бл.12, вх. Б,

ет. 2, като инсталираната електрическа мощност на енергийния обект ФЕЦ „Абакус Парк“ се изменя от 27,3 MW на 29,9 MW;

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 и т. 9 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, с ЕИК 175253762, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1766, р-н Младост, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, бл.12, вх. Б, ет. 2, като инсталираната електрическа мощност на енергийния обект ФЕЦ „Абакус Парк“ се изменя от 27,3 MW на 29,9 MW;

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1397 от 14.11.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-128 от 25.07.2025 г. на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ с права и задължение на „координатор на специални балансиращи групи“**, както и събраните данни от проведеното на 26.11.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-128 от 25.07.2025 г. на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ с права и задължение на „координатор на специални балансиращи групи“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 10 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 14 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-249 от 31.07.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1397 от 14.11.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 322 от 19.11.2025 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.11.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 10 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 14 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ с права и задължение на „координатор на специални балансиращи групи“, която съгласно § 1, т. 66е от ДР на ЗЕ е „универсална услуга“ по снабдяване с електрическа енергия с определено качество на конкурентни, лесно и ясно съпоставими, прозрачни и недискриминационни цени, която не може да бъде отказвана по причини, които не са посочени в закона.

Съгласно чл. 39, ал. 8 от ЗЕ лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ може да бъде издадена на енергийно предприятие, което отговаря на условията за осъществяване на тази дейност и е лицензиант за дейността търговия с електрическа енергия. .

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

„АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД притежава лицензия № Л-631-15 от 12.10.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на координатор на с права и задължения на координатор на стандартна балансираща група и координатор на комбинирана балансираща група, следователно отговаря на изискванията на чл. 39, ал. 8 от ЗЕ. „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД, ЕИК 206806922 е еднолично дружество с ограничена отговорност, 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, 1303 гр. София, обл. София, общ. Столична, район Възраждане, бул. „Александър Стамболийски“ № 84-86, ет. 5, офис 27, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представеното от заявителя удостоверение с изх. № 20250709154443 от 09.07.2025 г. от Агенцията по вписванията.

„АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия, пренос и продажба на електрическа и/или топлинна енергия

след получаване на съответния лиценз, разработване, управление и участие в енергийни и инвестиционни проекти, посредническа, консултантска и инженерингова дейност в областта на енергетиката, строителство, инвестиционно проучване, ремонт, проектиране и управление на обекти в сферата на енергетиката, енергиен одит, сертифициране и енергиен мениджмънт на предприятия, търговско представителство и посредничество, комисионни, спедиционни и превозвачески услуги, както и всякаква друга дейност незабранена със закон, като в случай, че за осъществяването на съответния вид дейност се изисква получаването на лиценз/разрешение, същата ще се извършва след издаването му от компетентния за това орган. Капиталът на дружеството е в размер на 2 000 (две хиляди) лева, разпределен в 200 (двеста) дяла, всеки с номинална стойност от 10 (десет) лева и е изцяло внесен. „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Пламен Несторов Несторов, гражданин на Р България.

Видно от горното, „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.10.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 5613 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете

в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му. С оглед горното, по отношение на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е Пламен Несторов Несторов – гражданин на Р България. Предвид горното, по отношение на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителя на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД, с която същият декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл, като не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Срок на исканата лицензия: „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години. Дружеството е посочило, че този срок се обосновава от дългосрочната стратегия на дружеството за устойчиво развитие и утвърждаване на трайно пазарно присъствие, както и че дружеството е активен и успешно развиващ се търговец на електрическа енергия, и като такъв притежава необходимите ресурси, опит и капацитет за разширяване на дейността си като снабдител на крайни клиенти. В допълнение заявителят посочва, че срокът е обоснован и с оглед на направените анализи и прогнози, като дружеството планира балансирано навлизане в новата дейност, основано на коректно и прозрачно отношение към клиентите. Исканият срок от 35 (тридесет и пет) години ще осигури необходимата предвидимост и стабилност за реализиране на дългосрочни инвестиции, изграждане на трайни търговски отношения, въвеждане на иновативни услуги и технологични решения, устойчива финансова експозиция, които са необходими за разширяване на дейността и повишаване на качеството на услугите. Според „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД исканият срок е логичен и икономически обоснован, като създава необходимите предпоставки за стабилност и устойчив растеж, като гарантира постигане на дългосрочните цели на дружеството и спомага за защитата на интересите на крайните клиенти и стабилността на пазара. С оглед гореизложеното и въз основа на извършените анализи, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ може да бъде определен на 35 (тридесет и пет) години.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, с включени права и задължения на „координатор на специални балансиращи групи“.

„АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е посочило, че първоначално ще изпълнява лицензионната дейност „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ в офис под наем, с адрес: гр. София, п.к. 1303, район Възраждане, бул.

„Александър Стамболийски” № 84-86, ет. 5, офис 27. В тази връзка е представен Договор от 09.06.2022 г. за наем на офис, сключен с XXX. Общата площ на офиса е XXX квадратни метра, оборудван с офис мебели за XXX работни места, с възможност да бъдат увеличени до XXX работни места. При разрастване на дейността дружеството предвижда оборудване на нови работни места.. След получаване на лицензията, за която кандидатства, дружеството предвижда увеличаване на работните места, както и изграждане на центрове за обслужване на клиенти, в това число и XXX.

„АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е декларирало, че мрежовото и компютърно оборудване включва XXX броя работни станции, сървър, XXX и средства за комуникации чрез които ще се обработва и изпраща информацията за участие на пазара и обслужване на крайни клиенти, като след получаване на лицензия, планира да осигури допълнително необходимото софтуерно и хардуерно оборудване, за да може да развива ефективно новата дейност. Дружеството е представило документи, от които се установява, че разполага с XXX бр. лаптопи, сървър, принтер, свързаност с интернет, съгласно сключен договор за предоставяне на интернет достъп с XXX; лиценз за ползване на софтуер за обработване на документи и таблици XXX, съгласно сключен договор с XXX; софтуер за автоматизирана система за фактуриране на енергийно потребление съгласно сключен договор с XXX.

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД. Организационната структура на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД включва следните звена: XXX

„АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е представило копия на автобиографии, дипломи за завършено образование и сертификати за преминали курсове на обучение на управителя, както и автобиографии на част от служителите.

Предвид горното може да се приеме, че „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, с включени права и задължения на „координатор на специални балансиращи групи“.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, с включени права и задължения на „координатор на специални балансиращи групи“:

„АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2025 г. – 2030 г., прогнозни отчети за приходите и разходите, прогнозен балансов отчет и прогнозен отчет на паричните потоци. Прогнозният отчет за приходите и разходите е представен в таблицата по-долу:

ПРОГНОЗЕН ОТЧЕТ ЗА ПРИХОДИТЕ И РАЗХОДИТЕ							
	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи от продажби на електрическа енергия							
Количества електрическа енергия	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна цена на енергия с включена компенсацията по чл.21, ал.1, т.8 от ЗЕ	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Компонента за дейността снабдяване по чл.30а от ЗЕ	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от мрежови услуги	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Стойност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количества енергия - излишък	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна цена	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Стойност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други приходи		XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

ПРОГНОЗЕН ОТЧЕТ ЗА ПРИХОДИТЕ И РАЗХОДИТЕ							
	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
ОБЩО ПРИХОДИ:	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за осигуряване на дейността							
Разходи за покупка на електрическа енергия в т.ч.	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количества електрическа енергия	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна цена на енергия	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Стойност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количества енергия - недостиг	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна цена	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Стойност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за мрежови услуги	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за дигитална безопасност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Административни разходи	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за амортизации	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за заплати и осигуровки	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Финансови разходи	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
ОБЩО РАЗХОДИ:	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

От представената прогнозна структура и обем на приходите може да се отчете, че основния генератор на приходите е XXX, с допълнителна регулаторна компонента по ЗЕ. Допълнителните постъпления XXX годишно. Размерът на XXX. От представената структура и обем на прогнозните разходи е видно, че разходите за покупка на електроенергия представляват XXX от общите разходи, което е характерно за краен снабдител. Разходите за мрежови услуги също имат значителен дял XXX. Останалите разходи са XXX.

Показател	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Финансов резултат /брутна печалба/ хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Нетен размер на приходите от продажбите / хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Коефициент	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Прогнозният финансов модел показва постигане на положителен оперативен резултат още в рамките на XXX година от дейността, устойчиво XXX на приходите при XXX темп на растеж на разходите, XXX зависимост от външно финансиране, тъй като всички инвестиции се реализират чрез XXX средства и XXX на печалба над XXX млн. лв. към края на периода.

Плавното XXX на коефициента през периода показва XXX от фаза на инвестиции към фаза на XXX. Дружеството XXX, което е ключово за дългосрочната й устойчивост и възможност за реинвестиране. Предвид гореизложеното може да се приеме, че при изпълнение на заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД ще разполага с финансови възможности за осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, с включени права и задължения на „координатор на специални балансиращи групи“.

Договори за участие в специални балансиращи групи: Съгласно чл. 56а, ал. 5, т. 1 от ПТЕЕ крайните снабдители са координатори на специална балансираща група на битови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниво

ниско напрежение, които крайният снабдител снабдява с електрическа енергия. Според чл. 19, ал. 3 от ПТЕЕ, договорите между крайните снабдители, като координатори на специални балансиращи групи и битови крайни клиенти на ниво ниско напрежение, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик, се сключват при общи условия, одобрени от комисията, а според чл. 63, ал. 1 от ПТЕЕ крайните снабдители поемат служебно отговорността за балансиране на крайните клиенти, на които доставят електрическа енергия, съгласно утвърдени от комисията общи условия. „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е представило проект на Общи условия за продажба на електрическа енергия, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Предвид разпоредбата на чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ, крайните снабдители изкупуват електрическа енергия произведена от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производители по чл. 162 от ЗЕ и по чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници, присъединени към електроразпределителна мрежа, като в тази връзка съгласно чл. 56а, ал. 5, т. 2 от ПТЕЕ са координатори на специална балансираща група на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 500 kW, чиято енергия крайният снабдител изкупува. С оглед на това и на основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е представило проект на договор за участие в специална балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на специална балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

На основание чл. 38в, ал. 1 и ал. 3 във връзка с чл. 98а, ал. 1 от ЗЕ „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, както и проект на Общи условия за продажба на електрическа енергия, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 14.11.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 322 от 19.11.2025 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.11.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД лицензия за извършване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ с права и задължение на „координатор на специални балансиращи групи“ за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД с ЕИК 208326364, със седалище и адрес на управление: Р България, 1303 гр. София, обл. София, общ. Столична, район Възраждане, бул. „Александър Стамболийски“ № 84-86, ет. 5, офис 27, лицензия № Л-874-11 от 02.12.2025 г. за извършване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ с права и задължение на „координатор на специални балансиращи групи“ за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение;

В заседанието по **точка трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **освобождаване на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е постъпило писмо с вх. № Е-04-01-2 от 21.11.2025 г. от изпълнителния директор на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), с което на основание чл. 81е, ал. 2, изречение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР е уведомена, че с решение по Протокол № 74-2025 от 21.11.2025 г., по т. 1.1, Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е освободил като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и е прекратил договора за управление и контрол на Кирил Георгиев Георгиев, без освобождаването му от отговорност. В тази връзка са представени документи, както следва: молба с рег. № 01-2278 от 21.11.2025 г. от Кирил Георгиев Георгиев; препис-извлечение от Протокол № 74 от 21.11.2025 г., по т. 1 на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД; писмо с рег. № 02-0638 от 21.11.2025 г. от изпълнителния директор на БЕХ ЕАД, с което Кирил Георгиев Георгиев е уведомен освобождаването му като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Във връзка с горното се установи следното:

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор на газопреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано пред Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

Според чл. 81е, ал. 2 от ЗЕ членовете на надзорния съвет на независим преносен оператор се избират от общото събрание на акционерите, като за избора се уведомява КЕВР. Съгласно чл. 19 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД едноличен собственик на капитала на дружеството е БЕХ ЕАД, чиито права в това му качество се упражняват от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. В съответствие с изискванията на чл. 20, ал. 1 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД, едноличният собственик на капитала решава всички въпроси, които законът поставя в компетентност на общото събрание на акционерите. В настоящия случай, КЕВР е сезирана от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, чрез

изпълнителния директор на БЕХ ЕАД, упълномощен по силата на решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по Протокол № 74-2025 от 21.11.2025 г., по т. 1.2.

Предвид факта, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като независим преносен оператор, както и с оглед разпоредбата на чл. 81д, ал. 11, във връзка с чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ, КЕВР следва да извърши преценка по отношение на предсрочното освобождаване на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, като при наличие на съмнения може да възрази срещу това решение. По аргумент от чл. 81д, ал. 3, изр. 3 от ЗЕ, решенията на едноличния собственик на капитала за избор и освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД пораждаат действие, ако КЕВР не възрази срещу тях в срок три седмици от уведомяването, но не по-кратък от 7-дневния срок за обжалване на решението за предсрочно прекратяване на договор за възлагане на управление.

По силата на чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ изискванията за независимост на мнозинството от членовете на управителния съвет на независимия преносен оператор са приложими и по отношение на поне половината минус един от членовете на надзорния съвет на независимия преносен оператор. Предвид това половината минус един от членовете на надзорния съвет на независимия преносен оператор са лица, които: не заемат професионален пост или отговорна длъжност, нямат икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; нямат интереси или не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; получават възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа - чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ. По силата на чл. 81е, ал. 3 във връзка с чл. 81д, ал. 6, изр. първо от ЗЕ членовете на надзорния съвет на независимия преносен оператор, съставляващи квотата „половината минус един“, са лица, които в срок три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. Според чл. 81е, ал. 3 във връзка с чл. 81д, ал. 7 и ал. 11, т. 2 от ЗЕ всички членове на надзорния съвет на независимия преносен оператор имат право в 7-дневен срок от получаването да обжалват пред КЕВР решенията за предсрочно прекратяване на договорите за контрол.

Предвид изискването на чл. 81д, ал. 1 от ЗЕ и с оглед сертифицирането на „Булгартрансгаз“ ЕАД като независим преносен оператор, дружеството е с двустепенна система на управление: Управителен съвет, състоящ се от три лица и Надзорен съвет, състоящ се от пет лица. Към момента членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са: Кирил Георгиев Георгиев (независим член, отговарящ на изискванията за квотата „половината минус един“), Снежана Бобева Йовкова-Маркова (представител на държавата), Николай Иванов Стефанов (представител на държавата), Драгомир Митков Монеv (независим член, отговарящ на изискванията за квотата „половината минус един“) и Екатерина Христова Михайлова (представител на държавата, отговарящ на изискванията за квотата „половината минус един“).

Кирил Георгиев Георгиев е избран за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД с решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по Протокол № 19-2021 от 13.04.2021 г., по т. I.1 с петгодишен мандат, считано от датата на вписване на решението в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел. С решение по Протокол № 79 от 21.04.2021 г., по т. 2 КЕВР не е възразила срещу решението на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД за избора на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Решението на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 27.04.2021 г. Следователно, петгодишният мандат на Кирил Георгиев Георгиев изтича на 27.04.2026 г.

С молба с рег. № 01-2278 от 21.11.2025 г., Кирил Георгиев Георгиев е поискал да бъде освободен като председател на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, считано от 21.11.2025 г. Предвид това, с решение по Протокол № 74-2025 от 21.11.2025 г., по т. 1.1 Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е освободил като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и е прекратил договора за управление на Кирил Георгиев Георгиев, без освобождаването му от отговорност.

По отношение на освободения член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са приложими чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ във връзка с чл. 81д, ал. 7 от ЗЕ, съгласно които членовете на надзорния съвет на независимия преносен оператор имат право да обжалват решението за предсрочно прекратяване на договорите за възлагане на управление пред Комисията в срок до 7 дни от получаване на решението. В тази връзка, с писмо с рег. № 02-0638 от 21.11.2025 г. Кирил Георгиев Георгиев е уведомен за решение по Протокол № 74-2025 от 21.11.2025 г., по т. 1.1 на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. Посоченото писмо е получено лично от освободения член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД на 21.11.2025 г. Предвид това, срокът, в който освободеният член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД може да подаде жалба срещу решението за предсрочно прекратяване на договора за възлагане на контрол, съгласно чл. 81е, ал. 3 във връзка с чл. 81д, ал. 7 от ЗЕ, изтича на 28.11.2025 г. В посочения срок в КЕВР не е постъпила жалба от Кирил Георгиев Георгиев срещу решение по Протокол № 74-2025 от 21.11.2025 г., по т. 1.1 на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

Предвид горното, КЕВР не следва да възразява срещу решение по Протокол № 74-2025 от 21.11.2025 г., по т. 1.1 на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

Изказвания по т.4.:

Докладва Ел. Маринова. Налице е уведомление от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД за негово решение от 21.11.2025 г., с което Кирил Георгиев е освободен като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. По отношение на обстоятелствата, чиято преценка е в обхвата на компетентността на КЕВР, следва да се посочи, че в законоустановения срок в ЗЕ не е постъпила жалба от предсрочно освободеното лице в качеството му на член на Надзорния съвет. Може да се приеме, че не са налице съмнения по отношение на основанията за предсрочно освобождаване, предвид факта че самото лице е подало молба за това, която е удовлетворена от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81е, ал. 2 и ал. 3, във връзка с чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме протоколно решение, с което да не възразява срещу решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по Протокол № 74-2025 от 21.11.2025 г., по т. 1.1.;
3. „Български енергиен холдинг“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъдат уведомени за решението на КЕВР по т. 2.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81е, ал. 2 и ал. 3, във връзка с чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно освобождаване на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
2. Не възразява срещу решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по Протокол № 74-2025 от 21.11.2025 г., по т. 1.1.;

3. „Български енергиен холдинг“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъдат уведомени за решението на КЕВР по т. 2.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.5. Комисията разглежда доклад относно **освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е постъпило писмо с вх. № Е-13-41-95 от 21.11.2025 г., с което Надзорният съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) е уведомил за освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на дружеството. В тази връзка, са представени препис-извлечения от Протокол № 59 от 21.11.2025 г., по т. 3 и по т. 4, от заседание на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Също така, с писмо с вх. № Е-13-41-95 от 24.11.2025 г. са представени допълнителни данни и документи, а именно: длъжностна характеристика, декларации от член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД за удовлетворяване на изискванията на чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), декларации от член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД по чл. 234, ал. 2 и ал. 3 и чл. 237 от Търговския закон (ТЗ), декларация от член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД по чл. 23, ал. 5 от Устава на ЕСО ЕАД, декларация от член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД чл. 20, ал. 1, т. 3-8 и т. 13 от Закона за публичните предприятия.

Във връзка с горното се установи следното:

С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР ЕСО ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор (НПО) на електропреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано на Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г. Предвид факта, че дружеството е сертифицирано като НПО, както и с оглед разпоредбата на чл. 81д, ал. 11 от ЗЕ, КЕВР следва да извърши преценка: по отношение на освободения член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД на основанията за предсрочно освобождаване, съответно по отношение на новоизбрания член на Управителния съвет на дружеството за професионална независимост. В този смисъл, решенията на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД за освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на дружеството пораждат действие, ако КЕВР не възрази срещу тези решения в срок три седмици от уведомяването, но не по-кратък от срока за обжалване на решението за предсрочно освобождаване, който е 7 дни от уведомяването на освободения член на Управителния съвет – арг. от чл. 81д, ал. 3, изр. трето от ЗЕ.

1. Ангелин Николаев Цачев е освободен като член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД въз основа на решение по Протокол № 59 от 21.11.2025 г., по т. 3, с което Надзорният съвет на дружеството е приел молбата му за предсрочно освобождаване от длъжност. Същият, на 21.11.2025 г. по електронна поща е уведомен за решението на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД. Срокът за обжалване на това решение пред КЕВР е до 28.11.2025 г., като към посочената дата не е постъпила жалба от предсрочно освободения член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД. Също така, не са налице съмнения по

отношение на основанията за предсрочно освобождаване на Ангелин Цачев като член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД, предвид факта, че решението на Надзорния съвет на дружеството е прието по молба на освободеното лице.

2. Кирил Георгиев Георгиев за срок до провеждане на конкурс по реда на Закона за публичните предприятия и Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия е избран за член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД с решение по Протокол № 59 от 21.11.2025 г., по т. 4, на Надзорния съвет на дружеството.

По силата на чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ членовете на Управителния съвет на независимия преносен оператор следва да: не заемат професионален пост или отговорна длъжност, нямат икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; нямат интереси или не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; получават възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа. Съгласно чл. 81д, ал. 6, изр. първо от ЗЕ мнозинството от членовете на Управителния съвет на независимия преносен оператор са лица, които в срок три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. Останалите членове на Управителния съвет са лица, които за период най-малко 6 месеца преди назначаването им не са упражнявали управленска или друга подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие - чл. 81д, ал. 6, изр. второ от ЗЕ.

Предвид горното, в конкретния случай с оглед състава на Управителния съвет на ЕСО ЕАД от 3-ма членове, изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. първо от ЗЕ следва да са приложими по отношение на 2-ма от членовете, а за останалия член следва да са налице изискванията по изр. второ на същата разпоредба от ЗЕ. Антон Пенков Славов и Пламен Веселинов Йорданов са избрани за членове на Управителния съвет на ЕСО ЕАД с решение по Протокол № 26 от 05.07.2021 г., по т. 1.2., на Надзорния съвет на дружеството. В тази връзка, с решение по Протокол № 145 от 16.07.2021 г., по т. 1, КЕВР е установила, че по отношение на членовете на Управителния съвет на ЕСО ЕАД, а именно: Антон Пенков Славов и Пламен Веселинов Йорданов, са изпълнени изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. първо от ЗЕ и в този смисъл същите лица са членовете на Управителния съвет на дружеството, които формират мнозинството по смисъла на посочената разпоредба от ЗЕ.

Кирил Георгиев Георгиев е представил декларация от 21.11.2025 г., че за изпълнение на задълженията като член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД притежава професионална компетентност и е независим от други интереси, различни от интересите на дружеството. Същият е представил и декларация от 21.11.2025 г., че не заема професионален пост или отговорна длъжност, няма икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; няма интереси и не получава финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; възнаграждението, което получава не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа. Също така, от представена утвърдена със Заповед № АД-88 от 12.01.2024 г. на изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД длъжностна характеристика на длъжността „директор на дирекция „Управление на проекти“, която длъжност е заемало лицето, се установява, че изпълнението на такава длъжност по своята същност не съставлява упражняване на управленска или подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие.

С оглед изложеното, по отношение на Кирил Георгиев Георгиев са изпълнени изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. второ от ЗЕ.

Предвид горното, КЕВР не следва да възразява срещу решения по Протокол № 59 от 21.11.2025 г., по т. 3 и по т. 4, на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД, с които Ангелин Николаев Цачев е освободен като член на Управителния съвет на дружеството, съответно Кирил Георгиев Георгиев е избран за член на същия управителен орган.

Изказвания по т.5.:

Докладва Ел. Маринова. Налице е уведомление от Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за негово решение от 21.11.2025 г. Това решение в частта си по т. 3 е във връзка с предсрочното освобождаване на Ангелин Цачев като член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД въз основа на молба от същото лице. Решението в частта по т. 4 е за избор на Кирил Георгиев за член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД за срок до провеждане на конкурс по реда на Закона за публичните предприятия и Правилника за неговото прилагане. По отношение на решението на Надзорния съвет в първата му част, обстоятелствата, които подлежат на преценка от страна на Комисията, е фактът, че в срока по Закона няма подадена жалба от предсрочно освободеното лице, както и че няма съмнения за основанията за това с оглед неговата молба. По отношение на преценките на Комисията в частта за избор на нов член в Управителния съвет на ЕСО ЕАД, следва да се има предвид, че съгласно Устава на дружеството броят на членовете на УС на ЕСО ЕАД е трима, поради което мнозинството по смисъла на ЗЕ, за което са валидни условията за независимост в най-малък срок 3 години преди тяхното назначаване, към момента е валидно за Антон Славов и Пламен Йорданов. В този смисъл по отношение на новоизбрания член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД следва да бъдат приложими изискванията, които се изразяват в това, в срок от 6 месеца същият да не е изпълнявал управленска или друга подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие. Това обстоятелство се установява от представени от него декларации, както и длъжностна характеристика, от които се установява наличието на предпоставки по чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изр. второ от ЗЕ.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6, ал. 7 и ал. 11 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме протоколно решение, с което да не възразява срещу решения по Протокол № 59 от 21.11.2025 г., по т. 3 и по т. 4, на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;
3. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да бъде уведомено за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6, ал. 7 и ал. 11 от Закона за енергетиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;
2. Не възразява срещу решения по Протокол № 59 от 21.11.2025 г., по т. 3 и по т. 4, на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;
3. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да бъде уведомено за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.6. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Овергаз Мрежи“ АД.**

„Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на лицензии, издадени на основание чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), както следва:

➤ Лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище (СО и Божурище), за срок до 17.12.2039 г.; изменени и допълнени с Решение № ИЗ-Л-184 от 29.06.2009 г. за присъединяване и на община Божурище без промяна в срока на лицензиите.

➤ Лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово (територия „Изток“), за срок от 26 години.

➤ Лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера (територия „Юг“), за срок от 25 години.

➤ Лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общини: Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог (територия „Запад“), за срок от 25 години.

➤ Лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеж, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч (територия „Север“), за срок от 27 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за

енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности.

Според чл. 3, ал. 4 и ал. 7 от Тарифата годишните такси за 2023 г. се заплащат за всяка отделна лицензия на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР - чл. 7, ал. 2 от Тарифата.

Във връзка с гореизложеното, годишните лицензионни такси на „Овергаз Мрежи“ АД за 2023 г. са изчислени, както следва:

➤ За лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за територия Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище (СО и Божурище) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 19 536 331,56 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 18 362 527,14 лева; други приходи от основна дейност и услуги - 1 173 804,42 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 12 744,98 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 10 744,98 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 19 536 331,56 лева;

➤ За лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за територия Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище (СО и Божурище) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 131 966 270,24 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 131 966 270,24 лева и няма други приходи от основна дейност и услуги). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 74 581,45 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 72 581,45 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 131 966 270,24 лева;

➤ За лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово (територия „Изток“) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 9 867 585,56 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 9 769 248,81 лева; други приходи от основна дейност и услуги - 98 336,75 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 7 427,17 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 5 427,17 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 9 867 585,56 лева;

➤ За лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово (територия „Изток“) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 86 175 047,87 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 86 175 047,87 лева и няма други приходи от основна дейност и услуги). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 49 396,28 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 47 396,28 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 86 175 047,87 лева;

➤ За лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера (територия „Юг“) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 4 333 633,73 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 4 299 167,33 лева; други приходи от основна дейност и услуги - 34 466,40 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 4 383,50 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 2 383,50 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 4 333 633,73 лева;

➤ За лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера (територия „Юг“) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 38 215 911,21 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 38 215 911,21 лева; няма други приходи от основна дейност и услуги). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 23 018,75 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 21 018,75 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 38 215 911,21 лева;

➤ За лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за територията на общини: Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог (територия „Запад“) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 5 566 492,89 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 5 503 300,77 лева; други приходи от основна дейност и услуги 63 192,12 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 5 061,57 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 3 061,57 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 5 566 492,89 лева;

➤ За лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за територията на общини: Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог (територия „Запад“) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 43 720 696,37 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 43 720 696,37 лева; няма други приходи от основна дейност и услуги). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 26 046,38 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 24 046,38 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 43 720 696,37 лева;

➤ За лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеж, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч (територия „Север“) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 13 625 683,47 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 13 450 013,13 лева; други приходи от основна дейност и услуги 175 670,34 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 9 494,13 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 7 494,13 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 13 625 683,47 лева;

➤ За лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеж, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч (територия „Север“) е отчетено, че дружеството има приходи от

лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 112 017 695,42 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 112 017 695,42 лева; няма други приходи от основна дейност и услуги). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 63 609,73 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 61 609,73 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2022 г. са в размер на 112 017 695,42 лева.

Годишните лицензионни такси на „Овергаз Мрежи“ АД за 2023 г. са изчислени въз основа на данни за общите приходи от доставка на природен газ за 2022 г. от годишния неконсолидиран финансов отчет на „Овергаз Мрежи“ АД, данни за общо снабдените количества природен газ от предоставените от дружеството справки за продадени количества и приходи от разпределение и снабдяване с природен газ за 2022 г., както и данни за снабдените количества за всяка лицензионна територия.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-1335 от 28.10.2025 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Овергаз Мрежи“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми. В тази връзка, задълженията за годишни лицензионни такси за 2023 г. на „Овергаз Мрежи“ АД са формирани, както следва:

1. По отношение на първа вноса от годишните лицензионни такси за 2023 г.:

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. в размер на 6 372,49 лева, дължима до 31.03.2023 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. в размер на 37 290,73 лева, дължима до 31.03.2023 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. в размер на 3 713,59 лева, дължима до 31.03.2023 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. в размер на 24 698,14 лева, дължима до 31.03.2023 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. в размер на 2 191,75 лева, дължима до 31.03.2023 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. в размер на 11 509,38 лева, дължима до 31.03.2023 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. в размер на 2 530,79 лева, дължима до 31.03.2023 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. в размер на 13 023,19 лева, дължима до 31.03.2023 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. в размер на 4 747,07 лева, дължима до 31.03.2023 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. в размер на 31 804,87 лева, дължима до 31.03.2023 г.

2. По отношение на втора вноса от годишните лицензионни такси за 2023 г.:

Начислена е втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. в размер на 6 372,49 лева, дължима до 30.11.2023 г.;

Начислена е втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. в размер на 37 290,72 лева, дължима до 30.11.2023 г.;

Начислена е втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. в размер на 3 713,58 лева, дължима до 30.11.2023 г.;

Начислена е втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. в размер на 24 698,14 лева, дължима до 30.11.2023 г.;

Начислена е втора вноса от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. в размер на 2 191,75 лева, дължима до 30.11.2023 г.;

Начислена е втора вноска от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. в размер на 11 509,37 лева, дължима до 30.11.2023 г.;

Начислена е втора вноска от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. в размер на 2 530,78 лева, дължима до 30.11.2023 г.;

Начислена е втора вноска от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. в размер на 13 023,19 лева, дължима до 30.11.2023 г.;

Начислена е втора вноска от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. в размер на 4 747,06 лева, дължима до 30.11.2023 г.;

Начислена е втора вноска от годишната лицензионна такса за 2023 г. по лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. в размер на 31 804,86 лева, дължима до 30.11.2023 г.

На 28.03.2023 г. по банковата сметка на КЕВР са постъпили следните плащания от „Овергаз Мрежи“ АД:

➤ 6 372,49 лева с вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-184-08/17.12.2004 г. I вн. лиц. такса територия СО и Божурище“;

➤ 1 490,50 лева с вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-184-12/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия СО и Божурище“;

➤ 3 713,59 лева с вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-438-08/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Изток“;

➤ 1 199,77 лева с вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-438-12/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Изток“;

➤ 2 191,75 лева с вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-439-08/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Юг“;

➤ 1 092,16 лева с вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-439-12/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Юг“;

➤ 2 530,79 лева с вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-440-08/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Запад“;

➤ 1 139,67 лева с вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-440-12/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Запад“;

➤ 4 747,07 лева с вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-441-08/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Север“;

➤ 1 274,88 лева с вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-441-12/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Север“.

Общото задължение на „Овергаз Мрежи“ АД към 31.03.2023 г. представлява остатък неплатени главници от първа вноска от годишните лицензионни такси за 2023 г. в размер на общо 112 129,33 лева (по лицензия № Л-184-12 от 27.04.09 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ за територия Столична община (в т.ч. СОР Баня) и община Божурище (СО и Божурище) – 35 800,23 лева; по лицензия № Л-438-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Изток“ – 23 498,37 лева; по лицензия № Л-439-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Юг“ – 10 417,22 лева, по лицензия № Л-440-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Запад“ – 11 883,52 лева, по лицензия № Л-441-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Север“ – 30 529,99 лева).

На 27.11.2023 г. по банковата сметка на КЕВР са постъпили следните плащания от „Овергаз Мрежи“ АД:

➤ 6 372,49 лева и вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-184-08/17.12.2004 г. 2 вн. лиц. такса територия СО и Божурище“;

➤ 1 490,49 лева и вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-184-12/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия СО и Божурище“;

➤ 3 713,58 лева и вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-438-08/30.03.2015 г. 2 вн. лиц.

такса територия Изток“;

➤ 1 199,77 лева и вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-438-12/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия Изток“;

➤ 2 191,75 лева и вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-439-08/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия Юг“;

➤ 1 092,16 лева и вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-439-12/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия Юг“;

➤ 2 530,78 лева и вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-440-08/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия Запад“;

➤ 1 139,67 лева и вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-440-12/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия Запад“;

➤ 4 747,06 лева и вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-441-08/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия Север“;

➤ 1 274,87 лева и вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-441-12/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия Север“.

В резултат на постъпилите плащания на 27.11.2023 г. върху неплатените остатък главници от първа вноса от годишните лицензионни такси за 2023 г. в размер на общо 112 129,33 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 9 366,60 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 27.11.2023 г.

Общото задължение на „Овергаз Мрежи“ АД към 27.11.2023 г. представлява неплатени остатък главници в размер на общо 86 376,71 лева и лихва за просрочие в размер на 9 366,60 лева. Върху неплатените главници в размер на общо 86 376,71 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 94,44 лева, за периода от 28.11.2023 г. до 30.11.2023 г.

Общото задължение на „Овергаз Мрежи“ АД към 30.11.2023 г. представлява остатък неплатени главници от първа и втора вноса от годишните лицензионни такси за 2023 г. в размер на общо 224 258,65 лева (114 661,63 евро) - по лицензия № Л-184-12 от 27.04.09 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ за територия Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище (СО и Божурище) – 71 600,46 лева; по лицензия № Л-438-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Изток“ – 46 996,74 лева; по лицензия № Л-439-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Юг“ – 20 834,43 лева; по лицензия № Л-440-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Запад“ – 23 767,04 лева; по лицензия № Л-441-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Север“ – 61 059,98 лева, и лихви за просрочие в размер на общо 9 461,04 лева (4 837,35 евро). Върху неплатената главница в размер на общо 224 258,65 лева (114 661,63 евро), считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР – чл. 7, ал. 2 от Тарифата.

Изказвания по т.6.:

Докладва Анж. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „Овергаз Мрежи” АД, както следва:

1.1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 224 258,65 лева (двеста двадесет и четири хиляди двеста петдесет и осем лева и шестдесет и пет стотинки) или 114 661,63 евро (сто и четиринадесет хиляди шестстотин шестдесет и едно евро и шестдесет и три цента), представляващи неплатен остатък от първа и втора вноса от годишни лицензионни такси за 2023 г., а именно:

➤ по лицензия № Л-184-12 от 27.04.09 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ за територия Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище (СО и Божурище) – 71 600,46 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

➤ по лицензия № Л-438-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Изток“ – 46 996,74 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

➤ по лицензия № Л-439-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Юг“ – 20 834,43 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

➤ по лицензия № Л-440-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Запад“ – 23 767,04 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

➤ по лицензия № Л-441-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Север“ – 61 059,98 лева, дължима към 30.11.2023 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 9 461,04 лева (девет хиляди четиристотин шестдесет и един лева и четири стотинки) или 4 837,35 евро (четири хиляди осемстотин тридесет и седем евро и тридесет и пет цента), представляващи:

➤ 9 366,60 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 27.11.2023 г. върху неплатена главница от 112 129,33 лева;

➤ 94,44 лева, за периода от 28.11.2023 г. до 30.11.2023 г. върху неплатена главница от 86 376,71 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 224 258,65 лева или 114 661,63 евро, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на Комисия за енергийно и водно регулиране.

2. „Овергаз Мрежи” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разглежда доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Овергаз Мрежи” АД.**

„Овергаз Мрежи” АД е титуляр на лицензии, издадени на основание чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), както следва:

➤ Лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността

„разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище (СО и Божурище), за срок до 17.12.2039 г.; изменени и допълнени с Решение № ИЗ-Л-184 от 29.06.2009 г. за присъединяване и на община Божурище без промяна в срока на лицензиите.

➤ Лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово (територия „Изток“), за срок от 26 години.

➤ Лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера (територия „Юг“), за срок от 25 години.

➤ Лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общини: Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог (територия „Запад“), за срок от 25 години.

➤ Лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Дунав”: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеж, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч (територия „Север“), за срок от 27 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности.

Според чл. 3, ал. 4 и ал. 7 от Тарифата годишните такси за 2024 г. се заплащат за всяка отделна лицензия на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР - чл. 7, ал. 2 от Тарифата.

Във връзка с гореизложеното, годишните лицензионни такси на „Овергаз Мрежи“ АД за 2024 г. са изчислени, както следва:

➤ За лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за територия Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище (СО и Божурище) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо

17 422 808 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2023 г. – 16 081 371,00 лева; други приходи от основна дейност и услуги - 1 341 437,00 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 11 582,55 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 9 582,55 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2023 г. са в размер на 17 422 808 лева;

➤ За лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за територия Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище (СО и Божурище) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 76 845 098,10 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2023 г. – 76 845 098,10 лева и няма други приходи от основна дейност и услуги). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 44 264,80 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 42 264,80 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2023 г. са в размер на 76 845 098,10 лева;

➤ За лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово (територия „Изток“) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 9 029 863,00 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2023 г. – 8 959 530,00 лева; други приходи от основна дейност и услуги - 70 333,00 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 6 966,42 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 4 966,42 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2023 г. са в размер на 9 029 863,00 лева;

➤ За лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово (територия „Изток“) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 51 410 211,74 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2023 г. – 51 410 211,74 лева и няма други приходи от основна дейност и услуги). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 30 275,62 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 28 275,62 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2023 г. са в размер на 51 410 211,74 лева ;

➤ За лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера (територия „Юг“) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 4 171 033 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2023 г. – 4 134 736 лева; други приходи от основна дейност и услуги - 36 297,00 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 4 294,07 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 2 294,07 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2023 г. са в размер на 4 171 033 лева;

➤ За лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера (територия „Юг“) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 23 761 232,80 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2023 г. – 23 761 232,80 лева; няма други приходи от основна дейност и услуги). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 15 068,68 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 13 068,68

лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2023 г. са в размер на 23 761 232,80 лева;

➤ За лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. – за територията на общини: Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог (територия „Запад“) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 4 603 594 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2023 г. – 4 510 713,00 лева; други приходи от основна дейност и услуги - 92 881,00 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 4 531,98 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 2 531,98 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2023 г. са в размер на 4 603 594 лева;

➤ За лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. – за територията на общини: Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог (територия „Запад“) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 24 029 007,05 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2023 г. – 24 029 007,05 лева; няма други приходи от основна дейност и услуги). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 15 215,95 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 13 215,95 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2023 г. са в размер на 24 029 007,05 лева;

➤ За лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. – за обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеж, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч (територия „Север“) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 13 222 351,00 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2023 г. – 13 077 695,00 лева; други приходи от основна дейност и услуги - 144 656,00 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 9 272,29 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 7 272,29 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2023 г. са в размер на 13 222 351,00 лева;

➤ За лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. – за обособена територия „Дунав“: Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Завет, Иваново, Кубрат, Лозница, Опака, Полски Тръмбеж, Самуил, Стражица, Цар Калоян, Сливо поле, Ценово и общините: Горно Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Павликени, Русе, Разград, Исперих, Попово, Левски и Ловеч (територия „Север“) е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 72 956 459,31 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2023 г. – 72 956 459,31 лева; няма други приходи от основна дейност и услуги). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 42 126,05 лева. Същата е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 40 126,05 лева, изчислена като 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионна дейност, които за 2023 г. са в размер на 72 956 459,31 лева.

Годишните лицензионни такси на „Овергаз Мрежи“ АД за 2024 г. са изчислени въз основа на данни за общите приходи от доставка на природен газ за 2023 г. от годишния неконсолидиран финансов отчет на „Овергаз Мрежи“ АД, данни за общо снабдените количества природен газ от предоставените от дружеството справки за продадени количества и приходи от разпределение и снабдяване с природен газ за 2023 г., както и данни за снабдените количества природен газ за всяка лицензионна територия.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1336 от 28.10.2025 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към

настоящия доклад, за дължимите суми от „Овергаз Мрежи“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми. В тази връзка, задълженията за годишни лицензионни такси за 2024 г. на „Овергаз Мрежи“ АД са формирани, както следва:

1. По отношение на първа вноса от годишните лицензионни такси за 2024 г.:

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. в размер на 5 791,28 лева, дължима до 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2025 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. в размер на 22 132,40 лева, дължима до 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2025 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. в размер на 3 483,21 лева, дължима до 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2025 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. в размер на 15 137,81 лева, дължима до 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2025 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. в размер на 2 147,04 лева, дължима до 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2025 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. в размер на 7 534,34 лева, дължима до 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2025 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. в размер на 2 265,99 лева, дължима до 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2025 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. в размер на 7 607,98 лева, дължима до 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2025 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. в размер на 4 636,15 лева, дължима до 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2025 г.;

Начислена е първа вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. в размер на 21 063,03 лева, дължима до 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2025 г.

2. По отношение на втора вноса от годишните лицензионни такси за 2024 г.:

Начислена е втора вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. в размер на 5 791,27 лева, дължима до 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

Начислена е втора вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. в размер на 22 132,40 лева, дължима до 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

Начислена е втора вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. в размер на 3 483,21 лева, дължима до 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

Начислена е втора вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. в размер на 15 137,81 лева, дължима до 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

Начислена е втора вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. в размер на 2 147,03 лева, дължима до 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

Начислена е втора вноса от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия №

Л-439-12 от 30.03.2015 г. в размер на 7 534,34 лева, дължима до 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

Начислена е втора вноска от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. в размер на 2 265,99 лева, дължима до 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

Начислена е втора вноска от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. в размер на 7 607,97 лева, дължима до 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

Начислена е втора вноска от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. в размер на 4 636,14 лева, дължима до 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

Начислена е втора вноска от годишната лицензионна такса за 2024 г. по лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. в размер на 21 063,02 лева, дължима до 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

На 26.03.2024 г. по банковата сметка на КЕВР са постъпили следните плащания от „Овергаз Мрежи“ АД:

- 5 791,27 лева и вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-184-08/17.12.2004 г. I вн. лиц. такса територия СО и Божурище“;

- 1 509,79 лева и вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-184-12/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия СО и Божурище“;

- 3 483,21 лева и вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-438-08/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Изток“;

- 1 198,83 лева и вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-438-12/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Изток“;

- 2 147,04 лева и вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-439-08/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Юг“;

- 1 093,83 лева и вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-439-12/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Юг“;

- 2 265,99 лева и вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-440-08/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Запад“;

- 1 135,63 лева и вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-440-12/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Запад“;

- 4 636,15 лева и вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-441-08/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Север“;

- 1 285,42 лева и вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-441-12/30.03.2015 г. I вн. лиц. такса територия Север“.

Общото задължение на „Овергаз Мрежи“ АД до 01.04.2024 г. представлява остатък неплатени главници от първа вноска от годишните лицензионни такси за 2024 г. в размер на общо 67 252,07 лева (по лицензия № Л-184-08 от 17.12.04 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ за територия Столична община (в т.ч. СОР Баня) и община Божурище (СО и Божурище) – 0,01 лева; по лицензия № Л-184-12 от 27.04.09 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ за територия Столична община (в т.ч. СОР Баня) и община Божурище (СО и Божурище) – 20 622,61 лева; по лицензия № Л-438-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Изток“ – 13 938,98 лева; по лицензия № Л-439-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Юг“ – 6 440,51 лева; по лицензия № Л-440-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Запад“ – 6 472,35 лева; по лицензия № Л-441-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Север“ – 19 777,61 лева).

На 28.11.2024 г. по банковата сметка на КЕВР са постъпили следните плащания от „Овергаз Мрежи“ АД:

➤ 5 791,27 лева и вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-184-08/17.12.2004 г. 2 вн. лиц. такса територия СО и Божурище“;

➤ 1 509,79 лева и вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-184-12/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия СО и Божурище“;

➤ 3 483,21 лева и вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-438-08/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия Изток“;

➤ 1 198,82 лева и вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-438-12/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия Изток“;

➤ 2 147,03 лева и вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-439-08/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия Юг“;

➤ 1 093,82 лева и вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-439-12/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия Юг“;

➤ 2 265,99 лева и вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-440-08/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия Запад“;

➤ 1 135,62 лева и вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-440-12/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия Запад“;

➤ 4 636,14 лева и вписано основание: „Р-ние на ПГ Л-441-08/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия Север“;

➤ 1 285,41 лева и вписано основание: „Снабдяв. с ПГ Л-441-12/30.03.2015 г. 2 вн. лиц. такса територия Север“.

В резултат на постъпилите плащания на 28.11.2024 г. върху неплатените остатък главници от първа вноска от годишните лицензионни такси за 2024 г. в размер на общо 67 252,07 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 6 163,33 лева, за периода от 02.04.2024 г. до 28.11.2024 г.

Общото задължение на „Овергаз Мрежи“ АД към 28.11.2024 г. представлява неплатени остатък главници в размер на общо 42 704,97 лева и лихва за просрочие в размер на 6 163,33 лева. Върху неплатените главници в размер на общо 42 704,97 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 64,67 лева, за периода от 29.11.2024 г. до 02.12.2024 г.

Общото задължение на „Овергаз Мрежи“ АД до 02.12.2024 г. представлява остатък неплатени главници от първа и втора вноска от годишни лицензионни такси за 2023 г. в размер на общо 134 504,15 лева (68 770,88 евро) - по лицензия № Л-184-08 от 17.12.04 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ за територия Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище (СО и Божурище) – 0,01 лева; по лицензия № Л-184-12 от 27.04.09 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ за територия Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище (СО и Божурище) – 41 245,22 лева; по лицензия № Л-438-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Изток“ – 27 877,97 лева; по лицензия № Л-439-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Юг“ – 12 881,03 лева; по лицензия № Л-440-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Запад“ – 12 944,70 лева; по лицензия № Л-441-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Север“ – 39 555,22 лева, и лихви за просрочие в размер на общо 6 228,00 лева (3 184,33 евро). Върху неплатената главница в размер на общо 134 504,15 лева (68 770,88 евро), считано от 03.12.2024 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР – чл. 7, ал. 2 от Тарифата.

Изказвания по т.7.:

Докладва Анж. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „Овергаз Мрежи” АД, както следва:

1.1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 134 504,15 лева (сто тридесет и четири хиляди петстотин и четири лева и петнадесет стотинки) или 68 770,88 евро (шестдесет и осем хиляди седемстотин и седемдесет евро и осемдесет и осем цента), представляващи неплатен остатък от първа и втора вноска от годишни лицензионни такси за 2024 г., а именно:

➤ по лицензия № Л-184-08 от 17.12.04 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ за територия Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище (СО и Божурище) – 0,01 лева;

➤ по лицензия № Л-184-12 от 27.04.09 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ за територия Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище (СО и Божурище) – 41 245,22 лева;

➤ по лицензия № Л-438-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Изток“ – 27 877,97 лева;

➤ по лицензия № Л-439-12/30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Юг“ – 12 881,03 лева;

➤ по лицензия № Л-440-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Запад“ – 12 944,70 лева;

➤ по лицензия № Л-441-12 от 30.03.15 г. за осъществяване на дейността „снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Север“ – 39 555,22 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 6 228,00 лева (шест хиляди двеста двадесет и осем лева) или 3 184,33 евро (три хиляди сто осемдесет и четири лева и тридесет и три цента), представляващи:

➤ 6 163,33 лева, за периода от 02.04.2024 г. до 28.11.2024 г. върху неплатена главница от 67 252,07 лева;

➤ 64,67 лева, за периода от 29.11.2024 г. до 02.12.2024 г. върху неплатена главница от 42 704,97 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 134 504,15 лева или 6 228,00 евро, считано от 03.12.2024 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на Комисия за енергийно и водно регулиране.

2. „Овергаз Мрежи” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра

Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

Т. Ерменков напомни, че има ново положение в Закона за енергетиката, според което неплащането на лицензионни такси е основание за прекратяване на лицензията, за което „Овергаз Мрежи” АД трябва да бъде информирано.

По т.8. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В И К - БАТАК” ЕООД.**

Към настоящия момент В и К операторът – „В И К - БАТАК” ЕООД не е заплатил на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) годишни такси „В и К регулиране” за 2025 г. в размер на общо 2 089,98 лева, като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „В И К - БАТАК” ЕООД постоянната част за 2025 г. е в размер на 500 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 226 355 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „В И К - БАТАК” ЕООД променливата част за 2025 г. е в размер на 1 589,98 лв. (0,005 лв./куб.м за 317 996 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2024 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-3 от 21.01.2025 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „В И К - БАТАК” ЕООД с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасените от „В И К - БАТАК” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г. в размер на 500,00 лева, дължима към 25.01.2025 г. /почивен ден/, респ. към 27.01.2025 г., върху която сума, считано от 28.01.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г. в размер на 530,00 лева, дължима към 25.03.2025 г., върху която сума, считано от 26.03.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на

КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г. в размер на 529,99 лева, дължима към 25.07.2025 г., върху която сума, считано от 26.07.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Начислена е трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г. в размер на 529,99 лева, дължима към 25.11.2025 г., върху която сума, считано от 26.11.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „В И К - БАТАК“ ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.8.:

Докладва Анж. Димитрова, която прочете диспозитива на проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД, а именно:

1.1 Начислени и неплатени главници в размер на общо 2 089,98 лева (две хиляди осемдесет и девет лева и деветдесет и осем стотинки) или 1 068,59 евро (хиляда шестдесет и осем евро и петдесет и девет цента), представляващи:

➤ 500,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г., дължима към 25.01.2025 г. /почивен ден/, респ. към 27.01.2025 г.;

➤ 530,00 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г., дължима към 25.03.2025 г.;

➤ 529,99 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г., дължима към 25.07.2025 г.;

➤ 529,99 лева, трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г., дължима към 25.11.2025 г.

1.2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, както следва:

➤ Върху 500,00 лева /постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г./, считано от 28.01.2025 г.;

➤ Върху 530,00 лева /първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г./, считано от 26.03.2025 г.;

➤ Върху 529,99 лева /втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г./, считано от 26.07.2025 г.;

➤ Върху 529,99 лева /трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г./, считано от 26.11.2025 г.

2. „В И К - БАТАК“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.9. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД /“ВКТВ“ ЕООД/, гр. Велинград.**

Към настоящия момент В и К операторът „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград, не е заплатил на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) годишни такси „В и К регулиране“ за 2025 г. в размер на общо 12 326,80 лева, като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, постоянната част за 2025 г. е в размер на 2 000 лева като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 218 542 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, променливата част за 2025 г. е в размер на 10 326,80 лева (0,005 лв./куб.м за 2 065 359 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2024 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад с вх. № В-Дк-3 от 21.01.2025 г. от Главна дирекция „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Във връзка със сключено допълнително споразумение между Асоциация по ВиК – Пазарджик и „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, в което са регламентирани условията по присъединяване на община Велинград към асоциацията и прекратяване на регулаторната дейност на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград. Считано от 15.09.2025 г. „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик ще започне да стопанисва, поддържа и експлоатира публичните ВиК системи и съоръжения на територията на община Велинград. След представена корекционна справка с доклад с вх. № В-Дк-253 от 11.11.2025 г. от Главна дирекция „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила корекция в начисленията и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите

суми от „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г. в размер на 2000,00 лева, дължима към 25.01.2025 г. /почивен ден/, респ. към 27.01.2025 г., върху която сума, считано от 28.01.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г. в размер на 3 442,27 лева, дължима към 25.03.2025 г., върху която сума, считано от 26.03.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г. в размер на 3 442,27 лева, дължима към 25.07.2025 г., върху която сума, считано от 26.07.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград към КЕВР не са погасени.

Изказвания по т.9.:

Пл. Младеновски попита Д. Кочков, след като „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград са в Асоциацията с Пазарджик, тази сума от Асоциацията ли ще се дължи, или от изпадналото в несъстоятелност дружество.

Д. Кочков отговаря без микрофон

Пл. Младеновски обобща, че сумата е дължима от фалиралото дружество, което нищо няма да направи.

Анж. Димитрова обясни, че тъй като са предадени изпълнителни титули към ТД на НАП за принудително събиране, те в момента събират в полза на КЕВР тези вземания.

Докладва Анж. Димитрова, която прочете диспозитива на проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, както следва:

1.1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 8 884,54 лева (осем хиляди осемстотин осемдесет и четири лева и петдесет и четири стотинки) или 4 542,59 евро (четири хиляди петстотин четиридесет и две евро и петдесет и девет цента), представляваща:

➤ 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г., дължима към 25.01.2025 г. /почивен ден/, респ. към 27.01.2025 г.;

➤ 3 442,27 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г., дължима към 25.03.2024 г.;

➤ 3 442,27 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г., дължима към 25.07.2025 г.

1.2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, както следва:

- Върху 2 000,00 лева /постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г./, считано от 28.01.2025 г.;
- Върху 3 442,27 лева /първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г./, считано от 26.03.2025 г.;
- Върху 3 442,27 лева /втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2025 г./, считано от 26.07.2025 г.

2. „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, с ЕИК 200532770, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29, по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на основно съоръжение – енергиен парогенератор – ЕПГ 3, тип ПК 35/39, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 83 MW на 57 MW, а инсталираната електрическа мощност от 6 MW остава непроменена.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-312-03 от 23.11.2009 г. за дейността за „производство на електрическа и топлинна енергия“, приложение и неразделна част от това решение.

По т.2. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Абакус Интернешънъл“ ЕООД, с ЕИК 175253762, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1766, р-н Младост, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, бл.12, вх. Б, ет. 2, като инсталираната електрическа мощност на енергийния обект ФЕЦ „Абакус Парк“ се изменя от 27,3 MW на 29,9 MW;

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-729-01 от 25.01.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.3. както следва:

Издава на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД с ЕИК 208326364, със седалище и адрес на управление: Р България, 1303 гр. София, обл. София, общ. Столична, район Възраждане, бул. „Александър Стамболийски“ № 84-86, ет. 5, офис 27, лицензия № Л-874-11 от 02.12.2025 г. за извършване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ с права и задължение на „координатор на специални балансиращи групи“ за срок от 35 (тридесет и пет) години, приложение и неразделна част от това решение;

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно освобождаване на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

2. Не възразява срещу решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по Протокол № 74-2025 от 21.11.2025 г., по т. 1.1.;

3. „Български енергиен холдинг“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъдат уведомени за решението на КЕВР по т. 2.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

2. Не възразява срещу решения по Протокол № 59 от 21.11.2025 г., по т. 3 и по т. 4, на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

3. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да бъде уведомено за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

По т.6. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „Овергаз Мрежи“ АД,

2. „Овергаз Мрежи“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.7. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „Овергаз Мрежи“ АД,

2. „Овергаз Мрежи“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.8. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД,

2. „В И К - БАТАК“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.9. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград,

2. „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № И4-Л-312 от 02.12.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-163 от 30.09.2025 г. от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Решение на КЕВР № И1Л-729 от 02.12.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-173 от 22.10.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Абакус Интернешънъл“ ЕООД;

3. Решение на КЕВР № Л-874 от 02.12.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-128 от 25.07.2025 г. на „АКТИВ ЕНЕРДЖИ КОРПОРЕЙШЪН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ с права и задължение на „координатор на специални балансиращи групи“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1465 от 01.12.2025 г. - освобождаване на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1466 от 01.12.2025 г. - освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1448 от 27.11.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Овергаз Мрежи“ АД за 2023 г.;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1449 от 27.11.2025 г. - откриване на процедура за установяване на

публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Овергаз Мрежи“ АД за 2024 г.;

8. Доклад с вх. № В-Дк-295 от 27.11.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В И К - БАТАК“ ЕООД;

9. Доклад с вх. № В-Дк-296 от 27.11.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД /“ВКТВ“ ЕООД/, гр. Велинград.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Александра Богословска - член на КЕВР**X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

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

Димитър Кочков - член на КЕВР**X**

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

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"