



ПРОТОКОЛ

№ 305

София, 22.10.2025 година

Днес, 22.10.2025 г. от 12:12 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Таско Ерменков и Недко Косев - за главен секретар, *съгласно Заповед № 1115 от 10.10.2025 г. (без право на глас).*

На заседанието присъстваха Б. Паунов – и. д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1287 от 15.10.2025 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-13-429-4 от 07.10.2025 г. от „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.

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

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1292 от 20.10.2025 г. и проект на решение относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец септември 2025 г.

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

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-13-429-4 от 07.10.2025 г. за актуализиране на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., подадено от „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-429-4 от 07.10.2025 г. от „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 9, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

(НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложения към него актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба е сформирана работна група със заповед № 3-Е-321 от 10.10.2025 г. на председателя на КЕВР.

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 „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206759116, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД има следния предмет на дейност: Производство и съхранение на електрическа енергия от възобновяеми енергоизточници, включително чрез вятърни, соларни и фотоволтаични електрически централи; търговия с електрическа енергия, включително такава произведена от възобновяеми енергоизточници; придобиване, проектиране, изграждане, експлоатация, поддръжка, управление и развитие на инсталации и централи за производство на вятърна, соларна и фотоволтаична енергия, както и всякакви други дейности, разрешени от българското законодателство при съобразяване и спазване на всякакви лицензионни, регистрационни или други изисквания.

Капиталът на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД е в размер на 400 лв. и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Симеон Сашов Ценов и Елена Венкова Костадинова, в качеството им на управители, заедно и поотделно.

Видно от горното, „Топ Енерджи Солюшънс“ 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 юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

Заявителят „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-796 от 19.12.2024 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) „Лозница“ с обща променливотокова мощност 99,99 MW (AC), разположена в землищата на с. Веселина и с. Каменар, община Лозница, област Разград.

С решение № БП-44 от 19.12.2024 г. Комисията е одобрила на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД първият бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който е приложение, неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

В съответствие с чл. 13, ал. 9 от НЛДЕ, актуализирането на бизнес плана в рамките на срока на действие на одобрения бизнес план се извършва с решение на комисията по заявление на лицензианта. В тази връзка, заявителят е изпълнил това изискване, като е представил в КЕВР заявление с вх. № Е-13-429-4 от 07.10.2025 г., с което по същество е поискал актуализиране на бизнес плана за периода 2024 г. – 2028 г.

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

На основание чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес плана за лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“, се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити. Представеният от „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД за одобряване

от Комисията актуализиран бизнес план за периода от 2024 г. до 2028 г. отговаря на нормативните изисквания.

I. АКТУАЛИЗИРАН БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2024 г. – 2028 г.

Със заявление с вх. № Е-13-429-4 от 07.10.2025 г. „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД е представило за одобряване от Комисията актуализиран бизнес план за периода от 2024 г. до 2028 г.

Лицензиантът е посочил, че с Решение № Л-796 от 19.12.2024 г. на КЕВР, по т.2 от разпоредителната част, е одобрено Приложение № 1 - „График със сроковете на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г. В хода на развитие на проекта, „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД е актуализирало сроковете на строителство на енергийния обект, за което е уведомило Комисията с писмо с вх. № Е 12-00-265 от 25.09.2025 г., като копие на същото е приложено към заявлението. В тази връзка въвеждането в експлоатация на енергийния обект ФЕЦ „Лозница“ се отлага от м. септември 2025 г. за м. април 2026 г. Поради отложеното въвеждане в експлоатация на енергийния обект се променя производствената програма спрямо първоначално одобрения бизнес план с Решение № БП-44 от 19.12.2024 г., на КЕВР. Производствената програма е задължителен реквизит от съставянето на бизнес плана съгласно чл. 13, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ. В тази връзка заявителят е подал заявление за актуализиране на одобрен бизнес план с Решение № БП-44 от 19.12.2024 г., на КЕВР.

В съответствие с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес планът за дейността „производство на електрическа енергия“ се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити, като следва да се отбележи, че представеният от „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД актуализиран бизнес план отговаря на нормативните изисквания.

Първият бизнес план на дружеството е одобрен с решение № БП-44 от 19.12.2024 г. на КЕВР.

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

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

I.1. Инвестиции за периода на бизнес плана

Планираните от дружеството инвестиционни разходи по направления са представени в таблица № 1 по-долу:

Съгласно Бизнес плана на Дружеството, одобрен с Решение на Комисията № БП-44 от 19.12.2024 г.:

Таблица № 1

Описание на инвестиционния разход	Стойност в хил. лв.
Земя/Права	XXX
Фотоволтаични модули, конструкции, оборудване - AC/DC, кабели, трансформатори, други	XXX
Присъединяване	XXX
Общо	XXX

Актуализацията на инвестиционния разход основно се дължи на капиталовите разходи, свързани с изграждането на съоръжение за съхранение на електрическа енергия с

мощност от 76 MW (AC), инсталиран капацитет от 152 MWh, със скорост на заряд/разряд (0,5 C) в размер на XXX хил. лв.

Актуализирана стойност на инвестиционния разход (общо):

Таблица № 2

Описание на инвестиционния разход	Стойност в хил. лв.
Земя/Права	XXX
Фотоволтаични модули, конструкции, оборудване - AC/DC, кабели, трансформатори, други	XXX
Съоръжение за съхранение на електрическа енергия	XXX
Присъединяване	XXX
Общо	XXX

Дружеството посочва, че разплатените към момента на изготвяне на Бизнес плана инвестиционни разходи са XXX хил. лв.

I.2. Производствена програма за периода на бизнес плана

Прогнозните количества произведена електрическа енергия от фотоволтаичната централа в периода 2024 г. – 2028 г., са представени в таблицата по-долу. Количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVsyst V7.4.8, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

Според дружеството произведените количества електрическа енергия от фотоволтаичната централа ще бъдат реализирани въз основа на търговска стратегия, базирана на актуалната пазарна ситуация и синергичните предимства в резултат на колокацията на система за съхранение на енергия, като към момента на изготвяне на бизнес плана, дружеството посочва, че е в напреднала фаза на преговори с един от големите търговци на електроенергия, който притежава солиден опит и има доказана експертиза в областта.

Съгласно Бизнес плана на дружеството, одобрен с Решение на Комисията № БП-44 от 19.12.2024 г.:

Таблица № 3

Производствена програма	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества MWh	-	XXX	XXX	XXX	XXX

Актуализацията на производствената програма се дължи на промяната в проектния график и съответно датата на въвеждане в експлоатация - април 2026 г.

Актуализирана стойност

Таблица № 4

Производствена програма	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества MWh	-	-	XXX	XXX	XXX

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

Дейностите по поддръжката и експлоатацията на фотоволтаичната централа вкл. системата за съхранение включват диспечерско управление на системата, обработване и управление на данните, мониторинг, проверка на фотоволтаичните модули, инвертори, огледи и мониторинг на трафопостове, трансформатори, релейна защита, кабели, заземителна инсталация, поддръжка и почистване на терена и пожарозащитните зони, както и други дейности по ремонт и поддръжка. Посочва се, че тези услуги ще бъдат възложени на външно дружество, което разполага с персонал, квалифициран да извършва услугите по поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници. Към момента на изготвяне на настоящия бизнес плана дружеството заявява, че финализира договорните взаимоотношения с доставчика.

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Прогнозни финансови резултати за периода 2024 г. – 2028 г.

„Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2024 г. – 2028 г., в които са отразени планираните изменения във връзка с графика на строителството на енергийния обект и изграждането на система за съхранение на електрическа енергия. Съгласно чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес планът се съставя за срок до 5 години и в тази връзка, с Решение № БП-44 от 19.12.2024 г. на КЕВР, на дружеството е одобрен бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., поради което представения от дружеството бизнес план следва да се актуализира за същия период. Следва да се отбележи, че в прогнозните финансови отчети на дружеството са включени и данни за размера на инвестициите, свързани с изграждането на система за съхранение на електрическа енергия.

„Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД предвижда от осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ да реализира положителен финансов резултат през периода на бизнес плана, който възлиза в общ размер на XXX хил. лв. Положителните финансови резултати за периода на бизнес плана са в резултат на изпреварващия ръст на приходите пред ръста на разходите. Приходите на дружеството са формирани от приходи от продажба на електрическа енергия, а от общите разходи, с най-голям дял, са разходите за амортизации, следвани от разходите за ремонт и поддръжка.

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, са представени в следващата таблица.

Таблица № 5

Показатели	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Количества произведена електрическа енергия, в MWh	0	0	XXX	XXX	XXX
Средна прогнозна цена на електрическа енергия, в лв./MWh	0	0	XXX	XXX	XXX
Общо прогнозни приходи, в хил. лв., в т.ч.:	0	0	XXX	XXX	XXX
- приходи производство, в хил. лв.	0	0	XXX	XXX	XXX
- приходи от система за съхранение на ел.енергия, в хил. лв.	0	0	XXX	XXX	XXX

От таблицата е видно, че очакваното производство на електрическа енергия за 2026 г. е в размер на XXX MWh, като общо за периода на бизнес плана се предвижда произведените количества да възлизат на XXX MWh. Следва да се отбележи, че дружеството очаква започване на търговска експлоатация на енергийния обект от 01.04.2026 г. и не предвижда реализиране на приходи от продажба на електрическа енергия през 2025 г. Прогнозните количества електрическа енергия в периода 2026 г. – 2028 г. са изчислени на база резултатите от оценката на енергийния ресурс въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и

съответни метеорологични данни при отчитане на деградация в размер на XXX% годишно.

Средните прогнозни цени, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия, са в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh) за 2026 г., като през 2028 г. дружеството очаква средната продажна цена да нарасне и да възлиза на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh). Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за периода на бизнес плана е отчетена изключителната волатилност и рязка динамика на пазара на електрическа енергия, като са разгледани и пазарните равнища на дългосрочните договори, опита на мениджмънта от преговорите, както и постигнатите резултати по аналогични проекти.

II.2. Активи и пасиви

В представения актуализиран бизнес план, собственият капитал на дружеството е положителна величина за периода 2025 г. – 2028 г., като прогнозите са през 2028 г. същия да възлиза на XXX хил. лв., в т. ч.: основен капитал – XXX хил. лв. От друга страна, общо задълженията на дружеството нарастват до XXX хил. лв. през 2026 г., главно поради предвиденото усвояване на средства по сключен банков заем, одобрен с Решение № Р-567 от 20.05.2025 г. на КЕВР. През 2028 г. общите пасиви на дружеството се очаква да намаляват в резултат на погасяване на задълженията и да възлизат на XXX хил. лв.

Общата стойност на дълготрайните активи през 2028 г. се предвижда да възлиза на XXX хил. лв., в т. ч.: дълготрайни активи – XXX хил. лв. и краткотрайни активи – XXX хил. лв. За периода на бизнес плана е отразено намаление на балансовата стойност на дълготрайните активи, във връзка с начислена амортизация по линейен метод, както и увеличение на паричните средства в резултат на производствената дейност на дружеството.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2024 г. – 2028 г., е видно, че капиталовата структура се подобрява, поради погасяване на дългосрочните задължения, от една страна и поддържането на висок собствен капитал, от друга страна. Въпреки това, към 2028 г. коефициента на финансова автономност е под XXX (XXX), което показва, че дружеството се финансира в по-голяма степен с привлечени средства. Дружеството поддържа висока обща ликвидност, което е показател за наличието на достатъчно собствени оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения.

II.3. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции на ФЕЦ „Лозница“

От представения бизнес план на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД за периода 2024 г. – 2028 г., актуализиран във връзка с изменение на графика със сроковете на строителството на енергийния обект и поради изменение на прогнозните годишни финансови отчети в резултат от въвеждане на системата за съхранение на електрическа енергия, се установява, че промените не водят до изменение на инвестиционните разходи, предвидени за изграждането на ФЕЦ „Лозница“, одобрени при издаването на лицензия № Л-796 от 19.12.2024 г. Предвидените инвестиции за изграждане на енергийния обект възлизат в общ размер на XXX хил. лв., като е видно, че няма промяна и в източниците на финансиране, които са: XXX% привлечени средства (XXX хил. лв.) и XXX% собствени средства (XXX хил. лв.). В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“, дружеството е представило данни за източниците за финансиране за изграждане на енергийния обект и доказателства за наличието на тези източници. Към фотоволтаичната електрическа централа дружеството предвижда да изгради система за съхранение на електрическа енергия с инсталирана мощност от 76 MW (AC), инсталиран капацитет от 152 MWh, на обща стойност от XXX хил. лв. Следва да се отбележи, че инвестиционните разходи, необходими за изграждането на системата за съхранение на електрическа енергия, не са включени в одобрените инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Лозница“.

Въз основа на направения анализ на параметрите в актуализирания бизнес план, Комисията счита, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2024 г. – 2028 г. „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. Със заявлението „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД е представило за одобряване от Комисията актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. Лицензиантът е посочил, че с решението в разпоредителната част, е одобрено Приложение № 1 - „График със сроковете на строителството на енергийния обект“. В хода на развитието на проекта „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД е актуализирало сроковете за строителство на енергийния обект, за което е уведомило Комисията. Респективно производствената програма е променена, която е задължителен реквизит от съставянето на бизнес плана, тъй като въвеждането в експлоатация на енергийния обект ФЕЦ „Лозница“ се отлага от м. септември 2025 г. за м. април 2026 г.

По отношение на реквизитите на бизнес плана актуализирана е инвестиционната програма, защото е предвидено капиталовите разходи да се променят във връзка с изграждането на съоръжение за съхранение на електрическа енергия с мощност от 76 MW, инсталиран капацитет от 152 MWh, което се актуализира с XXX хил. лв.

Производствената програма се променя и е отразена в Таблица № 3 и Таблица № 4 с актуализираните стойности. По-нататък в рамките на доклада са отразени основните неща по отношение на финансовите аспекти, размер и начин на финансиране и информация, съдържаща се в заявлението, която представлява защитена по закон информация. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 9 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. *Да приеме настоящия доклад;*
2. *Да приеме решение за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД, който да е приложение неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“;*
3. *Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.*

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и ал. 9 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1287 от 15.10.2025 г. относно заявление с вх. № Е-13-429-4 от 07.10.2025 г. от „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.

2. ОДОБРЯВА на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД с ЕИК 206759116, със седалище и адрес на управление: Р. България, област София, община Столична, гр. София,

п.к. 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43, актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1292 от 20.10.2025 г. относно определяне на компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г., установи следното:

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

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

Предвид изложеното, за определяне на компенсацията за м. септември 2025 г. на битовите крайни клиенти на съответния краен снабдител, КЕВР следва въз основа на анализ на графици за покупки и продажби на електрическа енергия на този краен снабдител по интервали на доставка за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г. да изчисли при съобразяване на изискванията на чл. 30в, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ постигнатата СПЦ на нетната закупена електрическа енергия. В тази връзка, с оглед правилата на чл. 30в, ал. 1, изр. второ и ал. 3 от ЗЕ, чл. 100, ал. 1 и ал. 4 от ЗЕ във връзка с чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ, както и на чл. 37е, ал. 5 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), при изчисляване на постигнатата от съответния краен снабдител СПЦ на организиран борсов пазар е необходимо да се приложи следният общ подход:

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

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

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

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

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

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

Съгласно чл. 37е, ал. 4 от НРЦЕЕ компенсацията по чл. 30в, ал. 1 от ЗЕ се определя въз основа на данни от системата за администриране на пазара на електрическа енергия на независимия преносен оператор и информация от оператора на организирания борсов пазар на електрическа енергия. Поради това, необходимите данни и информация за количествата и цените за определяне на компенсациите за месец септември 2025 г. за всеки от крайните снабдители са включени в съвместно изготвени справки от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) и „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), които са предоставени на КЕВР от ЕСО ЕАД.

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

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

В допълнение, според чл. 37е, ал. 7 от НРЦЕЕ при определяне на размера на компенсацията, Комисията на всяко тримесечие отчита и корекцията с надвзет или недовзет приход на компонентата от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти. В тази връзка, за да може да бъде изчислена корекцията на компонентата от цената на крайния снабдител, са необходими отчетни данни за измерените количества електрическа енергия, потребени от битовите крайни клиенти по тарифи за месец септември 2025 г. Такива отчетни данни,

предвид прилаганото от електроразпределителните дружества ролиращо отчитане, ще бъдат налични през м. ноември. Също така, не са налице и отчетни данни за реално изплатените от ФСЕС средства за компенсация за м. септември. Поради тези причини, корекцията ще бъде взета предвид при определянето на компенсацията за м. ноември.

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

I. „Електрохолд Продажби“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	298 009,92
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	296 583,82
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	1 426,10
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-1282,25
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	-1282,25
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-4 824,52
1	Излишък	MWh	-8 622,04
2	Недостиг	MWh	3 797,52
IV	Нетно количество електрическа енергия, потребено от крайни клиенти	MWh	291 903,14

В съответствие с чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ и чл. 36е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „Електрохолд Продажби“ ЕАД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, са приложени корекциите съгласно т. 1 и т. 3 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, лв./MWh	Стойност, хил. лв.
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	291 903,14	189,58	55 339,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ			-125,61
4	Нетно количество електрическа енергия	291 903,14	189,15	55 213,39

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „Електрохолд Продажби“ ЕАД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	лв./MWh	189,15
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	лв./MWh	140,03
3	Компенсация	лв./MWh	49,12

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „Електрохолд Продажби“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г. следва да бъде определена в размер на 49,12 лв./MWh.

II. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	278 143,80
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	278 143,80
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	0,00
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-11 079,63
1	Излишък	MWh	-13 399,41
2	Недостиг	MWh	2 319,78
IV	Нетно количество електрическа енергия, потребено от крайни клиенти	MWh	267 064,17

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г.,

съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, лв./MWh	Стойност, хил. лв.
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	267 064,17	189,58	50 630,03
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ			-
4	Нетно количество електрическа енергия	267 064,17	189,58	50 630,03

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	лв./MWh	189,58
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	лв./MWh	140,03
3	Компенсация	лв./MWh	49,55

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г. следва да бъде определена в размер на 49,55 лв./MWh.

III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	177 552,05
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	177 552,05
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	0,00

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-3 156,58
1	Излишък	MWh	-3 960,34
2	Недостиг	MWh	803,76
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	174 395,47

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, лв./MWh	Стойност, хил. лв.
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	174 395,47	189,58	33 061,89
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ			-
4	Нетно количество електрическа енергия	174 395,47	189,58	33 061,89

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	лв./MWh	189,58
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	лв./MWh	140,03
3	Компенсация	лв./MWh	49,55

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г. следва да бъде определена в размер на 49,55 лв./MWh.

IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа

енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен излишък на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	185,20
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	185,20
4	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	0,00
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове“	MWh	0,00
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	MWh	0,00
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-7,31
1	Излишък	MWh	-9,96
2	Недостиг	MWh	2,65
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	177,89

В съответствие с чл. 37е, ал. 5 от НРЦЕЕ, при изчисляването на разходите на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, лв./MWh	Стойност, хил. лв.
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	-	-	-
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	177,89	189,42	33,70
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ			-
4	Нетно количество електрическа енергия	177,89	189,42	33,70

В резултат на гореизложеното и при отчитане на постигнатата от „ЕСП Златни Пясъци“ ООД СПЦ на закупената нетна електрическа енергия на организиран борсов пазар на електрическа енергия за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	лв./MWh	189,42
2	Базова стойност по Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР	лв./MWh	140,03

3	Компенсация	лв./MWh	49,39
---	-------------	---------	-------

Във връзка с горното, компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от „ЕСП Златни пясъци“ ООД, в качеството му на краен снабдител, за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г. следва да бъде определена в размер на 49,39 лв./MWh.

Изказвания по т.2.:

Докладва Юл. Стоянов. Предвид, че считано от м. юли 2025 г. Комисията регулярно (ежемесечно) определя компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител. Юл. Стоянов каза, че ще посочи само разликите в стойностите на компенсациите за м. септември и тези, които са определени за м. август 2025 г. При две от дружествата крайни снабдители, а именно „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, размерът на компенсацията съвпада с размера, определен за м. август 2025 г. и е равен и на прогнозната стойност на компенсацията, изчислена в Решение № Ц-25 от 01.07.2025 г. При „Електрохолд Продажби“ ЕАД компенсацията се променя от 49,37 лв./MWh на 49,12 лв./MWh, като разликата се дължи основно на корекцията с надвзет приход от участието на дружеството на пазарен сегмент „В рамките на деня“. Това е и единственият краен снабдител, който участва на този сегмент. По-съществена е разликата при „ЕСП Златни пясъци“ ООД. Там стойността се променя от 4,74 лв. на 49,39 лв./MWh. Тази разлика е резултат от специфичното положение на дружеството, което закупува, от една страна, електрическата енергия за клиентите си единствено от пазарен сегмент „Ден напред“, от друга страна, снабдява пренебрежимо малък брой клиенти. Следва да се отчете, че цента на „Ден напред“ за м. септември е доста по-висока от тази, която е отчетена за м. август. Друго, което следва да се отбележи е, че при всички крайни снабдители позицията на небаланса е излишък както през м. август. В допълнение при определяне на размера на компенсацията Комисията на всяко тримесечие отчита корекцията с надвзет или ненадвзет приход на компонентата от цената на крайния снабдител. В тази връзка, за да може да бъде изчислена коректно тази корекция за тримесечието, което обхваща месеците юли, август и септември, е необходимо отчетни данни за измерените количества електрическа енергия, потребени от битовите крайни клиенти по тарифи за м. септември. Такива към момента няма, предвид прилаганото от електроразпределителните дружества рулиращо отчитане. Такива ще бъдат налични през следващия м. ноември. Като все още няма и отчетни данни за реално изплатените от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ средства за компенсации за м. септември, поради тези причини тази корекция ще бъде взета предвид при определяне на компенсацията за м. ноември. На основание чл. 21, ал. 1, т. 8в и чл. 30в, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 37е, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец септември 2025 г.

II. Определя за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

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

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 49,55 лв./MWh, без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 49,55 лв./MWh, без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 49,39 лв./MWh, без ДДС.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1287 от 15.10.2025 г. относно заявление с вх. № Е-13-429-4 от 07.10.2025 г. от „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.

2. **ОДОБРЯВА** на „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД с ЕИК 206759116, със седалище и адрес на управление: Р. България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43, актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-796-01 от 19.12.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.2. както следва:

I. Приема доклад относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец септември 2025 г.

II. Определя за периода 01.09.2025 г. – 30.09.2025 г. компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, както следва:

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

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 49,55 лв./MWh, без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 49,55 лв./MWh, без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 49,39 лв./MWh, без ДДС.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1287 от 15.10.2025 г. и Решение на КЕВР № БП-33 от 22.10.2025 г. относно заявление с вх. № Е-13-429-4 от 07.10.2025 г. от „Топ Енерджи Солюшънс“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1292 от 20.10.2025 г. и Решение на КЕВР № КБК-3 от 22.10.2025 г. относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец септември 2025 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Недко Косев - за главен секретар,
съгласно Заповед № 1115 от 10.10.2025 г.

Протоколирал:

X

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