



ПРОТОКОЛ

№ 233

София, 23.09.2026 година

Днес, 23.09.2026 г. от 10:13 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и Юл. Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ в 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 - 1545 от 17.09.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-467-4 от 02.09.2026 г. за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., подадено от „Струма Солар Планта“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Радослав Наков,
Цветелина Пешева и Десислава Сиракова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1558 от 18.09.2026 г. и проект на решение относно определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец август 2026 г.

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

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-13-467-4 от 02.09.2026 г. за одобряване на актуализиран бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2025 г. – 2029 г., подадено от „Струма Солар Планта“ ЕООД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-467-4 от 02.09.2026 г. от „Струма Солар Планта“ ЕООД за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 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 2025 г. – 2029 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба е сформирана работна група със заповед № 3-Е-236 от 04.09.2026 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 „Струма Солар Планта“ ЕООД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 206537607, 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, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1510, р-н Подуяне, ул. „Павлина Унуфриева“ № 4, което се установява от служебна справка, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

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

Капиталът на „Струма Солар Планта“ ЕООД е в размер на 33 831 767 евро, който е изцяло внесен.

Дружеството се представлява от Петя Пенчева Никова и Елена Венкова Костадинова, в качеството им на управители, действащи поотделно.

Следва да се има в предвид, че въз основа на събраните данни и доказателства в административното производство по изменение/допълване на лицензията по отношение на „Струма Солар Планта“ ЕООД е изследвано 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), при което е установено следното:

Съгласно представено удостоверение за актуално състояние от Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията и от учредителен акт на „Струма Солар Планта“ ЕООД, се установява, че едноличен собственик на капитала на заявителя е „Солар ВРАМИС“ ЕООД, ЕИК 206963222, регистрирано в Р България. Едноличен собственик на капитала на „Солар ВРАМИС“ ЕООД е „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД, ЕИК 207408330, дружество регистрирано в Р България, видно от представено удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от учредителен акт на „Солар ВРАМИС“ ЕООД. Съгласно представеното удостоверение за актуално състояние и устав на „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД се установява, че едноличен собственик на дружеството е „СОЛАРИС ХОЛДИНГ“ АД, ЕИК 207082913, дружество регистрирано в Р България. Въз основа на представена книга на акционерите на „СОЛАРИС ХОЛДИНГ“ АД, се установява, че акциите се притежават от следните лица: „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД, ЕИК 207189790-50%, дружество регистрирано в Р България, „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 206944688-49,999%, дружество регистрирано в Р България и Божидар Печев-0,001%, гражданин на Р България. На основание представени удостоверения за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, устав и книга на акционерите на „Сънотех

Инвестмънт“ ЕАД се установява, че едноличен собственик на капитала на дружеството е Сънотех Инвестмънт ГмбХ (дружество с ограничена отговорност), идентификация HRB 285799, чуждестранно юридическо лице регистрирано във Федерална Република Германия. Съгласно представени списък на съдружниците и дружествен договор на Сънотех Инвестмънт ГмбХ се установява, че едноличен собственик на дружествените дялове в основния капитал на дружеството е Сънотех Холдинг ГмбХ, (дружество с ограничена отговорност), HRB 285550 М, чуждестранно юридическо лице регистрирано във Федерална Република Германия. Въз основа на представени извлечение от електронен търговски регистър на Федерална Република Германия и списък на съдружниците на Сънотех Холдинг Гмбх, се установява, че капиталът на холдинга възлиза на 32 912 (тридесет и две хиляди деветстотин и дванадесет евро), разделен на 32 912 (тридесет и две хиляди деветстотин и дванадесет дяла), с номинална стойност 1,00 евро на всеки дял, който се притежава от следните съдружници в холдинга: Калоян Величков-79% (26 000 дружествени дяла), гражданин на Р България, Венелин Дойчев-7% (2 304 дружествени дяла), гражданин на Р България, Десислав Димитров-7% (2 304 дружествени дяла), гражданин на Р България, „Савути Холдко“ ЕООД, ЕИК 207590687,-5% (646 дружествени дяла) и Иван Проданов-2% (658 дружествени дяла), гражданин на Р България. След служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „Савути Холдко“ ЕООД е Бернхард Вернер Александър Зухланд, гражданин на Федерална Република Германия.

Съгласно представени удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, устав и книга на акционерите на „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД, се установява, че капиталът на дружеството е с номинална стойност от 1 300 000 (един милион и триста хиляди) лева, който се притежава от следните акционери: „СИНТЕТИКА“ АД, ЕИК 201188219, регистрирано в Р България, с дял 49,998%, „СТАРКОМ ХОЛДИНГ“ АД, ЕИК 121610851, регистрирано в Р България, с дял 24%, „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД, ЕИК 200048470, регистрирано в Р България, с дял 20%, Велислав Милков Христов, гражданин на Р България, с дял 6% и Божидар Петров Печев, гражданин на Р България, с дял 0,002%.

„СИНТЕТИКА“ АД е публично акционерно дружество, регистрирано в Р България, с акционери, съгласно представено извлечение от книга на акционерите към 23.01.2025 г., 65 юридически лица и 12 физически лица, граждани на Р България. Според чл. 31, ал. 1 от представения Устав на акционерно дружество „СИНТЕТИКА“ АД, Общото събрание (ОС) на акционерите може да се свика и по искане на акционери, които повече от три месеца притежават акции, представляващи поне 5% от капитала, а съгласно чл. 36 от този устав, заседанието на ОС на акционерите се счита за способно да вземе решения, само ако на него са представени повече от 50% (петдесет процента) от капитала на „СИНТЕТИКА“ АД. Видно от книгата на акционерите, акционери, юридически лица, притежаващи над 5% от капитала, са: CACEIS BANK, FRANCE, ЕИК 692024722 с 8,72%, юридическо лице регистрирано във Френската Република, УНИВЕРСАЛЕН ПЕНСИОНЕН ФОНД „БЪДЕЩЕ“, ЕИК 131163861 с 6,99%, регистрирано в Р България, „СЛС ХОЛДИНГ“ АД, ЕИК 122022915 с 6,31%, регистрирано в Р България, ЗД „ЕВРОИНС“ АД, ЕИК 121265113 с 5,73%, регистрирано в Р България, „СОНЕЛ 888“ ЕООД, ЕИК 206633670 с 5,40%, регистрирано в Р България и УНИВЕРСАЛЕН ПЕНСИОНЕН ФОНД „ТОПЛИНА“ с 5,05%, регистриран в Р България. В тази връзка, нито един акционер самостоятелно не притежава повече от 50% (петдесет процента) от капитала на „Синтетика“ АД, поради което не упражнява контрол по смисъла на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Видно от удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, устав и книга на акционерите на „Старком Холдинг“ АД се установява, че капиталът на дружеството е в размер на 73 500 000 (седемдесет и три милиона и петстотин хиляди) лева, разпределен 735 000 (седемстотин тридесет и пет хиляди) налични, неделими, поименни акции с номинална стойност на всяка една акция по 100 (сто) лева,

които се притежават от следните акционери: Асен Милков Христов, притежаващ 51% (341 190 акции), гражданин на Р България, Кирил Иванов Бошов, притежаващ 34% (227 460 акции), гражданин на Р България, Велислав Милков Христов, притежаващ 13,65% (100 350 акции) гражданин на Р България и ПиЕсАй Концептс ЕсЕй за ИИ тек 2, притежаващ 8,98% (66 000 акции). Съгласно чл. 10, ал. 2 от устава на „Старком Холдинг“ АД, дружеството може да емитира и акции без право на глас в Общото събрание на акционерите. Видно от книгата на акционерите на Старком Холдинг“ АД, се установява, че притежаваните акции от ПиЕсАй Концептс ЕсЕй за ИИ тек 2 са без право на глас в Общото събрание на акционерите, тоест не дават права на техния притежател да гласува в общото събрание на акционерите на дружеството. Това означава, че собственикът на тези акции не може да участва в управленските решения на дружеството и не осъществява контрол по смисъла на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Едноличен собственик на капитала на „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД е Васил Стефанов Стефанов, гражданин на Р България, видно от представено удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и учредителен акт на „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД.

Във връзка с гореизложеното за „Струма Солар Планта“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Заявителят „Струма Солар Планта“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г., издадена от Комисията с Решение № Л-849 от 06.08.2025 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) „Радомир“ с инсталирана мощност 130 MW (AC) и инсталирана мощност от 171,5 MWp (DC), разположена в землищата на с. Чуковец, с. Друган и с. Стефаново, община Радомир, област Перник. С Решение № БП-23 от 06.08.2025 г. Комисията е одобрила на „Струма Солар Планта“ ЕООД първия бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., който е приложение № 3, неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

В хода на развитие на проекта лицензиантът е актуализирал сроковете на строителството на енергийния обект, с оглед на което с писмо с вх. № Е-11П-00-70 от 21.04.2026 г. в КЕВР е депозирано актуализирано Приложение № 1 към лицензията. Съобразно актуализирания график за строителство с Решение № БП-10 от 20.05.2026 г. КЕВР е одобрила актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., който е приложение № 3, неразделна част от лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Струма Солар Планта“ ЕООД.

На следващ етап от развитието на проекта лицензиантът е актуализирал допълнително сроковете на строителството на енергийния обект, поради което с писмо с вх. № Е-11П-00-70 от 13.08.2026 г. в КЕВР отново е депозирано актуализирано Приложение № 1 към лицензията. 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-13-467-4 от 02.09.2026 г. за одобряване на актуализиран бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ одобреният от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодично се актуализира. На основание чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ бизнес планът за лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити. Представеният от „Струма Солар Планта“ ЕООД за одобряване от Комисията актуализиран бизнес план отговаря на нормативните изисквания и е

представен в обобщен вид в т. I и т. II.

I. АКТУАЛИЗИРАН БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2025 г. – 2029 г.

Със заявление с вх. № Е-13-467-4 от 02.09.2026 г. „Струма Солар Планта“ ЕООД е представило за одобряване от Комисията бизнес план с актуализирани данни в периода от 2026 г. до 2029 г., на основание чл. 13, ал. 9 от НЛДЕ.

Заявителят посочва, че „Струма Солар Планта“ ЕООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Радомир“, която ще бъде разположена в землищата на с. Чуковец, с. Друган и с. Стефаново, община Радомир, област Перник, с очаквана обща номинална променливотокова мощност от 130 MW (AC) и инсталирана мощност от 171,5 MWp (DC), предвидена да се въведе в експлоатация до края м. декември 2026 година.

ФЕЦ „Радомир“ ще бъде с обща номинална променливотокова мощност от 130 MW (AC) и инсталирана мощност от 171,5 MWp (DC), като се предвижда изграждането да се реализира на два етапа.

Етап 1 ще бъде с обща номинална променливотокова мощност от 84,295 MW (AC) и инсталирана мощност от 111,194 MWp (DC).

Етап 2 ще бъде с обща номинална променливотокова мощност от 45,705 MW (AC) и инсталирана мощност от 60,327 MWp (DC).

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 „Струма Солар Планта“ ЕООД актуализиран бизнес план отговаря на нормативните изисквания.

Първият бизнес план на дружеството е одобрен с решение № БП-23 от 06.08.2025 г. на КЕВР за периода 2025 г. – 2029 г. В тази връзка, на основание чл. 13, ал. 9 от НЛДЕ актуализираният бизнес план на дружеството следва да се одобри в рамките на срока на действие първоначално одобрения бизнес план, а именно: за периода от 2026 г. – 2029 г.

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 актуализирана прогноза за финансово-икономическите показатели на дружеството за периода на действие до 2029 г., с оглед наложената промяна на сроковете в графика за строителство на енергийния обект – ФЕЦ „Радомир“, представляващ приложение № 1 към лицензията.

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

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

Планираните от дружеството инвестиционни разходи по направления са представени в таблица № 1, като не се предвижда актуализация на стойностите, одобрени с Решение № БП-23 от 06.08.2025 г. на КЕВР.

Таблица № 1

Описание на инвестиционния разход	Стойност в евро
Земя права	XXX
Присъединяване към електропреносна мрежа и други	XXX

Производствен компонент – ФЕЦ	XXX
Компонент съхранение	XXX
Общо:	XXX

В таблица № 2 е представена времевата реализация на планираните инвестиции (без промяна от Решение № БП-23 от 06.08.2025 г. на КЕВР). За периода до въвеждане в експлоатация през месец декември 2026 г. дружеството възнамерява да извърши инвестиции в размер на XXX евро.

Таблица № 2

Описание на инвестиционния разход	Стойност в евро		
	План 2025 г.	План 2026 г.	Общо
Земя права	XXX	XXX	XXX
Присъединяване към електропреносна мрежа и други	XXX	XXX	XXX
Производствен компонент – ФЕЦ	XXX	XXX	XXX
Компонент съхранение	XXX	XXX	XXX
Общо:	XXX	XXX	XXX

1.2. Производствена програма за периода на бизнес плана (актуализирана)

Производствената програма е разработена от дружеството въз основа на прогнозни количества електрическа енергия, изчислени на база на получените резултати при симулацията чрез специализиран софтуер PVSyst V7.4.7, предвид конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Прогнозните количества произведена електрическа енергия от ФЕЦ „Радомир“ в периода 2025 г. – 2029 г., които са одобрени с Решение № БП-23 от 06.08.2025 г. (при издаването на лицензията) и впоследствие актуализирани с Решение № БП-10 от 20.05.2026 г. на КЕВР, са представени в таблица № 3 по-долу. С оглед на наложената нова промяна в графика за строителство на енергийния обект, представляващ приложение № 1 към лицензията, дружеството е уведомило КЕВР с писмо с вх. № Е-11П-00-70 от 13.08.2026 г. От него се установява, че очакваният период за въвеждането на енергийния обект в експлоатация е месец декември 2026 г., с оглед на което е извършена актуализация на производствената програма, представена в таблица № 4. През 2026 г. не е планирано производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Радомир“, тъй като дружеството очаква търговската експлоатация да започне през януари 2027 г. В периода от 2027 г. до 2029 г. общото прогнозно количество електрическа енергия от ФЕЦ „Радомир“ възлиза на XXX MWh.

Таблица № 3: Производствена програма в Бизнеса плана, одобрен с Решение № БП-23 от 06.08.2025 г. и с решение № БП-10 от 20.05.2026 г. на КЕВР

Производствена програма	2025 г.	*2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Прогнозни количества електрическа енергия, MWh	-	XXX	XXX	XXX	XXX

**септември– декември 2026 г.*

Таблица № 4: Актуализирана

Производствена програма	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
-------------------------	---------	---------	---------	---------	---------

Прогнозни количества електрическа енергия, MWh	-	-	XXX	XXX	XXX
--	---	---	-----	-----	-----

1.3. Разходи за поддръжка и ремонт за периода на бизнес плана

Дейностите по поддръжката и експлоатацията на фотоволтаичната централа 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. Тези услуги ще бъдат възложени както на персонал, нает по постоянни и временни трудови договори, така и на външно дружество, което разполага с човешки ресурс, квалифициран да извършва услугите по поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници вкл. такива, свързани с поддръжката на подстанцията, трансформаторите средно напрежение, електроцентрала и др.

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Актуализирани прогнозни финансови резултати за периода 2026 г. – 2029

г.

„Струма Солар Планта“ ЕООД е представило актуализирани прогнозни годишни финансови отчети за периода 2026 г. – 2029 г., като следва да се има предвид, че с решение № БП-23 от 06.08.2025 г. Комисията е одобрила първия бизнес план на дружеството за периода 2025 г. – 2029 г., поради което в изпълнение на чл. 13, ал. 9 от НЛДЕ, настоящият бизнес план следва да бъде актуализиран за периода в рамките на вече одобрения.

Исканата актуализация на бизнес плана със заявление с вх. № Е-13-467-4 от 02.09.2026 г. е продиктувана от факта, че „Струма Солар Планта“ ЕООД, в хода на развитие на проекта за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 130 MW (AC) и постояннотокова мощност от 171,5 MWp (DC), както и на система за съхранение на електрическа енергия чрез батерии (ССЕЕБ) към нея, е изменило сроковете за строителство, като съответно новият срок за въвеждане в експлоатация е в края на м. декември 2026 г., вместо предварително заложения краен срок: м. август 2026 г. Тази промяна засяга производствената програма и прогнозните финансови резултати на дружеството, без да влияе върху размера на предвидените инвестиционни разходи и на структурата на финансиране на проекта.

В тази връзка, „Струма Солар Планта“ ЕООД е приложило актуализирани финансов модел за периода 2026 г. – 2051 г. и бизнес план за периода 2026 г. – 2029 г., които съответстват на новия график със срокове на строителство на ФЕЦ „Радомиръ“.

От тях е видно, че дружеството прогнозира от осъществяване на дейността да реализира положителни финансови резултати в периода 2027 г. – 2029 г. в общ размер на XXX хил. евро, като през 2026 г. прогнозите са за загуба в размер на XXX хил. евро. Приходите на дружеството са формирани от приходи от продажби на произведената електрическа енергия, в т.ч. от продажби на енергия, чрез ССЕЕБ.

Прогнозираните приходи са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, като същите са представени в таблица № 5.

Таблица № 5

Показатели	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Прогнозни количества произведена електрическа енергия, MWh	0	0	XXX	XXX	XXX
Прогнозни количества електрическа енергия, отдадена към батерия, MWh	0	0	XXX	XXX	XXX
Прогнозни количества продадена	0	0	XXX	XXX	XXX

електрическа енергия, ФЕЦ, MWh					
Средна прогнозна цена на електрическата енергия – ФЕЦ, евро/MWh	0	0	XXX	XXX	XXX
Приходи от продажби на електрическа енергия – ФЕЦ, хил. евро	0	0	XXX	XXX	XXX
Приходи от продажби на електрическа енергия – чрез батерия, хил. евро	0	0	XXX	XXX	XXX

От данните в таблица № 5 е видно, че годишното производство на електрическа енергия за 2025 г. и 2026 г. е в размер на 0 MWh, тъй като дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през м. януари 2027 г., поради което не се предвиждат приходи от продажба на електрическа енергия в този период. В тази връзка, общото количество електрическа енергия, което дружеството очаква да произведе в периода 2027 г. – 2029 г., възлиза на XXX MWh. Прогнозните количества електрическа енергия от фотоволтаичната централа са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.4.7, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Дружеството предвижда по-голямата част от произведеното количество енергия в размер на XXX MWh, да се реализира директно, а останалите XXX MWh, да бъдат насочвани към ССЕЕБ и съответно продавани в часовете с повишено търсене на електрическа енергия.

Цените, по които дружеството очаква да продава произвежданата електрическа енергия на свободния пазар, варират от XXX евро/MWh през 2027 г. до XXX евро/MWh през 2029 г., като при определяне на цените са взети предвид и очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на фючърси за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране.

II.2. Активи и пасиви

В предоставените данни в периода 2026 г. – 2029 г. е отразено намаление на балансовата стойност на дълготрайните активи във връзка с начислени разходи за амортизации, като същите намаляват от XXX хил. евро през 2026 г. до XXX хил. евро през 2029 г. В същото време при краткотрайните активи се отчита увеличение поради нарастване на паричните средства и търговските вземания. Общата стойност на активите към 2029 г. възлиза на XXX хил. евро.

Собственият капитал на дружеството е положителна величина през целия период от бизнес плана, като прогнозите са през 2029 г. същият да възлиза на XXX хил. евро, в т. ч.: основен (внесен) капитал – XXX хил. евро. От друга страна, общо задълженията на дружеството намаляват от XXX хил. евро през 2026 г. до XXX хил. евро през 2029 г., поради предвиденото погасяване на инвестиционния банков заем.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2026 г. – 2029 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. Към 2029 г. коефициентът на финансова автономност е под 1 (единица), което показва, че дружеството се финансира в по-голяма степен с привлечени средства. От друга страна, поддържането на висока обща ликвидност 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

От представените актуализирани прогнозни годишни финансови отчети за периода 2026 г. – 2029 г. е видно, че размерът на инвестиционните разходи, необходими за

изграждане на ФЕЦ „Радомир“, е без промяна спрямо посочения в одобрения с Решение № БП-23 от 06.08.2025 г. на КЕВР бизнес план и възлиза в общ размер на XXX хил. евро.

По отношение на структурата на финансиране на проекта също не се наблюдават промени, като те са съответно: XXX% собствени средства (XXX хил. евро) и XXX% привлечени средства (XXX хил. евро) и отговарят на данните в одобрения с Решение № БП-23 от 06.08.2025 г. на КЕВР бизнес план. В административните производства за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и за одобряване на първи бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., дружеството е представило необходимите доказателства за наличието на тези източници. Следва да се отбележи, че с Решение

№ Р-606 от 26.11.2025 г. на КЕВР, Комисията е разрешила сключването на Договор за заем (по английското законодателство) с „XXX“ АД, XXX, „XXX АГ“, „XXX“ АД, „XXX“ АД и XXX, а така също и на Договор за заем със „Солар ВРАМИС“ ЕООД (едноличен собственик на капитала на „Струма Солар Планта“ ЕООД), във връзка с осигуряването на привлечено финансиране.

Въз основа на направения анализ на параметрите в актуализирания бизнес план КЕВР счита, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2026 г. – 2029 г. „Струма Солар Планта“ ЕООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „Струма Солар Планта“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Радомир“ с инсталирана мощност 130 MW. В хода на развитие на проекта лицензиантът е актуализирал сроковете на строителството на енергийния обект. С Решение № БП-10 от 20.05.2026 г. КЕВР е одобрила актуализиран бизнес план. На следващ етап от развитието на проекта лицензиантът е актуализирал допълнително сроковете на строителството на енергийния обект, поради което със заявление от 02.09.2026 г. е поискал одобряване на актуализиран бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“. Този актуализиран бизнес план съдържа необходимите реквизити по отношение на инвестиционна програма, ремонтна програма, производствена програма и финансови аспекти.

„Струма Солар Планта“ ЕООД е представило становище, че в документите, които са част от административната преписка за актуализиране на бизнес плана, се съдържа информация, която се явява търговска тайна.

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 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г. на „Струма Солар Планта“ ЕООД, който да е приложение неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“;

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

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Струма Солар Планта“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, актуализиран бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2025 г. – 2029 г., представен със заявление с вх. № Е-13-467-4 от 02.09.2026 г., който е приложение № 3, неразделна част от лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г., издадена на дружеството.

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 относно заявление с вх. № Е-13-467-4 от 02.09.2026 г. за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., подадено от „Струма Солар Планта“ ЕООД;

2. ОДОБРЯВА на „Струма Солар Планта“ ЕООД с ЕИК 206537607 със седалище и адрес на управление: Република България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1510, р-н Подуяне, ул. „Павлина Унуфриева“ № 4, актуализиран бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2025 г. – 2029 г., представен със заявление с вх. № Е-13-467-4 от 02.09.2026 г., който е приложение № 3, неразделна част от лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г., издадена на дружеството;

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 и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1558 от 18.09.2026 г. относно **определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за периода 01.08.2026 г. – 31.08.2026 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. август 2026 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 01.08.2026 г. – 31.08.2026 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. август 2026 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 август 2026 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 август 2026 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. V и т. VI от мотивите на Решение № Ц-13 от 01.07.2026 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 340 498 хил. евро, съответно 24,56 евро/MWh при количества в размер на 13 861 833 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 74,54 евро/MWh, без ДДС, за цялото количество потребена електрическа енергия.

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

Предвид гореизложеното е определен съответен размер на компенсацията за 1 MWh електрическа енергия за месец август 2026 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 01.08.2026 г. – 31.08.2026 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	366 506,70
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	359 406,90
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	7 099,80
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-2 543,55
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	2 543,55
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-4 825,32
1	Излишък	MWh	-11 356,13
2	Недостиг	MWh	6 530,81
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	359 137,83

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 01.08.2026 г. – 31.08.2026 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, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	359 137,83	99,10	35 590,56
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-31,97
4	Нетно количество електрическа енергия	359 137,83	99,01	35 558,58

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 01.08.2026 г. – 31.08.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„Електрохолд Продажби“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	99,01
2	Базова стойност по Решение № Ц-13 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	74,54
3	Компенсация (р.1-р.2)	евро/MWh	24,47

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 01.08.2026 г. – 31.08.2026 г. следва да бъде определена в размер на 24,47 евро/MWh.

II. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за периода 01.08.2026 г. – 31.08.2026 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	353 133,40
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	353 133,40
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

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
3	Пазарен сегмент „В рамките на деня“	MWh	0,00
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-1 632,97
1	Излишък	MWh	-6 100,23
2	Недостиг	MWh	4 467,26
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	351 500,43

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 01.08.2026 г. – 31.08.2026 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, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	351 500,43	99,10	34 833,69
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Нетно количество електрическа енергия	351 500,43	99,10	34 833,69

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 01.08.2026 г. – 31.08.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	99,10
2	Базова стойност по Решение № Ц-13 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	74,54
3	Компенсация (р.1-р.2)	евро/MWh	24,56

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 01.08.2026 г. – 31.08.2026 г. следва да бъде определена в размер на 24,56 евро/MWh.

III. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД за периода 01.08.2026 г. – 31.08.2026 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	226 512,11
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – Краен снабдител“	MWh	226 220,66
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	291,45
II	Количества продадена електрическа енергия	MWh	-0,10
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	0,10
III	Количества на балансиращ пазар	MWh	-10 233,93
1	Излишък	MWh	-10 364,45
2	Недостиг	MWh	130,52
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	216 278,08

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 01.08.2026 г. – 31.08.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията по т. 1 и т. 3 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	216 278,08	99,10	21 433,15
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	-	-	-
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-0,003
4	Нетно количество електрическа енергия	216 278,08	99,10	21 433,15

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 01.08.2026 г. – 31.08.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	99,10
2	Базова стойност по Решение № Ц-13 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	74,54
3	Компенсация (р.1-р.2)	евро/MWh	24,56

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 01.08.2026 г. – 31.08.2026 г. следва да бъде определена в размер на 24,56 евро/MWh.

IV. „ЕСП Златни Пясъци“ ООД

Нетното количество електрическа енергия, потребено от крайните битови клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД за периода 01.08.2026 г. – 31.08.2026 г., е изчислено като разлика между сумата от закупените и сумата от продадените количества електрическа енергия от/на всички пазарни сегменти на БНЕБ ЕАД, като е отразено количеството нетен енергиен недостиг на балансиращия пазар в съответствие с т. 1 от общия подход. Подробни изчисления са изложени в следващата таблица:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
I	Количества закупена електрическа енергия	MWh	340,20
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	340,20
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	10,71
1	Излишък	MWh	-14,99
2	Недостиг	MWh	25,70
IV	Нетно количество електрическа енергия потребено от крайни клиенти	MWh	350,91

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 01.08.2026 г. – 31.08.2026 г., съответно на постигнатата от дружеството СПЦ, е приложена корекцията съгласно т. 1 от общия подход. Резултатите са представени в таблицата по-долу:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД				
№	Позиция	Количества, MWh	Цена, евро/MWh	Стойност, хил. евро
1	Пазарен сегмент „Двустранни договори“ – „Търгове – КС“	-	-	-
2	Пазарен сегмент „Ден напред“	340,20	137,71	46,85
3	Корекция съгласно чл. 30в, ал. 3 от ЗЕ	-	-	-
4	Нетно количество електрическа енергия	350,91	133,51	46,85

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 01.08.2026 г. – 31.08.2026 г., размерът на компенсацията по чл. 30в от ЗЕ за този период е изчислен в таблицата по-долу:

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД			
№	Позиция	Мярка	Стойност
1	Постигната среднопретеглена цена	евро/MWh	133,51
2	Базова стойност по Решение № Ц-13 от 01.07.2026 г. на КЕВР	евро/MWh	74,54
3	Компенсация (р.1-р.2)	евро/MWh	58,97

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 01.08.2026 г. – 31.08.2026 г. следва да бъде определена в размер на 58,97 евро/MWh.

Изказвания по т.2.:

Докладва Юл. Стоянов. Среднопретегленият размер на компенсацията за 1 MWh за м. август е в размер на 24,54 евро/MWh, като е по-нисък от прогнозния размер по новото ценово решение от 01 юли с 0,02 евро, но е по-висок с 0,21 евро от среднопретегления размер на компенсацията за м. юли, която е в размер на 24,33 евро/MWh. Причината е отразената в компенсацията за м. юли последна тримесечна корекция с надвзет и недовзет приход в резултат от прилагането на старата тарифна структура на базовата стойност за м. април, май и юни, при която като цяло се отчита надвзет приход. Въпреки това разходът за компенсации се увеличава от 20,6 млн. евро на 22,8 млн. евро или с около 2,2 млн. евро поради увеличение на потребените количества от крайните клиенти през м. август спрямо м. юли. Това са около 80 хил. MWh повече. Няма покупки от пазар „Ден напред“. При две от дружествата има покупки и препродажби от пазар „В рамките на деня“, но те не са значителни. Като цяло дружествата отчитат нетен излишък на балансиращия пазар, с изключение на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД.

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 август 2026 г.

Юл. Стоянов прочете диспозитива на решението:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Определя за периода 01.08.2026 г. – 31.08.2026 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 24,47 евро/MWh, без ДДС;

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 24,56 евро/MWh, без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 24,56 евро/MWh, без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 58,97 евро/MWh, без ДДС.

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 август 2026 г.;

II. Определя за периода 01.08.2026 г. – 31.08.2026 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 24,47 евро/MWh, без ДДС;

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 24,56 евро/MWh, без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 24,56 евро/MWh, без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 58,97 евро/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 и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-467-4 от 02.09.2026 г. за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., подадено от „Струма Солар Планта“ ЕООД;

2. **ОДОБРЯВА** на „Струма Солар Планта“ ЕООД с ЕИК 206537607 със седалище и адрес на управление: Република България, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1510, р-н Подуяне, ул. „Павлина Унуфриева“ № 4, актуализиран бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2025 г. – 2029 г., представен със заявление с вх. № Е-13-467-4 от 02.09.2026 г., който е приложение № 3, неразделна част от лицензия № Л-849-01 от 06.08.2025 г., издадена на дружеството;

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 август 2026 г.;

II. Определя за периода 01.08.2026 г. – 31.08.2026 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 24,47 евро/MWh, без ДДС;

2. За битовите крайни клиенти на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – компенсация в размер на 24,56 евро/MWh, без ДДС;

3. За битовите крайни клиенти на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД – компенсация в размер на 24,56 евро/MWh, без ДДС;

4. За битовите крайни клиенти на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД – компенсация в размер на 58,97 евро/MWh, без ДДС.

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

1. Доклад с вх. № Е-Дк - 1545 от 17.09.2026 г. и Решение на КЕВР № БП-26 от 23.09.2026 г. – заявление с вх. № Е-13-467-4 от 02.09.2026 г. за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., подадено от „Струма Солар Планта“ ЕООД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1558 от 18.09.2026 г. и Решение на КЕВР № КБК-14 от 23.09.2026 г. – определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител за месец август 2026 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирал:**X**Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"