РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

П Р О Т О К О Л

№ 257

София, 14.10.2026 година

Днес, 14.10.2026 г. от 10:25 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Н. Косев – директор на дирекция „Обща администрация“ и А. Димитрова - гл. експерт в дирекция „Обща администрация“ в КЕВР.

На основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация председателят Пл. Младеновски направи предложение за включване на допълнителна точка 7 в дневния ред, а именно:

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1699 от 13.10.2026 г. относно: освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Председателят отбеляза, че следващите точки се преномерират.

Предложението за включване на нова точка в дневния ред беше прието с четири гласа „за” (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които един глас (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

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-1581 от 30.09.2026 г. относно: одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Вера Георгиева, Рали Манчев, Цветислава Миланова, Радостина Методиева, Радослава Райков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1660 от 08.10.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 04.09.2026 г. от Акса Комодити Трейдинг Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Нидерландия, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Вера Михайлова, Цветислава Михайлова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1661 от 08.10.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-13-389-5 от 14.09.2026 г. на „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД, за прекратяване на лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Вера Михайлова, Цветислава Михайлова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1687 от 09.10.2026 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 18.09.2026 г. от „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Цветислава Миланова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодор Хиков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1687 от 09.10.2026 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-157 от 18.09.2026 г. на „КЕР Токи Пауър“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Цветислава Миланова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодор Хиков

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1693 от 12.10.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 02.09.2026 г. от „Топлофикация Русе“ АД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1699 от 13.10.2026 г. относно: освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Работна група: Елена Маринова; Боян Паунов; Юлиан Стоянов; Милен Трифонов; Силвия Петрова

8. Актове за установяване на публично държавно вземане по отношение на:

8.1. „Чиренгаз“ ЕООД, ЕИК 207047638, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1309, район Възраждане, бул. „Александър Стамболийски“ № 130-132, бл. Сграда А, ет. 1, ап. офис 1;

8.2. „Енерджи трейдер“ ООД, ЕИК 121514283, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, ж.к. Зона Б-5, ул. „Българска морава“ № 22;

8.3. „Грей Стоун България“ ООД, ЕИК 205865234, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, бул. „Джеймс Баучер“ № 103, ет. 1, ап. оф. 3;

8.4. „Топлофикация Петрич“ ЕАД, ЕИК 202637962, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Петрич 2850, ж.к. Оранжерии – Шосето за София

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Боян Паунов, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Хриси Йорданова, Петя Георгиева, Димитър Дуевски

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1659 от 08.10.2026 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Овергаз Инк.” АД.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Хриси Йорданова, Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1646 от 05.10.2026 г. относно: прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СД Енерджи“ ЕООД, „Петрокелтик“ ООД – Люксембург, А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и „МК Мърчантс – България“ ЕООД.

Докладват: Недко Косев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно **одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с вх. № Е-13-41-41 от 30.04.2026 г. от „Електроенергиен системен оператор” ЕАД (ЕСО ЕАД) за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2026-2035 г. (Десетгодишния план, Плана). Във връзка с проучването на заявлението на ЕСО ЕАД е сформирана работна група със Заповед № З-Е-193 от 16.07.2026 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-13-41-41 от 21.07.2026 г. КЕВР е поискала от ЕСО ЕАД са изискани допълнителни документи.

С писмо вх. № Е-13-41-41 от 28.07.2026 г. ЕСО ЕАД е представило справка относно всички инвестиции, за които е взето решение, и относно определените нови инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години; отчети на извършените инвестиции за периода от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. съгласно Решение № ДПРМ-2 от 25.09.2025 г. на КЕВР за одобряване на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за основни обекти от електропреносната мрежа, които са реконструирани или са построени нови такива за изпълнение на критериите за сигурност на електроенергийната система (ЕЕС); отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2025 г., ведно с обяснение за неизпълнението и съответните данни и документи в тази връзка, които са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2026-2035 г.; извлечение от решение по протокол на Управителния съвет на ЕСО ЕАД за приемане на Десетгодишния план.

След проучване на представения План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2026-2035 г. е установено следното:

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира

изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на електропреносната мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията за одобрение десетгодишен план, ежегодно до 30 април. При изготвянето на десетгодишния план за развитие на преносната мрежа, операторът на електропреносната мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, включително проучванията, плановете и прогнозите по чл. 87, ал. 3 от ЗЕ, като взема предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на план за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на електропреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 51 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива 2019/944).

С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР, ЕСО ЕАД е сертифициран като и определен за независим преносен оператор (НПО) на електропреносната система на Р България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО е публикувана в „Официален вестник“ на Европейския съюз (бр. С 428 от 19.12.2015 г.) в съответствие с приложимото европейско законодателство към този момент, а именно: чл. 10, пар. 2 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО (Директива 2009/72/ЕО).

Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет на дружеството с Решение по Протокол № 16 от 28.04.2026 г., по т. 9 и приет от Надзорния съвет на дружеството с Решение по Протокол № 15 от 29.04.2026 г., по т. 4. Планът е за периода 2026 г. – 2035 г. и е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 17.03.2026 г. в рубриката в раздел Диспечиране/Развитие на ЕЕС (на адрес: https://www.eso.bg/fileObj.php?oid=5850. Следователно, публикуването е извършено в срока по чл. 112, ал. 3, изречение второ от НЛДЕ.

ЕСО ЕАД е посочило, че в едномесечния срок за провеждане на консултациите са постъпили писма с коментари по плана: от „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „ЕВН България Ренюъбълс“ ЕООД и от Българската ветроенергийна асоциация (БГВЕА).

Планът за развитие на електропреносната мрежа на Р България за периода 2026-2035 г. е разработен съгласно чл. 81г от ЗЕ и Глава втора, Раздел III от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС), като е съобразен с изискванията на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ЕМОПС-Е) и с Рамково споразумение за работа в синхронната зона за регионална група континентална Европа (Synchronous Area Framework Agreement for RC CE).

Десетгодишният план за развитие съдържа основната инфраструктура за пренос на електроенергия, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години. Целта е да се осигури своевременно и хармонично изграждане и въвеждане в експлоатация на нови елементи на електропреносната мрежа за икономична и сигурна работа на ЕЕС, при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на електроснабдяването.

Десетгодишният план съдържа следната основна информация:

– анализ на потреблението на електрическа енергия в електроенергийната система (ЕЕС) на България и прогноза за развитие на електрическите товари до 2035 г.;

– анализ на производствените мощности в ЕЕС на България, включително от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ);

– прогнозни мощностни и електроенергийни баланси на ЕЕС за референтен и алтернативен сценарии;

– възможности за управление и анализ гъвкавостта на производствените мощности: базови мощности, мощности с приоритетно производство, балансиращи и резервиращи мощности, регулиращи мощности;

– изследване на потокоразпределението и нивата на напреженията в електропреносната мрежа, в съответствие с прогнозните мощностни баланси;

– развитие на електропреносната мрежа, включително изграждане на нови междусистемни електропроводи;

– нива на токовете на къси съединения на шини 400kV, 220kV и 110kV на подстанциите от системно значение;

– развитие на телекомуникационната инфраструктура за осигуряване на наблюдаемостта на ЕЕС;

– оценка на необходимите инвестиции, за реализация на предложения план за развитие на електропреносната мрежа.

Независимият преносен оператор е предвидил график за развитие на електропреносната мрежа с достатъчна перспектива във времето така, че да могат да бъдат изпълнени всички дейности по съгласуване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на планираните нови съоръжения, без да се нарушава нормалната работа на електроенергийната система. В Плана се определя развитието на преносната електрическа мрежа на Р България, така че да се създадат необходимите технически условия за сигурно и качествено доставяне на произведената електрическа енергия до всички възли на електропреносната мрежа, за устойчива работа и развитие на производствените мощности в страната и жизненост на пазара на електрическа енергия.

ЕСО ЕАД е направило анализ и прогноза за развитие на потреблението на електрическа енергия в страната, въз основа на която е установило, че вследствие на провежданите политики за енергийна ефективност (енергоефективни електроуреди, модернизация на технически инсталации и въвеждане на нови технологии за управление) са възникнали множество фактори, влияещи по различен начин върху електропотреблението в страната.

Прогнозата за развитие на брутното електропотребление в страната е съобразена с прогнозите на Европейската комисия (ЕК) до 2050 г., както и с актуалните прогнози на Агенцията за устойчиво енергийно развитие и макроикономическите допускания на Министерство на финансите по отношение на брутния вътрешен продукт. В прогнозата е отчетен и опитът на ЕСО ЕАД от последните години, който показва, че електропотреблението варира в тесни граници, като максималните прогнози от всички години са далеч от реализацията и проектния ѝ тренд.

На база гореизложеното, при разработването на Плана, ЕСО ЕАД е приело два основни сценария за развитие на електропотреблението, към които е добавен и сценарий основан на Интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България (ИНПЕК), представен от Министерството на енергетиката на Европейската комисия за окончателно утвърждаване:

Сценарий основан на последната версия на Интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България

В съответствие с Европейските цели за декарбонизация в перспектива до 2050 г., в ИНПЕК е предвиден плавен ръст на електропотреблението, в следствие заложената електрификация в секторите отопление, транспорт и промишленост, в т.ч. добив на зелен водород, през 2035 г. се очаква брутното потребление на електроенергия да достигне 43 360 GWh.

Максимален сценарий

Този сценарий за брутното електропотребление без помпи и съоръжения за съхранение на електроенергия чрез батерии (ССЕБ) съвпада с тренда на референтния такъв за крайното електропотребление в страната на Европейската комисия за периода 2015 г. – 2025 г. Предвижда се увеличаване на електропотреблението с умерени темпове. Заложено е забавяне в прилагането на различни иновативни мерки за повишаване на енергийна ефективност. Към 2035 г. се очаква брутното потребление да достигне 42 000 GWh.

Минимален сценарий

При този сценарий е предвидено задържане на нивото на електропотреблението без помпи и ССЕБ за целия период, поради по-интензивно прилагане на мерки за енергийна ефективност. През 2035 г. брутното електропотреблението достига 38 150 GWh.

Прогнозата за развитие на производствените мощности на България до 2034 г. се основава на изразените от производствените дружества инвестиционни намерения. Независимо от получената информация, планът за развитие на мрежата се основава на заложените инсталирани мощности в ИНПЕК.

Предвидените за въвеждане в експлоатация ВЕИ и съоръжения за съхранение на електроенергия чрез батерии, в т.ч. съгласно сключените предварителни и окончателни договори за присъединяване на нива преносна и разпределителни мрежи са изложени в следната таблица:

Вид ВЕИ	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Общо
ВяЕЦ, MW	81	300	140	3	208	3	3	3	3	3	747
ФЕЦ, MWp	2 661	2 325	834	632	246	231	131	131	131	131	7 452
ВЕЦ, MW	1	5	0	0	0	0	1 600	0	1 600	0	3 206
БиоЕЦ, MWe	1	1	1	1	8	1	1	1	1	1	17
Общо	2 743	2 631	974	636	462	235	1735	135	1 735	135	11 422

Към тези стойности, следва да се добавят и вече въведените в експлоатация ВЕИ, посочени в таблица 2, в MW.

ВЕЦ (без помпи)	2 350
Вятърни ЕЦ	716
Фотоволтаични ЕЦ	5 984
Биомаса и биогаз	60
ССЕБ	1 181

За периода 2026 г. – 2035 г. съгласно инвестиционните намерения и сключените договори са планирани за изграждане общо 19 952 MW нови мощности, 11 422 MW от които са ВЕИ. Предвидените за присъединяване съоръжения за съхранение на

електроенергия чрез батерии са 7 610 MW за целия период с приблизителен капацитет 25 000 MWh.

При разработването на Плана, като базова рамка ЕСО ЕАД е използвало инсталираните мощности по типове и години, заложени в ИНПЕК, като е отчетено че при ФЕЦ и ССЕБ се наблюдава превишаване на проектните мощности по ИНПЕК, докато при вятърните електроцентрали е отчетен значително по-бавен темп на развитие от първоначално предвидения.

ЕСО ЕАД е посочило, че за развитието на електропреносната мрежа на страната в перспектива до 2035 г., определящи при този сценарий се явяват мощностите и електроенергийните баланси, базирани на заложеното развитие на електропотреблението и производствените мощности, според ИНПЕК. ЕСО ЕАД отбелязва, че на база статистиката от изминали години, екстремните зимни товари се реализират вследствие наличието на много ниски температури, съчетани със силен вятър. В тези случаи, генерацията от вятърни електроцентрали (ВяЕЦ) подпомага покриването на върховото потребление. По-критични за обезпечаването на електрическите товари през зимата са случаите, в които има много ниски температури, но без наличие на вятър, респективно вятърна генерация.

На следващата таблица е представен прогнозния брутен електроенергиен баланс в MWh.

Балансов показател/година	**2026**	**2030**	**2035**
Термични централи на въглища	7 996 000	812 000	555 000
Термични централи на газ	2 300 000	3 383 000	2 563 000
АЕЦ Козлодуй	16 459 000	16 459 000	26 596 000
ВЕЦ	4 186 000	4 441 000	4 440 000
ВяЕЦ	1 400 000	3 500 000	8 000 000
ФЕЦ	7 300 000	7 990 000	11 902 000
Биомаса	180 000	800 000	600 000
ССЕБ - разреждане	1 000 000	2 000 000	2 000 000
Доставки на електроенергия	**40 821 000**	**39 385 000**	**56 656 000**
Брутно електропотребление	**35 760 000**	**38 290 000**	**43 360 000**
Помпи ПАВЕЦ	450 000	550 000	1 224 000
ССЕБ - зареждане	1 163 000	2 326 000	2 326 000
Износ (-)/ Внос(+) на електроенергия	**-3 448 000**	**1 781 000**	**-9 746 000**

Според ЕСО ЕАД, пазарното моделиране показва, че страната ни от основен износител през последните две десетилетия, ще покрива потреблението си чрез внос на по-конкурентна цена. Освен това въглищните централи са подложени на значителен пазарен натиск, основно поради големите разходи, свързани със закупуването на въглеродни емисии, което допълнително усложнява управлението на баланса между производство и потребление в рамките на страната. В проекта на ИНПЕК е предвидено въглищните централи да останат част от портфолиото, без да се затварят изцяло, като съставът им да бъде активиран при необходимост. Годишното им електропроизводство от 8 TWh постепенно от година на година е предвидено да намалява до 0,5 TWh.

ЕСО ЕАД посочва, че анализът на мощностните баланси очертава съществена диспропорция между възможностите за покриване на вътрешно потребление и потенциала за износ на електрическа енергия: през зимните месеци ще се разчита на внос при конкурентни цени, а летния сезон ще се характеризира със значителен производствен излишък. Прогнозираното електропроизводство от ВЕИ се базира на заложените инсталирани мощности в ИНПЕК, изготвен от Министерство на енергетиката. При така приетото развитие на производството от ВЕИ се предвижда към 2035 г. то да надхвърли 50% от прогнозираното брутно електропотребление в страната.

ЕСО ЕАД е посочило, че базовият енергиен микс в страната включва АЕЦ и ТЕЦ. Термичните централи, които участват в регулирането на честотата и обменните

мощности, гарантират сигурната работа на електроенергийната система, докато АЕЦ „Козлодуй“ генерира електрическа енергия с ниска себестойност, но не предоставя регулиране по технологични съображения и така създава трудности при балансирането на ЕЕС в периоди на минимално натоварване и наличие на принудено производство от ВЕЦ и ВЕИ.

Мощностите с приоритетно производство включват високоефективните централи за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, електроцентралите от ВЕИ, както и водните електроцентрали. ЕСО ЕАД посочва, че прогресивното нарастване на дела на тези мощности в енергийния микс създава сериозни предизвикателства пред регулирането на честотата и обменните мощности.

Според системният оператор, сценариите на ИНПЕК предвиждат силно навлизане на несинхронни ВЕИ и поетапно извеждане от експлоатация на съществуващите лигнитни централи, интеграцията на ФЕЦ, ВяЕЦ и ССЕБ ще доведе до предизвикателства пред сигурността на ЕЕС по отношение на денонощното поддържане на честотата и обменните мощности, поддържане на напрежението в допустимите граници, устойчивостта и инерцията на системата, както и потискането на нискочестотни колебания на активна мощност.

За да се гарантира достатъчно и гъвкаво развитие на производствените мощности, е необходимо да се предприемат допълнителни мерки. Някои от тези мерки, които са приоритет на ЕСО ЕАД и БНЕБ ЕАД, са пазарни и вече са реализирани, а други предстои да се реализират в близките години:

– присъединяване към пазарното обединение в рамките на деня (реализирано);

– присъединяване към пазарното обединение за ден-напред (реализирано);

– присъединяване към платформата за нетиране на нежеланите отклонения (реализирано);

– присъединяване към платформата за балансиране PICASSO на ЕМОПС-Е (реализирано);

– присъединяване към платформата за балансиране MARI на ЕМОПС-Е (реализирано);

Възможните допълнителни решения са следните:

– да се осигури механизъм за непрекъсната работа на минимален състав от синхронни блокове;

– изграждане на газо-парови мощности, като е необходима икономическа оценка, отчитайки себестойността на природния газ;

– възстановяване на хидроагрегатите на ПАВЕЦ „Чаира“ и изграждане на язовир „Яденица“;

– изграждане на нови ПАВЕЦ;

– развитие на нови ядрени мощности, с възможност на блоковете за промяна на натоварването в денонощен разрез;

– внедряване на иновативни и пожаробезопасни системи за съхранение на енергия;

– изграждане на инсталации за добив и производство на „зелен“ водород;

– насърчаване участието на активни потребители като доставчици на резерв, чрез механизма на пазара на балансираща енергия.

Планиране развитието на електропреносната мрежа е свързано с изпълнението на следните основни изисквания и европейски политики:

– сигурност при снабдяването с електрическа енергия на потребителите и електроразпределителните мрежи при нормални и ремонтни схеми;

– повишаване на трансграничните капацитети за обмен на електроенергия със страните от югоизточна Европа, за изпълнение на чл. 16, пар. 8 на Регламент (ЕС) 2019/943, относно вътрешния пазар на електроенергия;

– присъединяване на нови синхронни и паркови генериращи модули;

– повишаване на ефективността при преноса на електроенергия;

– присъединяване на нови мощности за съхранение на енергия;

– възможност за експлоатация и поддръжка на електропреносната мрежа при висок дял на децентрализираното производство.

Българската електропреносна мрежа е част от обединената преносна мрежа на страните от континентална Европа и развитието ѝ е тясно свързано с развитието на мрежите на съседните страни. При изготвяне на настоящия Десет годишен план, освен решаване на техническите проблеми по електропреносната мрежа, са взети предвид и резултатите от пазарните и мрежовите изчисления, извършени в работната група „Югоизточна Европа“ към ЕМОПС-Е, при изготвяне на регионалния инвестиционен план 2024 г. В групата са представени системните оператори на страните от Балканския полуостров, Унгария, Италия и Кипър. Регионалният инвестиционен план 2024 е част от десетгодишен план на ЕМОПС-Е 2024.

Резултатите от пазарните изчисления, извършени въз основа на прогнозата на всеки системен оператор за развитие на производството и потреблението на електрическа енергия, показват съществени разлики в сравнение с предишния регионален план. Прогнозите на турския оператор са за голям ръст на нови генериращи източници, с ниска цена на електроенергията и възможност за целогодишен експорт. До момента обаче, турската страна ограничава преносния капацитет в посока от Турция към България и Гърция до годишните стойности.

В края на изследвания период се предвижда да бъде въведен в експлоатация седми блок на АЕЦ „Козлодуй“, с инсталирана брутна мощност 1 200 MW, което ще доведе до промяна на транзитните потоци на електроенергия през преносната мрежа на страната в направление изток-запад.

Мрежа 400 кV

Мрежа 400 кV е гръбнака на електропреносната мрежа в България. Географското разположение на страната предполага в бъдеще голям търговски интерес за транзит на електрическа енергия през електропреносната мрежа на страната.

От юли 2023 г. е въведен в експлоатация новият междусистемен електропровод п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Неа Санта“ (Гърция), а през юни 2025 г. – нова възлова станция „Асеново“, която разкъсва електропровод 400 kV „Сан Стефано“.

Във връзка с инвестиционен интерес за присъединяване на значителни генериращи нови мощности от ВЕИ паркови модули и системи за съхранение на електроенергия, е необходимо значително развитие на електропреносната мрежа. Предвижда се: съществуващата п/ст. 220/110 kV „Узунджово“ да се реконструира в 400/110 kV, като в нея се разкъсва съществуващия електропровод „Дан Колов“; изграждане на нов пръстен 400kV по направлението п/ст. „Узунджово“ – п/ст. „Любимец 2“ – п/ст. „Асеново“; изграждане на нова п/ст. „Алеко 2“, в която се разкъсва електропровод 400 kV „Родопи“. В северна България се предвижда: изграждане на две нови п/ст. 400 kV – п/ст. „Плевен 3“ и п/ст. „Сухиндол“; нов пръстен 400kV: п/ст. „Варна“ – п/ст. „Добрич 2“ – ВС „Генерал Тошево 2“ – нова ВС „Свобода“ (в нея се разкъсват междусистемните ЕП Дружба и Съединение); преминаване на п/ст. „Образцов чифлик“ на 400 kV и електропроводи 400 kV към п/ст. „Варна“ и към п/ст. „Царевец“; изграждане на нова п/ст. 400 kV „Мадара 2“, с разкъсване на електропровод 400 kV „Отечество“.

Национална електрическа компания ЕАД (НЕК ЕАД) е заявила изграждане на три нови ПАВЕЦ-а в западните Родопи, като за тяхното присъединяване се предвижда да се изградят три нови ВС 400kV - „Равногор“, „Батак“, „Доспат“, които ще бъдат свързани

към ЕЕС чрез изграждане на нов пръстен 400kV п/ст. „Алеко 2“ – ВС „Равногор“ – ВС „Батак“ - ВС „Доспат“ – п/ст. „Гоце Делчев“ – п/ст. „Сандански“, п/ст. „Сандански“ ще разкъса електропровод „Пирин“.

Във връзка с бързото нарастване на товарите около гр. Пловдив и за да се гарантира сигурност на доставките, се планира изграждане на нова подстанция 400/110kV „Раковски“, като в нея ще се разкъса съществуващия ЕП „Вежен“. Планира се също ЕП „Садово“ да бъде изваден от п/ст. „Пловдив“ и по втората „тройка“ на „Вежен“ също да влезе в новата подстанция.

До края на 2036 г. се очаква да бъде въведена в експлоатация втората междусистемна връзка със Сърбия. Планира се новият електропровод да свързва подстанциите Бобов дол (България) и Лесковац (Сърбия). Електропроводът е част от общоевропейския десетгодишен план на ЕМОПС-Е и ще отговори на необходимостта от повишение на преносния капацитет между двете държави.

След 2035г. се предвижда изграждане на трети междусистемен електропровод с Турция, който не е в обхвата на настоящия десетгодишен план.

Мрежа 220 kV

Приета е концепция, преносната мрежа 220 kV да не се развива повече и да се редуцира, за сметка на мрежи 400 kV и 110kV. В дългосрочен план се обмисля реконструкция на някои вътрешни електропроводи 220 kV и прилежащите им подстанции към ниво 400 kV по направления, които са приоритетни за ЕЕС на страната.

Мрежа 110 kV

Мрежа 110kV има преобладаващо локално значение и нейното развитие се обуславя от: подобряване сигурността на захранване на потребителите; подобряване обмена на електроенергия с разпределителните мрежи; присъединяване на директни потребители при необходимата категория на осигуреност; присъединяване на генериращи модули – директни и в разпределителните мрежи.

За изготвяне на десетгодишния план, са разработени изчислителни модели за различни режими, с дългосрочен хоризонт (2035 г.). Създадени са модели, като са отразени някои възможни сценарии за оценка на адекватността на мрежата. За 2035 г. е разгледан сценарий с минимално производство на електроенергия от въглища, като максималния товар на ЕЕС е 7 920 MW.

В анализа на потокоразпределението в преносната мрежа на България за 2035 г. направен от ЕСО ЕАД, се посочва, че трябва да бъдат реконструирани или построени нови обекти за изпълнение на критериите за сигурност за електрозахранване на потребителите на ЕЕС. Част от планираните промени в преносната мрежа са свързани с евентуално спиране на производството на електроенергия от въглищни централи, присъединени към мрежа 220kV и се предвижда използване на част от трасетата на съществуващи електропроводи 220kV, за изграждане на новите ЕП 400kV. По-важните обекти от електропреносната мрежа на 400 kV, които имат нужда от реконструкция са:

— Изграждане на ОРУ 400kV в ТЕЦ Бобов дол;
— Изграждане на нова п/ст. 400/110kV „Алеко 2“;
— Реконструкция на п/ст. „Узунджово“ като 400/110kV;
— Реконструкция на п/ст. „Образцов чифлик“ като 400/110kV;
— Присъединяване на нови електропроводи в ОРУ 400kV на п/ст. „Царевец“ и монтаж на трети АТ;
— Изграждане на нова п/ст. 400/110kV „Мадара 2“;
— Изграждане на нова п/ст. 400/110kV „Плевен 3“;
— Изграждане на нов ЕП 400kV от п/ст. „Варна“ до п/ст. „Образцов чифлик“;
— Изграждане на нов ЕП 400kV от п/ст. „Царевец“ до п/ст. „Образцов чифлик“, по трасето на ЕП 220kV „Стрелец“;

— Разкъсване на съществуващия ЕП 400kV „Отечество“ в п/ст. „Мадара“;

— Изграждане на нов ЕП 400 kV от п/ст. „Царевец“ до п/ст. „Варна“, по трасето на ЕП 220kV „Тича“ и „Коларов“;

— Изграждане на нов ЕП 400kV от п/ст. „Узунджово“ до п/ст. „Любимец 2“;

— Изграждане на нов ЕП 400kV от п/ст. „Любимец 2“ до п/ст. „Асеново“;

— Изграждане на нов ЕП 400kV от п/ст. „Алеко 2“ до п/ст. „Царевец“, по трасето на ЕП 220kV „Шипка“ и „Янтра“.

По-важните обекти от електропреносната мрежа на 110 kV, които имат нужда от реконструкция включват:

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението п/ст. Металургична - п/ст. „Курило“ - п/ст. „Костинброд“ - п/ст. „София запад“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението п/ст. „Курило“ - п/ст. „Хаджи Димитър“ - п/ст. „Казичене“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението ТЕЦ Република - п/ст. „Перун“ - п/ст. „Княжево“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението ТЕЦ Бобов дол - п/ст. „Бобов дол“ - п/ст. „Бабино“ - п/ст. „Червена могила“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението п/ст. „Севлиево“ - п/ст. „Балкан“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението п/ст. „Брусарци“ - п/ст. „Бойчиновци“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението п/ст. „Христо Ботев“ - п/ст. „Христо Смирненски“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението п/ст. „Момчилград“ - п/ст. „Маджарово“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението ВЕЦ Ивайловград - п/ст. „Елхово“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението п/ст. „Елхово“ – п/ст. „Босна“ – п/ст. „Меден рудник“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението ТЕЦ Сливен - п/ст Котел

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението п/ст. „Вълчи дол“ - п/ст. „Алфатар“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението п/ст. „Добруджа“ - п/ст. „Нови пазар“ – п/ст. „Мадара“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението п/ст. „Образцов чифлик“ - п/ст. „Две могили“ – п/ст. „Свищов“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението п/ст. „Брусарци“ - п/ст. „Орешец“ – п/ст. „Кула“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението п/ст. „Панагюрище“ - п/ст. „Златица“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението ВЕЦ „Момина клисура“ - п/ст. „Казичене“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението п/ст. „Горна Оряховица“ - п/ст. „Борово“;

— Повишаване преносната способност на ЕП 110kV по направлението п/ст. „Елхово“ - п/ст. „Ямбол“.

ЕСО ЕАД отбелязва, че резултатите от потокоразпределението показват увеличаване на потоците през автотрансформаторите 400/110kV: едната причина е - намаляване на генерацията в мрежа 110kV и 220kV, а другата - планираното развитие на преносната мрежа с реконструкция на някои подстанции 220/110kV в 400/110kV, заради големи ВЕИ паркови модули. Дружеството очаква и значително по-големи загуби, което

се дължи на факта, че вместо разпределена генерация от ВЕИ, разположена по-близо до товарите в ЕЕС, се изграждат ВЕИ и ССЕБ със значителни мощности, което води до повишаване на загубите от пренос и трансформация.

За овладяване на напреженията в абсолютния максимален режим, са използвани кондензаторни батерии в п/ст. „Бургас" и п/ст. „Варна север", а в минималния режим – шунтиращите реактори в п/ст. „Варна", „София запад", „Червена могила", „Благоевград" и „Царевец". Анализът на профила на напреженията в ЕЕС и възможността за регулирането им със съществуващите компенсиращи устройства показва, че се налага инсталирането на допълнителни устройства в някои възли от преносната мрежа.

Резултатите от проверката „n-1" показват, че преносната мрежа изпълнява този критерий за сигурност.

В изследвания от ЕСО ЕАД режим, има 1 000 MW генерация от ВяЕЦ на суша и офшорна в Черно море. Поради променливия характер на генерацията от ВяЕЦ, дружеството е направило проверка повторена без нея, а генерацията от ВяЕЦ е заменена от внос на електроенергия. Резултатите от изчисленията показват, че при липса на вятър в североизточна България, която е най-далече от всякакви генериращи източници, се получават критично ниски напрежения. Това доказва, че е необходимо да се предприемат мерки за овладяване на напреженията, с инсталирането на допълнителни компенсиращи устройства в региона.

Анализът на резултатите от потокоразпределението в преносната мрежа на България за 2035г. показва, че при нормални режими на работа мрежата е в състояние да пренесе необходимите количества електроенергия за вътрешна консумация и транзит. Проблеми могат да възникнат с критично ниски напрежения при максимални товари и липса на вятър.

Тъй като инвеститорският интерес за изграждане на ВЕИ не съвпада географски със свободния капацитет на електропреносната мрежа в съответните райони, в ЕСО ЕАД се предвиждат технически решения за развитие на електропреносната мрежа 400 kV и 110 kV. Преносният оператор посочва, че към настоящия момент, заявените в ЕСО ЕАД инвестиционни намерения за изграждане на нови ВЕИ и ССЕБ надхвърлят трикратно съществуващите конвенционални генериращи мощности, а сключените договори за присъединяване на ВЕИ, ССЕБ, оператори на затворени разпределителни мрежи и дейта центрове са изчерпали преносната възможност на съществуващата електропреносна мрежа във всички райони на страната.

В плана е предвиден проект от общ европейски интерес „CARMEN", който има за цел да засили сътрудничеството на източната граница на ЕС с физически и нефизически действия за оптимизирана свързаност. Чрез цифровизация и физическо надграждане на целевата енергийна инфраструктура, изпълнението на проекта „CARMEN" ще насърчи трансграничното сътрудничество между Румъния, България и Унгария. ЕСО ЕАД посоча, че предстои поетапно реализиране на дейности по проекта „CARMEN", включващи изграждане на нови подстанции 400 kV с внедряване на системи за автоматизирано управление и защита (САУП), реконструкция на съществуващи подстанции 400 kV с внедряване на САУП, както и въвеждане на САУП в действащи подстанции 400 kV. В рамките на проект CARMEN 2 поетапно ще бъде изградена нова телекомуникационна мрежа от активни оптични пръстени за висикоскоростен обмен на данни, обхващаща всички подстанции на ЕСО ЕАД.

Дейностите, предвидени да се изпълняват на територията на България от ЕСО ЕАД са разделени в следните три работни пакета:

– изграждане на нови подстанции 400/110 kV: „Свобода", „Генерал Тошево 2" и „Добрич 2";

– реконструкция, разширение и въвеждане на системи за автоматизирано управление в подстанциите: „Мадара" и „Образцов чифлик"; въвеждане на системи за автоматизирано управление в подстанциите: „Варна", „Добруджа", „Горна Оряховица", „Балкан" и „Мизия";

– изграждане на нови електропроводи 400 kV между подстанциите: „Свобода“ – „Генерал Тошево 2“; „Добрич 2“ – „Генерал Тошево 2“; „Добрич 2 – Варна“.

ЕСО ЕАД е посочило, че наличието на работещи ПАВЕЦ значително смекчава проблема с балансиране на ВЕИ, респективно ограничаване на конвенционалните мощности, в периодите с ниски товари.

ПАВЕЦ „Чаира“

Значително повишаване използваемостта на ПАВЕЦ „Чаира“ в обратими режими може да се постигне чрез увеличаване обема на долния изравнител и свързването му с бъдещ язовир „Яденица“, чрез реверсивен напорен тунел.

Проектът е в десетгодишния план на ЕМОПС-Е и е кандидат за европейски проект от общ интерес с проекта „Изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“. ПАВЕЦ „Чаира“ е присъединен към ВС „Ветрен“ с два ЕП 400kV. Проектът за изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“, не променя инсталираната мощност, а увеличава нейната използваемост, като превръща централата от дневен в седмичен изравнител. ЕСО ЕАД отбелязва, че проектът не изисква промяна в присъединяването на ПАВЕЦ „Чаира“ към преносната мрежа.

ПАВЕЦ „Батак“

Проектът е част от десетгодишния план на ЕМОПС-Е 2024. НЕК ЕАД е кандидатствал да бъде признат като европейски проект от общ интерес с проекта „Изграждане на ПАВЕЦ „Батак“, при вече изградени язовири от каскада „Баташки водносилов път“. Очакваната инсталирана мощност в генераторен режим е 800MW или 1 000MW. Горен изравнител са язовирите „Голям Беглик“ и „Широка поляна“, а долен изравнител е язовир „Батак.

ПАВЕЦ „Доспат“

Проектът е част от десетгодишния план на ЕМОПС-Е 2024. НЕК ЕАД е кандидатствал да бъде признат като европейски проект от общ интерес с проекта „Изграждане на ПАВЕЦ „Доспат“. Очакваната инсталирана мощност в генераторен режим е около 800MW. Горен изравнител са язовирите „Голям Беглик“ и „Широка поляна“, а долен изравнител е язовир „Доспат“.

Проектите за изграждане на ПАВЕЦ „Батак“ и ПАВЕЦ „Доспат“ изискват присъединяване към мрежа 400kV във възлова станция на ЕСО ЕАД, при изпълнение на критериите за сигурност по чл. 13, ал. 1 на Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС). В тази връзка е необходимо изграждане на нов пръстен 400kV по направлението: п/ст. „Алеко 2“ - ВС ПАВЕЦ „Батак“ - ВС ПАВЕЦ „Доспат“ - п/ст. „Гоце Делчев 2“ - п/ст. „Сандански 2“, с разкъсване на ЕП Пирин.

В Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България са предвидени нови ядрени мощности. ЕСО ЕАД посочва, че има готови технически решения за развитие на електропреносната мрежа, при присъединяване на 2 400 MW ядрени мощности на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“. Предвиденото развитие на мрежа 400kV ще гарантира изпълнението на критерия за сигурност „n-2“ за ядрените блокове, като ще осигурява необходимата устойчивост на синхронните генератори и ще позволява изнасянето на произведената електроенергия към вътрешността на страната и към съседните страни, при нормални и ремонтни схеми на електропреносната мрежа.

Във връзка с изготвянето на Десетгодишния план, в ЕСО ЕАД са получени писма от електроразпределителните дружества с предложения за изграждане или разширяване на обекти, както следва:

„Електроразпределение Север“ АД

Подстанция	Предложение на ЕРП	Пояснение на ЕСО

Варна север	Увеличаване на предоставената мощност с 20MW. Изграждане на ново КРУ 20kV в района на подстанцията. Инсталиране на трети трансформатор 50MVA.	Съществуващият трансформатор Тр2 в п/ст. Варна север работи с ограничение 20 MVA, защото е с разцепени намотки и едната е повредена. Предстои подмяната му с нов, с мощност 50 MVA. ЕСО е предписал монтаж на трети трансформатор 50 MVA и изграждане на ново КРУ 20 kV в района на подстанцията.
Варна запад	Разширение на ЗРУ 20kV и увеличаване на предоставената мощност с 10MW.	Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване
Шумен изток	Увеличаване на предоставената мощност с 20MW. Разширение на уредба 20kV.	Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване
Вихър	Собственост на ЕРП Север. Изграждане на второ захранване, чрез разкъсване на захранващ ЕП 110kV и нова възлова станция.	П/ст. Вихър е присъединена чрез некомутируемо отклонение към ЕП 110kV Острово. Не е подадено в ЕСО искане за изграждане на второ захранване.
Горна Оряховица запад	Собственост на ЕРП Север. Изграждане на второ захранване, чрез разкъсване на захранващ ЕП 110kV и нова възлова станция.	П/ст. Горна Оряховица запад е присъединена чрез некомутируемо отклонение към ЕП 110kV Раховец. Не е подадено в ЕСО искане за изграждане на второ захранване.
Бяла	Собственост на ЕРП Север. Изграждане на второ захранване, чрез разкъсване на захранващ ЕП 110kV и нова възлова станция.	Мобилна п/ст. Бяла е присъединена чрез некомутируемо отклонение към ЕП 110kV Иракли. Не е подадено в ЕСО искане за изграждане на второ захранване.
Девня 2	Собственост на ЕРП Север. Изграждане на второ захранване, чрез разкъсване на захранващ ЕП 110kV и нова възлова станция.	П/ст. Девня 2 е присъединена чрез некомутируемо отклонение към ЕП 110kV Соди - Моряк. Не е подадено в ЕСО искане за изграждане на второ захранване.
Ветово	Собственост на трето лице – Каолин ЕАД. Изграждане на второ захранване, чрез разкъсване на ЕП 110 kV и нова възлова станция	П/ст. Ветово е присъединена чрез некомутируемо отклонение към ЕП 110kV Каменово. Не е подадено в ЕСО искане за изграждане на второ захранване
Красен - Русе	Нова подстанция с 20MW предоставена мощност за захранване на ЕП СрН: Стълбище, Щръклево, Гърков дол, Корията, Божичен/Табачка и Войводица.	П/ст. Красен беше присъединена чрез некомутируемо отклонение към ЕП 110kV Долапите. Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване на нова п/ст, заместваща п/ст Красен.
Нова п/ст.	Нова подстанция в района на Сеново или Ветово с 16MW предоставена мощност.	Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване на нова п/ст., заместваща п/ст. Ветово.
Нова п/ст.	Нова подстанция между Генерал Тошево и Албена.	Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване.
Нова п/ст.	Нова подстанция между Св. Св. Константин и Елена и Чайка, 30MW инсталирана мощност.	Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване

Нова п/ст.	Нова подстанция в района на Аксаково с 40MW инсталирана мощност.	Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване
Нова п/ст.	Нова подстанция в местност Боровец - Варна с 25MW инсталирана мощност.	Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване

„Електроразпределение Юг“ ЕАД

Подстанция	**Предложение на ЕРП**	**Пояснение на ЕСО**
Поморие	Срокът по договора за присъединяване е изтекъл и не са изградени новите кабели 20kV към подстанцията. Предоставена мощност 33MW.	Има договор за присъединяване и идеен проект. Предвиден в плана за изграждане 2014-2028г.
Нова п/ст.	Нова подстанция в кв. Остромила/Беломорски, Пловдив – необходимост от преконфигуриране на разпределителната мрежа.	Издадено становище: 5997#1/28.07.2025г.
Нова п/ст. Марица	Нова подстанция Марица, Пловдив – необходимост от преконфигуриране на разпределителната мрежа. Предоставена мощност 50MW.	Издадени становища: 5959#1/30.07.2025г. и 5959#3/03.11.2025г.
Нова п/ст.	Нова подстанция в района на индустриална зона Войводиново/Стряма, Пловдив – необходимост от преконфигуриране на разпределителната мрежа	Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване
П/ст. на ТЕЦ Марица 3	Реконструкция и изграждане на уредба 20kV	Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване
Димитровград	Разширение на уредба 20kV	Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване
Нова п/ст. Бургас запад	Нова подстанция Бургас запад – преразпределение на товарите между п/ст. Славейков и п/ст. Хоризонт. Предоставена мощност 30MW.	На становище. ЕР Юг отказват да подпишат договор. Предложен малък имот за изграждане на подстанцията.
Нова п/ст. Ковачево	Нова подстанция в землището на с. Ковачево, Стара Загора, заместваща мобилната подстанция.	Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване
Нова п/ст. Баните	Нова подстанция в община Баните, Смолян, заместваща мобилната подстанция Баните. Предоставена мощност 15MW.	Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване
Бургас Център	Да се довърши и присъедини към мрежа 110kV	Има разменени писма и становища. Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване
Царацово	Увеличаване на предоставената мощност от 32.5MW на 50MW	Становище № ЦУ-ЕСО-8316#2/30.10.2025г.
Тримонциум	Реконструкция на КРУ Ср.Н	Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване
Раковски	Подмяна на трансформатори 110/20kV с по-мощни	При необходимост

Мандра	Изграждане на второ захранване, чрез разкъсване на ЕП 110kV Средец – повишаване на сигурността	П/ст. Мандра е присъединена чрез некомутируемо отклонение към ЕП 110kV Средец. Отклонението е 200м, но сигурно ще трябва да се реконструира участъка на ВЛ от ст.24 до п/ст. Грудово (около 70 стълба)
Сунгурларе	Изграждане на второ захранване.	П/ст. Сунгурларе е присъединена чрез ЕП Горово към п/ст. Карнобат. Не е подадено в ЕСО искане за изграждане на второ захранване.
Стралджа	Подмяна на трансформатори 110/20kV с по-мощни	Възможно е изграждане на нова подстанция в района.
Стара Загора	Подмяна на трансформатори 110/20kV с по-мощни и съоръжения първична комутация	При необходимост
Велинград	Подмяна на трансформатори 110/20kV с по-мощни	При необходимост
Широка поляна	Изграждане на второ захранване	П/ст. Широка поляна е присъединена чрез ЕП Ровно към ВЕЦ Батак. Второ захранване означава нов ЕП 110kV по ново трасе, с дължина – минимум 20km. Не е подадено в ЕСО искане за изграждане на второ захранване.
Славяни	Изграждане на второ захранване, чрез разкъсване на ЕП 110kV Малево/Славяново	П/ст. Славяни е присъединена чрез некомутируемо отклонение към ЕП 110kV Славяново. Подменена е стълбовната линия на откл. от ст.122 до п/ст. Славяни. Може да се изтегли втора тройка АСО 400. Не е подадено в ЕСО искане за изграждане на второ захранване.
Свиленград	Изграждане на второ захранване	П/ст Свиленград е присъединена чрез некомутируемо отклонение към ЕП 110kV Свилена. Предвиден е в плана за изграждане 2029-2032 г.
Малко Търново и Василико	Изграждане на ЕП 110kV между п/ст Малко Търново и п/ст Василико	П/ст Малко Търново е присъединена чрез ЕП Младежко към п/ст Босна. П/ст Василико е присъединена чрез ЕП Царево към п/ст Приморско. Трябва да се изгради нов ЕП 110kV между п/ст Малко Търново и п/ст Василико, с дължина около 36km. Не е подадено в ЕСО искане за изграждане на вторите захранвания.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД

Подстанция	**Предложение на ЕРП**	**Пояснение на ЕСО**
Верила	Изграждане на второ захранване чрез кабел 110kV до п/ст. Казичене. Разширение на подстанцията и монтаж на втори трансформатор. Предоставена мощност 30MW.	Има сключен предварителен договор за присъединяване № ПРД-ПТ-110-3343/10.10.2024 г.
Казичене	Изграждане на уредба 20kV в п/ст. Казичене. Предоставена мощност 20MW.	ЕСО е изпратило писмо до ЕРМ Запад с изх. №ЦУ-ЕСО-2935/21.04.2021г. Затруднен ще е подхода с въздушни линии 20kV към подстанцията, заради пресичането на ж.п. линията.

Орландовци (Бенковски)	Захранване от мрежа 110kV. Предоставена мощност 20MW.	Има сключен предварителен договор за присъединяване № ПРД-ПТ-110-3343/10.10.2024 г.
Нова п/ст. Горубляне	Нова подстанция 110kV/20kV, собственост на ЕРМ Запад. Предоставена мощност 25MW.	Има издадено становище с изх. № ЦУ-ЕСО-299#1/09.05.2025 г. от ЕСО за присъединяване
Нова п/ст. Банишора	Нова подстанция 110kV/20kV, собственост на ЕРМ Запад. Предоставена мощност 10MW.	Има сключен предварителен договор за присъединяване № ПРД-ПР-20-3250/14.08.2024 г.
Нова РУ 20kV в ТЕЦ Република	Нова РУ 20kV на територията на ТЕЦ Република	Има издадени два броя становища с изх. № ЦУ-ЕСО-4549#1/22.08.2024 г. и изх. № ЦУ-ЕСО-4550#1/26.08.2024 г.
Нова п/ст. Чепинци	Нова подстанция 110/20/6kV в западния район на Кремиковци. Предоставена мощност 10MW.	Има издадено становище изх. № ЦУ-ЕСО-299#1/09.05.2025 г. от ЕСО за присъединяване
Нова п/ст.	Нова подстанция в района на Манастирски ливади – Изток, София.	Не е подадено в ЕСО искане за проучване на условията за присъединяване
Нов кабел 110kV	Изграждане на нов кабел 110kV между п/ст. Средец и нова п/ст. Банишора	Кабелът ще е собственост на ЕРМ Запад.
Нов кабел 110kV	Изграждане на нов кабел 110kV между ТЕЦ София и нова п/ст. Банишора	Кабелът ще е собственост на ЕРМ Запад.
Нов кабел 110kV	Изграждане на нов кабел 110kV между п/ст. Пионер и п/ст. Гео Милев	Кабелът ще е собственост на ЕРМ Запад.
Нов кабел 110kV	Изграждане на нов кабел 110kV между п/ст. София център и п/ст. Гео Милев	Кабелът ще е собственост на ЕРМ Запад.

ЕСО ЕАД посочва, че при подадени заявления за проучване на условията за присъединяване на обекти на оператори на разпределителна мрежа към електропреносната мрежа, присъединяването се решава технически в работен порядък, в съответствие с Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи.

Съгласно разпоредбите на чл. 32, ал.3 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на съвета от 5 юни 2019 година, относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС е регламентирано, развитието на разпределителната система да се основава на прозрачен план за развитие на мрежата, който операторите на разпределителни системи публикуват най-малко на всеки две години и представят на регулаторния орган. Планът за развитие на електроразпределителната мрежа трябва да представя планираните инвестиции за следващите пет до десет години, с особен акцент върху основната разпределителна инфраструктура, която е необходима, за да се присъединяват към мрежата нови произвеждащи мощности и нови товари, включително точки за зареждане на електрически превозни средства.

Преносният оператор отбелязва също, че задължението за изготвяне на планове за развитие на електроразпределителната мрежа е регламентирано и в чл. 4 от ПУЕРМ по чл. 83, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката. Съгласно чл. 6 от същите Правила, технико-икономическите решения за необходимост от нови подстанции 110 kV/СрН или реконструкция и разширение на съществуващи, за нови електропроводни линии 110 kV или реконструкция на съществуващи, за общата конфигурация на електроразпределителната мрежа средно напрежение, за въвеждане на нови средства и системи за комуникация и информационни мрежи се приемат на основата на предпроектни проучвания и изследвания, съгласувано с преносното предприятие и с електропреносния оператор.

ЕСО ЕАД изразява мнение, че при разработването на десетгодишния план за развитие на електропреносната мрежа електроразпределителните дружества следва да представят своите планове за развитие на електроразпределителните мрежи, както и съответните становища. Плановете и становищата следва да съдържат необходимата техническо-икономическа обосновка на предложените мерки и инвестиции. ЕСО ЕАД следва да развива електропреносната мрежа, на база конкретна и нормативно изискуема информация за развитие на електроразпределителните мрежи, предоставена от електроразпределителните дружества.

В десетгодишният план за развитие на електропреносната мрежа ЕСО ЕАД е посочило какви проблеми може да възникнат за сигурността на електроенергийна система, свързани със заместване на конвенционалните електроцентрали с ВЕИ и ССЕБ.

При внезапно отпадане на голяма генерация или голям товар, полученият дисбаланс на активните мощности в ЕЕС в първите секунди от процеса, се овладява благодарение на инерцията на системата (въртящите се маси на работещите синхронни агрегати), до активиране на първичното регулиране. Въртящите се инерционни маси на всички електрически агрегати са електрически директно свързани помежду си през съпротивлението на електрическата мрежа. При поява дефицит на генерация, въртящите се маси на синхронните генератори се забавят, а при поява дефицит на товар, въртящите се маси на синхронните генератори се ускоряват. По време на преходния процес, честотата, която следва дисбаланса има по-високи отклонения при по-ниска инерция на системата и обратно. Междусистемните колебания също се влияят от цялостната инерция на системата, като честотата на колебанията се повишава, при намаляване инерцията на системата. Най-значителен принос за денонощното поддържане на инерцията в ЕЕС имат големите турбогенератори в кондензационните електроцентрали.

Принос в намаляване инерцията на системата на континентална Европа имат всички страни, които заместват конвенционалните си централи с централи с ВЕИ и ССЕБ. При ниска инерция на системата, се създава опасност от бързо изменение на честотата, над граничните стойности при възникване на системни аварии, при което разпадането на системата на континентална Европа на острови и лишаването на потребители от електроенергия може да стане необратим процес, въпреки наличието на необходимите резерви за първично и вторично регулиране на честотата.

ЕСО ЕАД отбелязва, че устойчивостта на ЕЕС може да се наруши при следните случаи: следаварийно увеличаване обмена на електроенергия между две области и претоварване на връзки; голямо изменение в генерацията на дадена област; изключване на паралелни линии или системни автотрансформатори; понижение на напреженията под критичните стойности (лавина на напреженията); къси съединения; отказ или неселективно действие на релейната защита; асинхронен ход между две области; аварийно отпадане на голяма генерация; аварийно изключване на голям товар; колебания на активната мощност.

ЕСО ЕАД е посочило, че най-сериозните повреди, опасни за нарушението на устойчивостта са късите съединения в елементите на електропреносната система.

Синхронното обединение на континентална Европа е свързано с нарастващ голям обмен на електроенергия, което води до увеличаване на риска от поява на спонтанни нискочестотни междусистемни колебания. Поради конструктивни и технологични особености, централите с ВЕИ, малки ВЕЦ и заводски ТЕЦ не могат да участват в успокояването на междусистемните колебания на активната мощност. ЕСО ЕАД отбелязва, че конверторите на ВЕИ и ССЕБ имат дестабилизиращ ефект върху колебанията в системата, тъй като увеличеното им използване в ЕЕС има все по-голямо негативно влияние върху динамичните характеристики на мрежата.

Поддържане работоспособността на блоковете в големите кондензационни централи има съществен принос за потискане нискочестотните колебания на активната мощност в страната и синхронното обединение.

Приоритетният вариант за възстановяване на ЕЕС на страната, в случай на тежка авария, е чрез възможността за формиране на енергийни коридори от съседни ЕЕС към определени наши електроцентрали по принципа "отгоре - надолу", чрез помощ от съседни ЕЕС. Ако нито една съседна ЕЕС не е в състояние да осигури електроенергийна помощ на България, се използва втори вариант, чрез формиране на основни енергийни коридори по принципа "отдолу - нагоре". Този принцип касае поетапно възстановяване на ЕЕС от стартови ВЕЦ към приоритетни ТЕЦ. Такива приоритетни ТЕЦ са блокове 5 и 6 на ТЕЦ „Марица изток 2“, блокове 3 и 4 на ТЕЦ „Контур Глобал – МИЗ“ и блокове 2 и 3 на ТЕЦ „Бобов дол“.

Централизираното денонощно регулиране на напрежението в ЕЕС на България се осъществява съгласно „График по напрежение”, разработван от системния оператор. Най-голям принос за денонощното изпълнение на Графика по напрежение имат синхронните турбогенератори в АЕЦ и големите блокове на ТЕЦ, съвместно с работещите ВЕЦ от системно значение и статичните компенсиращи устройства на ЕСО в електропреносната мрежа. Поради променливия първичен ресурс, конструктивни и технологични особености, ВяЕЦ, ФЕЦ и ССЕБ, не могат да участват в денонощното централизирано регулиране на напреженията, а са задължени да участват в регулиране на напрежението в мястото на присъединяване към електропреносната мрежа за времето, когато са в режим на генерация.

ЕСО ЕАД посочва, че интензивното присъединяване на ССЕБ към мрежа ВН в районите с по-слаба мрежа, ще доведе до ниски напрежения за периодите на заряд на батериите от преносната мрежа. На места ще възникне опасност от понижаване на напреженията под допустимите стойности, посочени в чл.21, ал.1 на ПУЕЕС. В такива случаи, операторът предписва инсталирането на кондензаторни батерии към шини ВН на подстанцията или възловата станция, в която се извършва присъединяването.

Електроенергийният системен оператор отбелязва, че за него е предизвикателство и присъединяването на Оператори на затворена разпределителна мрежа (ОЗРМ). Опитът му с ОЗРМ до момента показва, че в ОЗРМ се инсталират преобладаващо ВЕИ и ССЕБ, а не промишлени или търговски клиенти, и така влиянието на ОЗРМ върху потокоразпределението в преносната мрежа е аналогично на обектите с инсталирани ВЕИ и ССЕБ.

ЕСО ЕАД е посочило, че изградената пасивна телекомуникационна инфраструктура се характеризира с висока сигурност и надеждност, както и с осигуряване на достатъчна по обем преносна среда за телекомуникационна свързаност с високи експлоатационни възможности, за нуждите на релейни защити, системна автоматика и автоматизираната система за диспечерско управление (АСДУ). Наличието на достатъчно развита оптична мрежа предполага и възможност за въвеждане на неизползвани до сега в България средства за зонална защита и автоматика. Развитието на АСДУ е свързано с модернизация на изградените SCADA/EMS, телемеханични, телекомуникационни и захранващи системи и с изграждане на нови такива, чрез които ще се осигури по-добро управление на ЕЕС, намаляване на отказите, повишаване бързината на диагностициране на предаварийни ситуации и на времето за отстраняване на аварии.

Развитието на SCADA/EMS системите се налага заради задълбочаващото се взаимодействие с различни пазарни платформи на ENTSO-E и навлизането на все по-голям брой пазарни участници в ролята на производители, консуматори или и на двете.

Развитието на SCADA системите се налага от бързото развитие на проектите за дистанционно управление на подстанциите на ЕСО и необходимостта да се изгради платформа, даваща възможност за повишена надеждност, чрез допълнително резервиране на критичните функции на тези системи.

ЕСО ЕАД изпълнява проект „Цифрова трансформация на електропреносната мрежа“, финансиран по Механизма за възстановяване и устойчивост, инвестиция С4.И4. Като подпроекти към този проект, са следните отнасящи се към развитието на SCADA/EMS:

1. Модернизация на SCADA в Опорен пункт, с въвеждане на възможност за далечно резервиране.

2. Модернизация на SCADA/EMS в ЦДУ, с допълване на функционалности в резервен център за управление на ЕЕС.

Електроенергийният системен оператор е посочило още че, телекомуникационната мрежа със своето активно и пасивно оборудване осигурява:

– управление на ЕЕС в реално време от SCADA/EMS в ЦДУ и ТДУ;

– изграждане на центрове за управление на ЕЕС при аварийни или други екстремни ситуации;

– дистанционно управление на обекти, работещи без постоянен дежурен персонал;

– комуникация между надлъжно-диференциални защити и между устройствата за предаване на команди генерирани от релейни защити или други устройства от системната автоматика;

– комуникация между елементите за противоаварийната автоматика (ПАА);

– гласови комуникации за диспечерски нужди;

– висикоскоростни връзки за обмен на информация в реално време с диспечерските пунктове и разчетните центрове на страните от ENTSO-E.

Във връзка с изискванията на чл. 81г, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на Р България за периода 2026-2035 г., ЕСО ЕАД е определило ключови проекти за 2026 г., 2027 г. и 2028 г., както следва:

Основни обекти от електропреносната мрежа, които трябва да бъдат реконструирани или да бъдат изградени нови, за изпълнение на критериите за сигурност на ЕЕС:

НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА	Период на изграждане
ЕЛЕКТРОПРОВОДИ СЪС СОБСТВЕНО ФИНАНСИРАНЕ	
ЕЛЕКТРОМЕХАНИЧНА ЧАСТ	
Реконструкция на ВЛ 110 kV Негован-Кривина-Металургия	2026/2029
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бариево	2028/2029
Реконструкция на ВЛ 400 kV Джерман-Осогово	2027/2030
Реконструкция ВЛ 110 kV Мошино	2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мок	2025/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Попица	2026/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Градище	2026/2030
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ураган-Тайфун-Дракон	2026/2030
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ястребец	2027/2029
Изграждане на ВЛ 110 kV за захранване на п/ст. Поморие към ЕЕС	2014/2028
Изграждане на ВЛ 110 kV от ВЕЦ „Въча 1“ - ВЕЦ „Цанков камък“	2012/2034
Реконструкция на ВЛ 110 kV Красен	2027/2029
Реконструкция на ВЛ 110 kV Миньор	2026/2029
Реконструкция на ВЛ 400 kV Мургаш	2027/2032
Реконструкция на ВЛ 400 kV Родина	2027/2034
Реконструкция на ВЛ 400 kV Отечество	2027/2035
Реконструкция ветрило на п/ст. Девня 1	2021/2027

Реконструкция на ВЛ 110 kV Звездица	2027/2029
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мир-Единство	2028/2029
Реконструкция на ВЛ 110 kV Роман-Косматица	2023/2035
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ветрен	2023/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ахелой	2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Павлово-Бистрица-Железница	2028/2030
Реконструкция на ВЛ 110 kV Места	2025/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Крумовица	2024/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Поточница	2024/2027
Реконструкция на ВЛ 110 kV Орловец	2023/2027
Реконструкция на ВЛ 110 kV Извор	2027/2029
Реконструкция на ВЛ 110 kV Стефан Караджа	2026/2027
Реконструкция на ВЛ 110 kV Петрол	2025/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Жеравна	2025/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Панайот Хитов	2025/2027
Реконструкция на ВЛ 110 kV Безмер	2025/2027
Реконструкция на ВЛ 110 kV Печ	2025/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Златия/Огоста	2024/2026
Удвояване на ВЛ 110 kV Коневец	2025/2028
Удвояване на ВЛ 110 kV Диана	2025/2028
Удвояване на ВЛ 110 kV Калояново	2025/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Макреш	2024/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Рабиша	2024/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Баба Вида	2024/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Гранит	2025/2030
Реконструкция на ВЛ 110 kV Солник	2026/2027
Реконструкция на ВЛ 110 kV Сигнал-откл. за п/ст. Разсолодобив	2026/2027
Реконструкция на ВЛ Стрелец на 110 kV от п/ст. Образцов чифлик- п/ст. Образцов чифлик 2	2026/2029
OPGW	
Монтаж на OPGW на ВЛ 400 kV Ботунец	2026/2027
ЕЛЕКТРОПРОВОДИ С ПРИВЛЕЧЕНО ФИНАНСИРАНЕ	
ЕЛЕКТРОМЕХАНИЧНА ЧАСТ	
Реконструкция на ВЛ 110 kV Цимбала-Граничар	2023/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Вардим	2023/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ахинора	2024/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Плиска	2024/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Семчиново	2023/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Рид	2024/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Близнак	2024/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Братия	2024/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Климентово	2024/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Бутан	2024/2026
Реконструкция на ВЛ 110 kV Димово	2024/2026
Реконструкция на ВЛ 220 kV Вит	2024/2027
Реконструкция на ВЛ 220 kV Стрелец	2024/2029
Реконструкция на ВЛ 220 kV Кайлъка	2024/2029
Реконструкция на ВЛ 220 kV Шипка	2025/2031
Реконструкция на ВЛ 220 kV Янтра	2024/2029
Реконструкция на ВЛ 220 kV Волов/Коларов	2024/2029
Реконструкция на ВЛ 220 kV Константиново	2024/2028
Реконструкция на ВЛ 220 kV Овчарица	2024/2028
Реконструкция на ВЛ 220 kV Първенец	2024/2028
Реконструкция на ВЛ 220 kV Тича	2024/2030
Реконструкция на ВЛ 220 kV Дръзки	2024/2028

Разкъсване на ВЛ 220 kV Шипка за присъединяване на п/ст. Чудомир 2	2027/2031
Разкъсване на ВЛ 220 kV Кайлъка в п/ст. Царевец	2026/2029
Разкъсване на ВЛ 220 kV Янтра в п/ст. Царевец	2026/2029
Отклонение от ВЛ 220 kV Стрелец за присъединяване на нова п/ст. Образцов чифлик 2	2027/2029
Реконструкция на ветрилото на п/ст. Узунджово	2026/2028
Разкъсване на ВЛ 400 kV Родина за присъединяване на нова п/ст. Плевен 3	2028/2031
Изграждане на нова ВЛ 400 kV от п/ст. Свобода до п/ст. Генерал Тошево 2	2024/2032
Изграждане на нова ВЛ 400 kV от п/ст. Добрич 2 до п/ст. Генерал Тошево 2	2024/2032
Изграждане на нова ВЛ 400 kV от п/ст. Добрич 2 до п/ст. Варна	2024/2033
Изграждане на нова ВЛ 400 kV от п/ст. Варна до п/ст. Образцов Чифлик	2029/2035
OPGW	
Монтаж на OPGW на ВЛ 400 kV Мусала	2027/2029
Монтаж на OPGW на ВЛ 400 kV Чирен-Вършец	2027/2029
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Блъсков/Войников	2027
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Българка	2025/2026
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Пчелинци	2026
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kУ Брусен	2026
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kУ Свилоза	2028
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Острец	2027
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Чучура	2026
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Калето	2027
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Роман-Косматица	2026
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Калцит	2026
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Катуница	2026/2027
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Юнак	2027
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Луна/Почивка	2027
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Липник	2027
Монтаж на OPGW на ВЛ 400 kV Вежен (п/ст. Залтица - ст.№ 261)	2027/2029
Монтаж на OPGW на ВЛ 400 kV Родопи	2027/2029
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Домлян	2028
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Юндола	2027
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Варвара	2026
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Синапово	2027
Монтаж на OPGW на ВЛ 400 kV Съединение	2027/2029
Монтаж на OPGW на ВЛ 400 kV Дружба	2027/2029
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Манастир	2027
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Могила	2028/2029
ПОДСТАНЦИИ	
ПОДСТАНЦИИ СЪС СОБСТВЕНО ФИНАНСИРАНЕ	
п/ст. „Курило“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2020/2031
п/ст. „Металургична“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2027/2029
п/ст. „Металургична“ - изграждане на САУП и подмяна УРОП в ОРУ 400 kV	2026/2034
п/ст. „Хаджи Димитър“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2029
п/ст. „Модерно предградие“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2027/2028
п/ст. „София изток“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст. „София изток“ - рехабилитация на уредба Ср.Н	2024/2027
п/ст. „Банкя“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026
п/ст. „Бухово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2027
п/ст. „Етрополе“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Своге“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст. „Червена могила“ - изграждане на САУП	2026/2028
ТЕЦ Република - Изместване на управление в ОРУ 110 kV	2022/2027
п/ст. „Ботевград“ - реконструкция на ОРУ	2022/2027

п/ст. „Априлово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026
п/ст. „Елин Пелин“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Бов“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2028
п/ст. „Столник“ - доставка на 2 броя шунтови реактори 50 MVAr	2026/2028
п/ст. „София запад“ - реконструкция на ОРУ 400 kV	2025/2027
п/ст. „София запад“ - изграждане на САУП	2026/2029
п/ст. „София запад“ - подмяна на АТ 400/110 kV с нови с мощност 350 MVA	2028/2029
п/ст. „Златица“ - изграждане на САУП	2026/2028
п/ст. „Скакавица“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Марек“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026
п/ст. „Радомир“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Кракра“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Брезник“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Благоевград“ - изграждане на САУП и подмяна релейни защити в ОРУ 400 kV	2027/2028
п/ст. „ЗПИ“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2028/2029
п/ст. „Банско“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2027/2028
п/ст. „Петрич“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2027
п/ст. „Симитли“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Гоце Делчев“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2028
п/ст. „Якоруда“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Бойчиновци“ - изграждане на САУП и подмяна на релейни защити в ОРУ 220 kV	2026/2028
п/ст. „Брусарци“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2028/2030
п/ст. „Букьовци“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Бонония“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и монтаж на шунтов реактор	2026/2028
п/ст. „Кула“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Белоградчик“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2025/2027
п/ст. „Орешец“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Видин 2“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2027/2028
п/ст. „Враца 3“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2027
п/ст. „Враца 3“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Роман“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2028
п/ст. „Оряхово“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Плевен 1“ - изграждане на САУП	2026/2028
п/ст. „Белене“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2030
п/ст. „Никопол“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2027
п/ст. „Гулянци“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Гулянци“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Плевен изток“ - реконструкция на ОРУ 110 k"V	2026/2027
п/ст. „Тръстеник“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2028
п/ст. „Бета“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2028
п/ст. „Бета“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Троян 2“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Сторгозия“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2033
п/ст. „Кнежа“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2020/2031
п/ст. „Долни Дъбник“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2018/2034
п/ст. „Червен бряг“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2028/2029
п/ст. „Левски“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Койнаре“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2028/2029
п/ст. „Павликени“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2027
п/ст. „Трявна“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2028
п/ст. „Стражица“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2027
п/ст. „Русаля“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2028
п/ст. „Севлиево“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2030/2031

п/ст. „Балкан“ - монтаж на шунтов реактор	2027/2028
п/ст. „Балкан“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026
п/ст. „Разград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2031/2032
п/ст. „Русе“ - изграждане на САУП	2025/2027
п/ст. „Русе“ - реконструкция на ЗРУ 10 kV	2026/2027
п/ст. „Русе“ - реконструкция и изместване на трасе на кабели 20 kV	2024/2027
п/ст. „Русе“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2027
п/ст. „Образцов чифлик“ - монтаж на шунтов реактор	2028/2029
п/ст. „Дръстър“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Кубрат“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2028
п/ст. „Мадара“ - изграждане на САУП	2026/2028
п/ст. „Търговище 1“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2027
п/ст. „Шумен изток“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2028
п/ст. „Шумен запад“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Каспичан“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Попово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2028
п/ст. „Хан Крум“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2027
п/ст. „Добруджа“ - подмяна АТ	2024/2027
п/ст. „Варна“ - рехабилитация на реактор 200 MVA	2025/2027
п/ст. „Варна север“ - реконструкция ОРУ 110 kV и КРУ 20 kV	2025/2027
п/ст. „Варна запад“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2027/2028
п/ст. „Белослав“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026
п/ст. „Генерал Тошево“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2019/2029
п/ст. „Фаворит“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2022/2028
п/ст. „Тервел“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2030
п/ст. „Добрич“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2019/2032
п/ст. „ОРУ ТЕЦ Варна“ - реконструкция и разширение на ОРУ 220 kV и ОРУ 110 kV	2019/2034
п/ст. „Айтос“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Бургас“ - изграждане на САУП	2026/2029
п/ст. „Бургас“ - реконструкция на ЗРУ 31,5 kV	2026
п/ст. „Бургас“ - рехабилитация на ЗРУ 20 kV	2026
п/ст. „Меден рудник“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2027/2028
п/ст. „Василико“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Слънчев бряг“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2028/2029
п/ст. „Хоризонт“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2028/2029
п/ст. „Камено“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2028
п/ст. „Сунгуларе“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Кабиле“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2030
п/ст. „Карнобат“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Победа“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на нова ЗРУ 20 kV	2019/2028
п/ст. „Поморие“ 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2026/2028
п/ст. „Мандра“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст. „Мандра“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Лозово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2027
п/ст. „Дебелт“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на видеонаблюдение, пожароизвестяване. СОТ и периметрова охрана	2024/2027
п/ст. „Босна“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2034
п/ст. „Тополовград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Тополовград“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Златен рог“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2027
п/ст. „Тенево“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Елхово“ - монтаж на шунтов реактор	2027/2029

п/ст. „Елхово“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Полиестерни влакна“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2028
п/ст. „Стралджа“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Ямбол“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2027/2029
п/ст. „Ямбол“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Марица изток 3“ - подмяна на релейни защити в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2027/2028
п/ст. „ОРУ ТЕЦ Марица изток 3“ - модернизация на САУП	2025/2026
п/ст. „Твърдица“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Нова Загора“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2027/2028
п/ст. „Нова Загора“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Траяна“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2028
п/ст. „Дъбово“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Чирпан“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Железник“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2028/2029
п/ст. „Загорка“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026
п/ст. „Чудомир“ - подмяна на релейни защити в ОРУ 220 kV	2027
п/ст. „Самара“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст. „Хидравлика“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2027
п/ст. „Речица“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2031
п/ст. „Зора“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2028
п/ст. „Бинкос“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2028
п/ст. „Бинкос“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Комуна“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2028
п/ст. „Сливен градска“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2027
п/ст. „Сливен индустрия“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Котел“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2028
п/ст. „Котел“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Марица изток 2“ - реконструкция на ОРУ 220 kV и подмяна на релейни защити в ОРУ 220 kV	2027/2033
п/ст. „Узунджово“ - изграждане на САУП	2026/2030
п/ст. „Свиленград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2026
п/ст. „Димитър Канев“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2028
п/ст. „Харманли“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Капитан Петко“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2027/2028
п/ст. „Ивайловград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Славяни“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2027/2028
п/ст. „Славяни“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Маджарово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2031
п/ст. „Любимец“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2029
п/ст. „Гледка“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2029
п/ст. „Веселчане“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2027
п/ст. „Момчилград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2032
п/ст. „Крумовград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2034
п/ст. „Бенковски“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2027
п/ст. „Бенковски“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Арпезос“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и монтаж на шунтов реактор	2027/2029
п/ст. „Асеновград“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Пловдив“ - подмяна на релейни защити в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2028
п/ст. „Пловдив“ - подмяна на АТ 400/110 kV с нови с мощност 350 MVA	2026/2028
п/ст. „Карлово 2“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Алеко“ - подмяна на релейни защити в ОРУ 220 kV	2023/2028
п/ст. „Христо Смирненски“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2029
п/ст. „Раковски“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2028/2029

п/ст. „Сопот“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2027
п/ст. „Конски дол“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2028
п/ст. „Чернозем“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Бенковски“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Пясъчник“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2027
п/ст. „Тримонциум“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2027
п/ст. „Смолян“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2028
п/ст. „Северни Родопи“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст. „Рудозем“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2028/2029
п/ст. „Белово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2026
п/ст. „Белово“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Септемврийци“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2028
п/ст. „Панагюрище“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2026/2028
п/ст. „Попинци“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
п/ст. „Пазарджик“ - увеличаване на трансформаторната мощност	2026
ПОДСТАНЦИИ С ПРИВЛЕЧЕНО ФИНАНСИРАНЕ	
п/ст. „Свобода“ 400/110 kV - изграждане нова п/ст. 400/110 kV	2025/2031
п/ст. „Генерал Тошево 2“ 400/110 kV - изграждане нова п/ст. 400/110 kV	2025/2031
п/ст. „Добрич 2“ 400/110 kV - изграждане нова п/ст. 400/110 kV	2024/2029
п/ст. „Варна“ - реконструкция ОРУ 400 kV	2025/2030
п/ст. „Варна“ - модернизация и дигитализация	2026/2029
п/ст. „Добруджа“ - модернизация и дигитализация	2026/2030
п/ст. „Горна Оряховица“ - модернизация и дигитализация	2026/2030
п/ст. „Балкан“ - модернизация и дигитализация	2025/2030
п/ст. „Мизия“ - модернизация и дигитализация	2026/2032
п/ст. „Мадара 2“ 400/110 kV - изграждане нова п/ст. 400/110 kV	2025/2029
п/ст. „Чудомир 2“ 400/110 kV - изграждане нова п/ст. 400/110 kV	2025/2031
п/ст. „Царевец“ - разширение на ОРУ 400 kV	2025/2030
п/ст. „Твърдица 2“ 400/110 kV - изграждане нова п/ст. 400/110 kV	2026/2031
п/ст. „Образцов чифлик 2“ 400/110 kV - изграждане нова п/ст. 400/110 kV	2025/2030
п/ст. „Узунджово“ - изграждане на ново ОРУ 400 kV	2024/2030
п/ст. „Алеко 2“ 400/110 kV - изграждане нова п/ст. 400/110 kV и разширение на ОРУ 110 kV	2025/2030
п/ст. „Плевен 3“ 400/110 kV - изграждане нова п/ст. 400/110 kV	2025/2029
п/ст. „Алдомировци“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2026
п/ст. „Горна Оряховица изток“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2026
п/ст. „Гълъбово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2026
п/ст. „Джумая“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2017/2026
п/ст. „Златоград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2026
п/ст. „Исперих“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2026
п/ст. „Костинброд“ - реконструкция ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV	2017/2026
п/ст. „Криводол“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2026
п/ст. „Кърнаре“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2026
п/ст. „Кюстендил“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2026
п/ст. „Латекс“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2026
п/ст. „Мелта“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2026
п/ст. „Пазарджик“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст. „Полски Тръмбеш“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2026
п/ст. „Приморско“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2026
п/ст. „Славейков“ - реконструкция на ЗРУ 20kV, съоръжения, частична ошиновка, предкилийни шкафове и частичен ремонт	2020/2026
п/ст. „Харманли“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст. „Червен бряг“ - изграждане на КРУ 20 kV	2019/2026
ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ВЕИ	
ЕЛЕКТРОПРОВОДИ	
ЕЛЕКТРОМЕХАНИЧНА ЧАСТ	

Разкъсване на ВЛ 110 kV Градище	2026
Разкъсване на ВЛ 110 kV Яворец	2026
Изграждане на нов ВЛ 110 kV п/ст. Дебелт до ФЕЦ СЪН БС	2026
Разкъсване на ВЛ 110 kV Певец	2026
OPGW	
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Роза	2026
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кремона	2026
ПОДСТАНЦИИ	
Изграждане на ВС „Чакала“ 110kV за присъединяване на „СИСТЕМЕН ИНТЕГРАТОР“ ООД	2028/2029
Изграждане на изводно поле 110 kV в п/ст. „Гоце Делчев“ за присъединяване на „НИКАН АГРО“ ЕООД	2028
Изграждане на ВС „Свищов индустрия“ 110 kV за присъединяване на Индустриална зона Свищов	2026
МЕРЕНЕ	
Доставка и монтаж на статични електромери	
Рехабилитация на търговско мерене в подстанции	
СДУ	
ТК С ПРИВЛЕЧЕНО ФИНАНСИРАНЕ	
Развитие на активни оптични телекомуникационни пръстени	2026/2031
ТК СЪС СОБСТВЕНО ФИНАНСИРАНЕ	
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа от устройства за оптичен пренос	2025/2035
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа за пренос на команди за УРЗ и ПАА	2025/2035
Разширение и модернизация на диспечерската телефонна мрежа	2025/2035
Разширение и модернизация на система за наблюдение целостта на оптичните влакна	2027/2035
ТМ	
ТМ С ПРИВЛЕЧЕНО ФИНАНСИРАНЕ	
Модернизация на САУП в п/ст. „Добруджа“	2026/2031
Модернизация на САУП в п/ст. „Варна“	2026/2031
Изграждане на САУП п/ст. „Мадара 2“	2026/2029
Изграждане на САУП п/ст. „Образцов чифлик 2“	2026/2030
Изграждане на САУП п/ст. „Горна Оряховица“	2026/2029
Изграждане на САУП п/ст. „Балкан“	2026/2028
Изграждане на САУП п/ст. „Царевец“	2026/2030
Изграждане на САУП п/ст. „Плевен 3“	2026/2029
Изграждане на САУП п/ст. „Мизия“	2026/2031
Изграждане на САУП п/ст. „Чудомир 2“	2026/2029
Изграждане на САУП п/ст. „Твърдица 2“	2026/2030
Изграждане на САУП п/ст. „Узунджово“	2026/2030
Изграждане на САУП п/ст. „Алеко 2“	2026/2030
Изграждане на САУП п/ст. „Свобода“	2026/2031
Изграждане на САУП п/ст. „Генерал Тошево 2“	2026/2031
Изграждане на САУП п/ст. „Добрич 2“	2026/2028
ТМ СЪС СОБСТВЕНО ФИНАНСИРАНЕ	
Разширение и модернизация на диспечерската телемеханична мрежа обекти 110/Ср.Н	2025/2035
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Априлово“	2026/2027
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Бухово“	2027
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. ОРУ „ТЕЦ Република“	2025/2035
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Камбани“	2026

Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Хелиос“	2026
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Прослав“	2026
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Лудогорие“	2027
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Тримонциум“	2027
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Търговище запад“	2028
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Златни пясъци“	2028
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Каварна“	2028
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Маяк“	2028
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Созопол“	2028
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Пампорово“	2028
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Сторгозия“	2028
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Преслав“	2028
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Лаута“	2028
Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Шабла“	2028
Модернизация на телемеханика ТЕЦ МИ 2	2026
Изграждане и модернизация на системи за дистанционно управление на системни подстанции	2024/2034
Модернизация на САУП в п/ст. Пловдив 400	2025/2034
Модернизация на САУП в ТЕЦ МИ 3	2025/2027
Изграждане на САУП п/ст. Металургична	2027/2030
Изграждане на САУП п/ст. Златица	2026/2030
Изграждане на САУП п/ст. София Запад	2026/2029
Изграждане на САУП п/ст. Червена могила	2026/2030
Изграждане на САУП п/ст. ОРУ ТЕЦ Бобов дол	2026/2028
Изграждане на САУП п/ст. Златица	2027/2030
Изграждане на САУП п/ст. Столник	2027/2031
Изграждане на САУП п/ст. Ветрен	2028/2029
Изграждане на САУП п/ст. Бойчиновци	2026/2028
Изграждане на САУП п/ст. Плевен 1	2026/2028
Изграждане на САУП п/ст. Царевец	2026/2034
Изграждане на САУП п/ст. Образцов чифлик	2026/2029
Изграждане на САУП п/ст. Мадара	2026/2028
Изграждане на САУП п/ст. Бургас 400	2026/2031
Изграждане на САУП п/ст. Карнобат	2029/2031
Изграждане на САУП п/ст. Стара Загора	2028/2030
Изграждане на САУП п/ст. ОРУ ТЕЦ МИ2	2027/2030
Изграждане на САУП п/ст. Твърдица	2028/2030
Изграждане на САУП п/ст. Чудомир	2027/2030
SCADA/EMS	
SCADA/EMS С ПРИВЛЕЧЕНО ФИНАНСИРАНЕ	
Модернизация на SCADA за дистанционно управление	2025/2026
SCADA/EMS СЪС СОБСТВЕНО ФИНАНСИРАНЕ	
Разширение на възможностите на телекомуникационните интерфейси на	2025/2035

SCADA/EMS системи	
Модернизация на 5 броя дисплейни стени за ЦДУ и ТДУ	2027
Доставка на два броя сателитни терминали и два броя маршрутизатори за международна свързаност	2026/2027
РЕЗЕРВНО ЗАХРАНВАНЕ	
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване 380/220VAC - инвертори, UPS-и, дизел-генератори, АВР-и	2025/2035
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - токоизправители 48VDC и батерии към тях, конвертори 220/48VDC	2025/2035
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - захранващи табла	2025/2035
ОБЩИ	
ОБЩИ С ПРИВЛЕЧЕНО ФИНАНСИРАНЕ	
Изграждане на система за динамично наблюдение на преносни способности	2025/2026
ОБЩИ СЪС СОБСТВЕНО ФИНАНСИРАНЕ	
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционно наблюдение на апаратура за АС ДУ	2025/2035
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционен достъп до релейни защити	2025/2035
Модернизация на пожарогасителна инсталация	2024/2035
Изграждане и разширение на мрежа за дистанционно наблюдение на температурата на ЛАЗ в обекти	2025/2035
Модернизация КОС	2026
СГРАДИ	
ОРУ ТЕЦ Бобов дол - въвеждане в експлоатация на нова командна сграда, заземителна и мълниезащитна инсталация	2022/2030

ЕСО ЕАД е представило отчет като е посочило обектите, които не са изпълнени в срок и е направило обосновка за неизпълнението на всяка незавършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2025 г., както следва:

1. Реконструкция на ВЛ 110 kV Цимбала-Граничар.

Като причина за забавянето, ЕСО ЕАД посочва, че обектът е стартирал на 23.09.2025 г. със срок за изпълнение на СМР от 180 календарни дни; по-ранното започване на дейности е възпрепятствано поради невъзможност за изключване на съоръжението. От 23.07.2026 г. са стартирали 72-часови проби при експлоатационни условия. Допълнително усложняване на условията за изпълнение на обекта е и пресеченият планински терен, характерен за ключови участъци от електропровода, това ведно със силните валежи е довело до удължаване на срока за изпълнение.

2. Реконструкция на ВЛ 110 kV Вардим.

ЕСО ЕАД отбелязва, че обектът е стартирал на 25.08.2025 г. със срок за изпълнение на СМР от 180 календарни дни, завършен с ДПК на 23.07.2026 г. По-ранното започване на дейности е възпрепятствано поради невъзможност за изключване на съоръжението. Дружеството посочва, че основното забавяне се дължи на изпълнението на етапи, последователно един след друг поради необходимост от захранване на региона и изнасяне на произведена в региона енергия от ВЕИ, както и изпълнение на работите в обработваеми, разорани терени, невъзможни за достъпване с тежка техника поради честите валежи и преовлажнената почва.

3. Реконструкция на ВЛ 110 kV Плиска.

Дружеството обяснява, че обектът е стартирал на 03.11.2025 г. със срок за изпълнение на СМР от 120 календарни дни, завършен с ДПК на 11.06.2026 г. Забавеното изпълнение на СМР, основно се дължи на по-късното си започване, поради необходимостта от завършване на етапи на ВЛ 110 kV Вардим преди това, което е довело

до изпълнение на работите в обработваеми, разорани терени, невъзможни за достъпване с тежка техника поради честите валежи и преовлажнената почва.

4. Реконструкция на ВЛ 110 kV Ахинора.

Електропреносният системен оператор посочва, че обектът е стартирал на 11.05.2026 г. със срок за изпълнение на СМР от 60 календарни дни, но по-късното приключване на изпълнението, въпреки скъсените срокове, на реконструкцията на ВЛ 110 kV Ахинора чрез подмяна на съществуващите стълбове, мълниезащитно въже и проводници с нови, типови стомано-решетъчни стълбове, болтова конструкция за две тройки фазови проводници тип АСО-400 и едно мълниезащитно въже с вградени оптични влакна, тип OPGW, основно се дължи на по-късното си започване, поради необходимостта от завършване на ВЛ 110 kV Плиска преди това.

5. Реконструкция на ВЛ 110 kV Рид.

ЕСО ЕАД отбелязва, че по-късното започване на изпълнението на реконструкцията на ВЛ 110 kV Рид чрез подмяна на съществуващите стълбове, мълниезащитно въже и проводници с нови, типови стомано-решетъчни стълбове, болтова конструкция за две тройки фазови проводници тип АСО-400 и едно мълниезащитно въже с вградени оптични влакна, тип OPGW, се дължи на необходимостта от напредване на дейностите по ВЛ 110 kV Цимбала- Граничар. Изпълнението стартира на 27.07.2026 г.

6. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Българка.

Дружеството обяснява, че обектът е бил предвиден за изпълнение със собствени сили в периода от 14.08.2025 г. до 09.09.2025 г.; дейностите не са изпълнени в планирания период поради невъзможност за изключване на съоръжението. В електропреносната мрежа през този период са изпълнявани следните инвестиционни проекти: Реконструкция на ВЛ 110 kV Долина и Реконструкция на ОРУ 110 kV на п/ст Алфатар. Все пак през 2025 г. обектът е частично изпълнен и прехвърлен за изпълнение през 2026 г.

7. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Варвара“.

ЕСО ЕАД посочва, че обектът е бил предвиден за изпълнение със собствени сили в периода от 25.08 до 08.10.2025 г., но дейностите не са изпълнени в планирания период поради невъзможност за изключване на съоръжението. В електропреносната мрежа през този период са изпълнявани следните инвестиционни проекти: Реконструкция на ВЛ 110 kV Бодрост, Реконструкция на ОРУ 110 kV на п/ст Джумая и Реконструкция на ОРУ 110 kV на п/ст Сандански. Обектът е прехвърлен за изпълнение през 2026 г. и изпълнен в периода от 16.03.2026 г. до 20.05.2026 г.

8. Подстанция „Славейков“ - Реконструкция на ЗРУ 20kV, съоръжения, частична ошиновка, предкилийни шкафове и частичен ремонт.

ЕСО ЕАД обяснява, че реконструкцията на ЗРУ 20kV се е забавило, поради частичния ремонт на покрива на ЗРУ-то, което е било също част от дейностите; получило се е отлагане поради лоши атмосферните условия и закъсняла доставка на материали от страна на изпълнителя. Към първото тримесечие на 2026 г. обекта е завършен напълно.

9. Подстанция „Курило“ - Подмяна шинна система 110 kV.

Дружеството отбелязва, че подмяната включва техническо решение, което обуславя подмяната с проводник, който не се доставя с рамков договор. Това е наложило да се извърши с външно възлагане през открита процедура, а тя няколко пъти е прекратявана поради липса на желаещи участници. Обекта е прехвърлен за 2026 г.

10. Подстанция „Русе“ - Реконструкция кабели 20kV и изместване в КРУ.

Електропреносният системен оператор посочва, че забавянето е вследствие на комплексни фактори, единия от който е забавено съгласуване на проекта от страна на „Електроразпределение Север“ АД. В допълнение е имало забавяне на проекта и в община

Русе, за съгласуване измененията в тротоарната част на имота. Дейностите са в процес на изпълнение през 2026 г.

11. Подстанция „Свиленград“ - Реконструкция на ОРУ 110 kV.

ЕСО ЕАД обяснява, че поради многократните провалени процедури за външно възлагане за изработка и монтаж на фундаменти под съоръженията е довело до преместване на обекта през 2026 г. Изработката на фундаментите е била изпълнена от ЕСО Инженеринг, а монтажа на съоръженията се извършва в момента. Обекта се предвижда да бъде завършен към края на 3 тримесечие на 2026 г.

ЕСО ЕАД допълва още, че горепосочените обекти са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2026-2035 г. Периодът от октомври 2025 г. до юни 2026 г. се характеризирал със значително наднормени и исторически високи валежи в началото на периода (есента на 2025 г.), последвани от близка до нормата зима и динамична пролет. Според дружеството този период рязко се отличава от предимно сухите и топли есени и зими през последните 10 години, а именно:

— Октомври 2025 г. (Исторически рекорд) - най-дъждовният октомври в България от 1930 г. насам; средното количество валежи за страната отчете драстично отклонение от + 172% над климатичната норма;

— Ноември 2025 г. (Силно наднормен) - тенденцията се запази с валежи 64% над месечната норма, което навакса дългогодишните есенни дефицити в язовирите;

— Зимен период (Декември 2025 - Февруари 2026) - количеството валежи остана около и малко над климатичните норми, като беше с 10% до 15% по-влажно спрямо предходните три сухи зими, но добавено към преовлажнената почва от предните месеци, продължи трудно изпълнение.

ЕСО ЕАД посочва още, че изпълнението на множество на брой обекти едновременно в един или в съседни региони е невъзможно, тъй като въпреки основно пръстеновидната топология на мрежа 110 kV в България, изключването на два електропровода, част от един пръстен би довело до лишаване от захранване на цели населени места.

Икономически показатели.

Годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на обектите от електропреносната мрежа и на системите за защита и управление на ЕЕС за периода на Десетгодишния план за периода 2026 г. – 2035 г. са в размер на 1 465 068 хил. евро финансирани със собствени средства.

Най-голям размер на инвестициите са предвидени за развитие на електропроводи 1 494 142 хил. евро общо, финансирани със собствени и привлечени средства и подстанции – 899 321 хил. евро - финансирани със собствени и привлечени средства.

Размерът на инвестициите, финансирани със собствени средства, разпределени по години, е описан в следващата таблица:

Година	Разходи за инвестиции само със собствени средства (хил. евро)
2026 г.	101 362
2027 г.	135 377
2028 г.	152 827
2029 г.	150 036
2030 г.	149 661
2031 г.	150 053

2032 г.	149 993
2033 г.	152 103
2034 г.	155 971
2035 г.	158 684

От представеният одитиран годишен финансов отчет на ЕСО ЕАД за 2025 г. е видно, че печалбата на дружеството от оперативна дейност леко е намаляла от 296 472 хил. лв. (151 584 хил. евро) за 2024 г. на 289 277 хил. лв. (147 905 хил. евро) за 2025 г.

Към 31.12.2025 г. извършените инвестиционни разходи са в размер на 353 104 хил. лв., а инвестиционната програма е 342 846,5 хил. лв., които представляват 171,4 % от разчета, съответно разпределени по видове финансирания

Основно влияние върху финансовия резултат през 2025 г. оказват следните фактори:

– Ценовите и регулаторни решения на КЕВР

– Увеличение на приходите от цена пренос, поради по-високите количества пренесена енергия и по-високата среднопретеглена цена за пренос за 2025 г., спрямо 2024 г.

– Увеличение на приходите от цени за достъп за производители, поради по-високите отчетени среднопретеглени цени и по-високите количества произведена енергия за 2025 г., спрямо януари – декември 2024 г.

– Увеличение на приходите от присъединяване с 59 977 хил. лв. спрямо 2024 г.

– Увеличение на разходите за закупуване на енергия за технологичен разход по пренос спрямо периода януари-декември 2024 г., поради по-високата отчетена покупна цена за 2025 г.

В заключение следва да се отбележи, че финансовото състояние на Дружеството зависи в голяма степен от външни фактори като потреблението и производството на електроенергия, цената на електрическата енергия на европейските борсови пазари и в региона, измененията в Закона за енергетиката, както и решенията на КЕВР.

Коефициентът за ефективност на разходите отчита спад спрямо периода януари – декември 2024 г.

Коефициентът за рентабилност на приходите от продажба се понижава, но се отчита увеличение на коефициента за рентабилност на собствения капитал спрямо същия период на 2024 г.

Коефициентът на обща ликвидност е положителен, но намалява от 3,4981 на 2,4023 поради изплатения допълнителен дивидент на едноличния собственик на капитала в размер на 105 млн. лв. (53 685 хил. евро), както и увеличението на отсрочените приходи, предназначени за реализиране на инвестиционни проекти в изпълнение на Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета.

Във връзка с намаляването на паричните средства с 19,83%, както и увеличението на краткосрочните задължения, се понижава коефициентът за абсолютна ликвидност.

В изпълнение на изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 за гарантиране и осигуряване на необходимите парични средства за изпълнение на инвестиционни проекти от общ интерес и от национално значение, както и с цел финансиране на обекти от Оперативното споразумение за изпълнение на Националния план за възстановяване и устойчивост на Република България, парични средства в размер на 550 868 хил. лв. (към 31.12.2025 г.) са заделени и съответно „блокирани“ в банкови сметки със специално предназначение.

В тази връзка след извършен анализ на състоянието на ЕСО ЕАД на база представения одитиран годишен финансов отчет за 2025 г. може да се направи извод, че дружеството ще разполага със средства за изпълнение на инвестиционната си програма.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира

обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали Десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

ЕСО ЕАД не е посочило, че се съдържа защитена по закон информация в подаденото заявление и приложените към него документи, която следва да не бъде разгласявана.

Въз основа на извършения анализ може да се приеме, че представеният от ЕСО ЕАД План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2026 – 2035 г. е разработен в съответствие с общоевропейския десет годишен план за развитие на ЕМОПС-Е, както и с изискванията на ЗЕ и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Планът има необходимото съдържание, съгласно чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ и е изготвен на базата на наличната информация за производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, като взема предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз и е съобразен с проучванията, плановете и прогнозите по чл. 87, ал. 3 от ЗЕ.

Планът отчита очакваното развитие на електропотреблението, производствените мощности, включително на възобновяемите енергийни източници и съоръженията за съхранение на електрическа енергия, както и необходимостта от развитие и модернизация на електропреносната мрежа с цел гарантиране на сигурната и надеждна работа на електроенергийната система.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. По отношение на Плана за развитие на електропреносната мрежа може да се обобщи, че съдържа основната инфраструктура за пренос на електроенергия, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години. Целта е да се осигури своевременно хармонично изграждане и въвеждане в експлоатация на нови елементи на електропреносната мрежа за икономична и сигурна работа на ЕЕС при спазване на критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на електроснабдяването. По отношение на сценариите, които е разработил Планът, ЕСО ЕАД традиционно от няколко години използва три сценария. Първият е базиран на последната версия на Интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България.

Пл. Младеновски попита, какво е променило ЕСО ЕАД в настоящия План спрямо миналогодишния. Има ли някакви промени?

М. Трифонов отговори, че освен системите за съхранение на енергия, които са въведени в плана вече като цифри, има нов елемент, който е включен тази година в доклада. Това е при съгласуването на Плана с настоящи и потенциални ползватели на мрежата. ЕСО ЕАД са взели всички становища на електроразпределителните дружества, които по време на общественото обсъждане и след това предявяват. Тези становища са взети и обобщени в таблица в доклада на стр. 12, която съдържа и поясненията на ЕСО ЕАД, защо не е включено в Плана.

Пл. Младеновски каза, че от предложенията на ЕРП-та нищо не са включили.

М. Трифонов поясни, че предложенията са включени, но ЕСО ЕАД включва предложения, за които има отворена процедура по присъединяване или съгласуване на проекти. Такива процедури, които все още не са стартирали, те не са включени в Плана, защото няма реални намерения да бъде разширявана мрежа в тази посока. Те нямат тези данни, както трябва да са изискани по Наредба №6 с искания за становища и т.н. Така че ЕСО ЕАД поддържат тази част от елементите, които включват традиционно в Плана всяка година.

Пл. Младеновски каза, че това означава, че нищо не са включили.

М. Трифонов отговори, че са включили само тези, които са уведомени.

Пл. Младеновски попита, кои са те.

М. Трифонов обясни, че ЕСО ЕАД са казали кои са. Казали са кои не са включени и защо не са включени.

Пл. Младеновски попита Пловдив и Варна включени ли са, където действително има вече недостиг на капацитет.

М. Трифонов отговори, че не е изследвал това в конкретни региони. В обосновката ЕСО ЕАД като заключение посочва, че при подадени заявления за проучване на условията на присъединяване на обекти на оператори на разпределителни мрежи към електропреносната мрежа, присъединяването се решава технически в работен порядък, в съответствие с изискванията на Наредба № 6. Посочили са за следващите три години конкретните инвестиции, които планират да бъдат изпълнени, както и неизпълнението от последната година с обосновка, защо не са изпълнени. Основните елементи, които посочват като причина за неизпълнени на инвестициите, това са забавяне на доставка на материали, обжалване на обществени поръчки - традиционната част в тяхната дейност, която изпитват като проблем. Годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на обектите от електропреносната мрежа и на системите за защита и управление на ЕЕС за периода на Десетгодишния план за периода 2026 г. – 2035 г. са в размер на 1 465 068 хил. евро, финансирани със собствени средства. Най-голям размер на инвестициите са предвидени за развитие на електропроводи в размер на 1 494 142 хил. евро общо, финансирани със собствени и привлечени средства, и подстанции – 899 хил. евро. Посочени са за всички години от периода на Плана.

Заключението е, че Планът отчита очакваното развитие на електропотреблението, производствените мощности, включително и възобновяемите енергийни източници и съоръженията за съхранение на електрическа енергия…

Пл. Младеновскип попита, какви са тези подстанции 899 хил. евро. Само една подстанция струва повече.

М. Трифонов каза, че грешката е негова. Касае е за 899 321 хил. евро.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;
3. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като на участниците в него да се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД всички заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;
5. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Бл. Голубарев отбеляза, че от миналата година има наченки на съобразяване с препоръките на Комисията. Това е било за една по-добра комуникация между

разпределителните дружества и ЕСО ЕАД. Бл. Голубарев подчерта, че има още много да се желае в тази област, защото прави впечатление, как указват неща към разпределителните дружества, които те наистина не са направили. На практика личи едно по-особено отношение в комуникацията между двете дружества. Бл. Голубарев даде следния пример: Когато става въпрос за присъединяване на бъдеща ядрена централа или развитие, тук се предвижда такава възможност, докато с разпределителните дружества веднага намесват Наредба №6 за присъединяване на потребители и производители. Всъщност и едното, и другото не би трябвало да има разлика. Бл. Голубарев посочи, че този процес е затруднен още при направеното разделяне между пренос и разпределение. Именно тук е слабото звено. За външните пазари и за преносните проблеми те са посочени, дадено е решение и т.н. Докато за развитие на вътрешната мрежа се наблюдава едно прехвърляне на проблемите от едно дружество на друго. Тук КЕВР няма лостове, които може да задейства, и Бл. Голубарев предлага да се намери начин да се повдигне въпросът вече към Министерството на енергетиката. За такава една комуникация е редно да съдейства министерството и да направи така, че да бъде по-продуктивна. Прави впечатление, че накрая в т.10 има едни шест заключения, където се поставят сериозни проблеми, добре оформени, но не дават решение. Проблемът с липсата на въртящи мощности се споменава няколко пъти, но никъде не се дава предложение за трайно решение на въпроса. Само се споменават тези проблеми. Бл. Голубарев подчерта, че няма как Комисията или някой друг да предложи решение. Това е работа на ЕСО ЕАД да предложи решение.

Бл. Голубарев посочи на стр. 16 от доклада, втори абзац, едно съчетание, което намира за вредно, защото коренно променя това, което ЕСО ЕАД казва, и трябва да се намери начин това да се изчисти. Бл. Голубарев прочете: *ЕСО ЕАД изразява мнение, че електроразпределителните дружества вместо да представят горецитираните планове при разработка на десетгодишния план за развитие на електропреносната мрежа, да излагат становища, в които без необходимата техническо-икономическа аргументация* и т.н. Бл. Голубарев отбеляза, че така се иска вместо аргументация, да се излагат само становища. Мнението на ЕСО ЕАД е точно обратното.

Пл. Младеновски обобщи, че е записано електроразпределителните дружества да изразяват становища, а не да си дават плановете. Председателят отбеляза, че те по закон трябва да дават тези планове.

Бл. Голубарев потвърди това и посочи, че е записано обратното, което намира за грешка, и отново прочете: *ЕСО ЕАД изразява мнение, че електроразпределителните дружества вместо да представят горецитираните планове при разработване на десетгодишния план за развитие на електропреносната мрежа, да се излагат становища, в които без необходимата техническо-икономическа аргументация и съгласуване с електропреносния оператор, се предлага „необходимо“ развитие на електропреносната мрежа. ЕСО ЕАД следва да развива електропреносната мрежа, на база конкретна и нормативно изискуема информация за развитие на електроразпределителните мрежи, предоставена от електроразпределителните дружества*. Изречението е дълго и като се изчете цялото излиза, че електроразпределителните дружества вместо да изпълнят закона, трябва да дават неаргументирани предложения. Бл. Голубарев предлага това дълго изречение да се редактира. Думата *вместо* променя смисъла.

М. Трифонов отговори, че ще бъде направена корекция, както е необходимо. Работната група, от досега разглежданите плановете, е имала предвид, че ЕСО ЕАД посочва, че дружествата дават предложения за разширяване на уредба в подстанция Х, която е на ЕСО ЕАД, обаче не са си подали преди това Искане за становища, а го подават в момента на съгласуване на Плана.

Бл. Голубарев приема това, но отново посочи, че записано по този начин се разбира обратното. *Вместо* обръща целия смисъл на това, което се казва.

М. Трифонов допълни, че действително електроразпределителните дружества

закъсняват много с разработването и представянето на такъв тип планове. Тези планове от комуникация с ACER сега се оказва, че са едно от условията, които трябва да се представят от страната – оценка на гъвкавостта на мрежите. Тоест тези планове стават основа за оценка на тази гъвкавост на мрежите и необходимост от гъвкави производства или системи за съхранение на енергия за следващи години както в разпределителните мрежи, така и в преносната мрежа. За преносната мрежа към момента се разглежда план. За разпределителните действително се закъснява и има нужда от такива планове.

Пл. Младеновски каза да се пишат писма на дружеството да се представят.

Бл. Голубарев каза, че е абсолютно съгласен с това, точно така е и не казва, че не са прави. Въпросът е, че тази комуникация не е редно да минава през КЕВР. Трябва министерството да вземе отношение и да подобри тази комуникация. Но е истина, че трябва да представят тези планове и да бъдат добри да ги обосноват, а не само да посочат, че имат нужда. Бл. Голубарев счита, че се отива не към решаване на проблема, а за изместването му и за търсене на оправдание, защо не става.

Бл. Голубарев посочи, че ако се чете внимателно, се виждат много сериозни проблеми и опасения за това, че енергийната сигурност е застрашена, устойчивостта на системата е застрашена от липсата на въртящ момент. Никъде не се предлагат решения. Няма как това да стане от само себе си. Напротив. За да се допусне това нещо, кой е дал разрешение за толкова много фотоволтаици, батерии и т.н., които нямат въртящи моменти? Бл. Голубарев отбеляза, че никой друг освен ЕСО ЕАД. Разрешенията ги дава ЕСО ЕАД и сега става проблемът. Трябва да даде и решението.

Пл. Младеновски каза, че съзнателно е попитал дали са съобразени, тъй като има сериозни индикации от ЕРП-та, особено в Пловдив, че ЕСО ЕАД отказва да строи нови мощности. Липсата на нови мощности не само възпрепятства присъединяването на нови потребители, но и застрашава сигурността на снабдяването на целия регион. Там с концентрацията на производители от слънчева енергия и батерии съществува сериозна опасност, когато има висока консумация и няма слънце, да има ситуация, в която за деня целият град и цялата област може да остане без ток. Там проблемът е много сериозен и в резултат на разногласие и безплодни дискусии между ЕРП-то и ЕСО ЕАД проблемът не се решава вече втора година. Точно затова председателят е попитал дали са се съобразявали с предложенията и как са ги отхвърлили. Този въпрос ще бъде поставен на общественото обсъждане. Пл. Младеновски изиска още днес да се изпрати писмо на ЕСО ЕАД и да се поиска подробна обосновка, колко точно инвестиции във вътрешната мрежата са предвидени за следващата година, а не за електропроводи, батерии и т.н. Тази информация да е конкретно за Пловдив и Варна, тъй като Комисията е алармирана, че там има сериозен проблем и той не е толкова финансов, а по-скоро кой да изгражда, как да изгражда, защо да изгражда. Комисията много добре познава експертите и на двете дружества и знае, че там на това ниво винаги се появяват конфликти.

Бл. Голубарев предложи да се вдигне нивото и да се уведоми министерството, което се явява принципал на ЕСО ЕАД.

Пл. Младеновски счита, че министерството защитава ЕСО ЕАД и Комисията трябва да осигури баланс.

Бл. Голубарев счита, че Комисията трябва да обърне внимание, въпреки че министерството защитава ЕСО ЕАД, защото ако Пловдив остане без ток, нещата ще отидат и при тях.

Пл. Младеновски каза, че Комисията е свидетел, а Бл. Голубарев е запознат още по-добре, тъй като жалбите минават през него, колко жалби има за ниско качество в тези региони. Ниското качество се е превърнало в най-сериозният проблем в последните години и това ниско качество изисква допълнителен капацитет, за да се оправи. То не се оправя с единични, спорадични мерки, които трябва да се предприемат. Трябва да е в дългосрочен план, да се изграждат нови подстанции и да се подсигури потреблението. Това ще се коментира на общественото обсъждане.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва

провеждане на обществено обсъждане на 21.10.2026 г. от 10:10 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор" ЕАД;
2. Насрочва общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор" ЕАД, на 21.10.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, Планът за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор" ЕАД, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор" ЕАД всички заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;
5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор" ЕАД.

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

Решението е взето с **четири гласа „за"** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 04.09.2026 г. от Акса Комодити Трейдинг Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Нидерландия, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия", с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група".**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 04.09.2026 г. на Акса Комодити Трейдинг Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Нидерландия, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия", с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група", на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2, и чл. 10, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-243 от 10.09.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10, и ал. 2, и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, Акса Комодити Трейдинг Б.В. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

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

2. Акса Комодити Трейдинг Б.В. е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в Търговския регистър към Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен № 93766912, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, 3313 CS, гр. Дордрехт, ул. „Мерведестраат“ № 48P, което се установява от представено удостоверение за актуално състояние, издадено от Търговско-промишлената камара на Нидерландия.

Акса Комодити Трейдинг Б.В. има следния предмет на дейност: основни предмети на дейност – търговия с газ през газопроводни мрежи; търговия с електроенергия и лизинг на интелектуална собственост и подобни продукти, с изключение на произведения, защитени с авторски права. Капиталът на дружеството е в размер на 150 000 евро (сто и петдесет хиляди евро). Дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет в състав: Барис Ердениз, гражданин на Република Турция; Корхан Байкал, гражданин на Република Турция; Баркин Диздароглу, гражданин на Република Турция и Яшар Арслан, гражданин на Република Турция.

Видно от горното, Акса Комодити Трейдинг Б.В. е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите

утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, C 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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

С оглед горното, по отношение на Акса Комодити Трейдинг Б.В. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация чрез официални документи се установява, че едноличен собственик на капитала на Акса Комодити Трейдинг Б.В. е Казанджъ Холдинг А.С. (100%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република Турция, вписано в Търговския регистър с регистрационен № 320408-0, със седалище и адрес на управление: Република Турция, гр. Истанбул, Рюзгарлъбахче Махалеси, ул. Озалп Чъкмазъ № 10, п.к. 34805, Кавачък/Бейкоз. Собственици на капитала на Казанджъ Холдинг А.С. са: Шабан Джемил Казанджъ, гражданин на Република Турция с 60,2806% от капитала; Али Метин Казанджъ, гражданин на Република Турция с 29,0090% от капитала; Мехмет Казанджъ, гражданин на Република Турция с 5,8840% от капитала; Тулай Казанджъ, гражданин на Република Турция с 4,8255% от капитала и Неджати Байкал, гражданин на Република Турция с 0,0009% от капитала.

Във връзка с гореизложеното за Акса Комодити Трейдинг Б.В. не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Управителния съвет на Акса Комодити Трейдинг Б.В., с които

същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представена декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства Акса Комодити Трейдинг Б.В. е 10 г. (десет години). Заявителят е собственост Казънджъ Холдинг А.Ш. и е част от една от водещите енергийни групи в региона, която осъществява дейност по производство, разпределение и снабдяване с електрическа енергия, както и в разпределението и търговията с природен газ. С оглед на това навлизането на българския пазар е елемент от стратегията на групата, като дейността ще се извършва от екип с дългосрочен опит в търговията с електрическа енергия и ще се развива като неразделна част от функционирането на групата на европейските енергийни пазари.

Дружеството счита, че този срок е обоснован и оптимален с оглед възможността за планиране на дейността на лицензианта и постигане на поставените му цели. Акса Комодити Трейдинг Б.В. посочва, че така ще има сигурност в дейността си, възможност за навлизане и устойчиво развитие на пазара на електрическа енергия, за извършване на ефективни инвестиции в обучение и развитие на служители и за изграждане на мрежа от клиенти.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ Акса Комодити Трейдинг Б.В. ще използва офис, който се намира в Кралство Нидерландия, 3313 CS, гр. Дордрехт, ул. „Мерведестраат“ № 48П, съгласно представено копие на споразумение за пълни консултантски услуги с XXX.

Заявителят декларира, че разполага със следното техническо оборудване и комуникационни системи: операционна система Windows 11 64bit; версия на софтуер за обработване на документи и таблици Microsoft Office LTSC Professional Plus 202; сървър Microsoft Windows Server 2022, Windows Server 2012 R2, Windows Server 2012, Windows Server 2019, Windows Server 2016, SUSE SLES за SAP приложения 15 SP4, Ubuntu 20.04, Red Hat Enterprise Linux версия 8.8; приложения за сигурност Trend Micro Deep Security, SentinelOne EDR/XDR, Fortinet FortiGate, Fortinet FortiAnalyzer VM, Aruba Mobility Mastger, Sechard, Mobile ITM, Solarwinds, Forcepoint DLP и др.; версия на имейла Microsoft Office LTSC Professional Plus 2021 – Outlook; връзка с интернет; 3 бр. различни сървъри HPE ProLiant DL560 Gen10, HPE ProLiant DL380 Gen11; работни станции Lenovo M720q-i5, Dell Optiplex 5090-i5, Lenovo Think Center E73, Lenovo ThinkCenter, Lenovo 12eas0hk00, Dell Optiplex 3010, Dell Dell-Gx-260; антивирусен софтуер Symantec EndPoint Security 14 и др.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-8407#1 от 13.08.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че Акса Комодити Трейдинг Б.В. е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че Акса Комодити Трейдинг Б.В. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на Акса Комодити Трейдинг Б.В., от които е видно, че дружеството се ръководи от съвет на директорите и е обособило следните звена: „търговия с електроенергия“; „търговия с газ“; „анализ на пазара“; „Административно обслужване на търговията и управление на риска“.

Дружеството е представило споразумение за предоставяне на услуги с ХХХ, по силата на което му се предоставят услуги свързани с човешки ресурси, правни услуги, услуги по корпоративно съгласие, услуги по вътрешен одит, услуги по управление на риска, ИТ услуги, финансови услуги. В споразумението е отбелязано назначаване на избрани членове на търговски екипи, които ще извършват търговия с електрическа енергия и природен газ от името на дружеството, които включват поне един търговец, отговорен за търговските дейности, поне един инициатор, отговорен за иницииране на сделки, поне един анализатор на енергийния пазар, отговарящ за пазарни анализи, поне един специалист по търговски операции, отговарящ за бек-офис процесите на сделките.

Акса Комодити Трейдинг Б.В. посочва, че дейностите по търговия с електрическа енергия ще се извършват от основен екип, състоящ се от ръководител на екип, двама търговци на електроенергия, един специалист по административно обслужване на търговските операции и един анализатор на енергийния пазар. В представено удостоверение за трудова заетост са посочени имената на служителите, които ще бъдат заети с дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, предоставени са и техни автобиографии и копия на дипломи за завършено образование.

Заявителят е представил и автобиографии и копия на дипломи за завършено образование и на четиримата директори, които ръководят дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че Акса Комодити Трейдинг Б.В. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството Акса Комодити Трейдинг Б.В. е представило три годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2027 г. – 2029 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна

балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

Прогнозните стойности показват увеличаващ се годишен обем търгувана електроенергия: от XXX MWh през 2027 г. до XXX MWh през 2029 г. Прогнозните цени на електрическата енергия за покупко-продажба са показани в таблицата:

Показател	**Мярка**	**2027 г.**	**2028 г.**	**2029 г.**
Прогнозни количества за продажба	**MWh**			
На крайни клиенти На търговци на електроенергия На енергийна борса **общ обем:**		**XXX**	**XXX**	**XXX**
Прогнозни количества за покупка	**MWh**			
От генератори по двустранни споразумения От търговци на електроенергия От енергийни борси **общ обем:**		**XXX**	**XXX**	**XXX**
Прогнозни продажни цени	**евро/MWh**			
На крайни клиенти На търговци на електроенергия На енергийна борса **средна цена:**		**XXX**	**XXX**	**XXX**
Прогнозни покупни цени	**евро/MWh**			
От генератори по двустранни споразумения От търговци на електроенергия От енергийни борси **средна цена:**		**XXX**	**XXX**	**XXX**

За първата прогнозна година дружеството очаква печалба, и тя ще е в размер на XXX хил. евро, а в края на отчетния период - XXX хил. евро.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2027 г. – 2029 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	**Прогноза**		
	2027 г.	**2028 г.**	**2029 г.**
Приходи (XXX)	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Печалба преди данъци	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което Акса Комодити Трейдинг Б.В. (Aksa Commodity Trading B.V. е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX евро (XXX). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, Акса Комодити Трейдинг Б.В. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

8. Договор за участие в стандартна балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, Акса Комодити Трейдинг Б.В. е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, Акса Комодити Трейдинг Б.В. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 04.09.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

Акса Комодити Трейдинг Б.В. изрично е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията. Като такава заявителят е посочил: данните, съдържащи се в прогнозни счетоводни баланси, прогнозни отчети за приходите и разходите, прогнозни отчети за паричните потоци, както и в прогнозните цени и количества за покупко-продажба на електрическа енергия; информацията относно банковите сметки на заявителя и наличностите по тях; информацията относно сключени от дружествата в групата на заявителя сделки с електрическа енергия, предоставена като доказателство за опит, включително относно контрагенти, количества и ценови условия не следва да се разкрива публично, защото съдържат търговска тайна. Личните данни относно идентификационните документи на членовете на Съвета на директорите на заявителя; данни, съдържащи се в автобиографиите и дипломите на членовете на Съвета на директорите на заявителя и на персонала, зает с лицензионната дейност.

Не следва да се оповестяват публично: личните данни на физическите лица, съдържащи се в документите, които са приложения към заявлението, които лични данни са обект на защита по Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2026/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.2.:

Докладва М.Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на документите към заявлението е установено, че те отговарят на изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката по отношение на изискванията за издаване на лиценз за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, по отношение на правните, икономически и технически изисквания. По отношение на собствеността на дружеството, то е 100% собственост на Казанджъ Холдинг А.С., което от своя страна е регистрирано в Турция и е собственост на физически лица от Република Турция.

Във връзка с това, за дружеството Акса Комодити Трейдинг Б.В. не е налице забраната на чл.3, т.14 от Закона за икономическите и финансови отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикция с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката 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 настоящия доклад.
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация на Акса Комодити Трейдинг Б.В.
4. 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 обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 21.10.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 04.09.2026 г. от Акса Комодити Трейдинг Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство

Нидерландия, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 21.10.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Акса Комодити Трейдинг Б.В., като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. 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 втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-13-389-5 от 14.09.2026 г. на „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД, за прекратяване на лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-389-5 от 14.09.2026 г. от „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД за прекратяване на лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група, издадена с Решение № Л-769 от 22.08.2024 г. на КЕВР, на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата по заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-253 от 24.09.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-13-389-5#1 от 23.09.2026 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и произтичащите от тях изводи:

„ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД е титуляр на лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група, издадена с Решение № Л-769 от 22.08.2024 г., на КЕВР за срок от 10 г. (десет години). „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206868977, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, общ. Столична, 1784 гр. София, р-н Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 111 В, бл. Колайдер Активити Център, ет. 3, което се установява от представено удостоверение за актуално състояние, както и след направена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД има следния предмет на дейност: извършване на услуги в областта на маркетинга и рекламата, включително дигитален маркетинг, търговия със

стоки на едро и дребно, търговско представителство и посредничество, комисионни, спедиционни и превозни сделки. Покупка, строеж, експлоатиране и разпореждане с недвижими имоти. Търговия с електрическа енергия и ресурси, инвестиции в проекти за производство на електрическа енергия, производство на електрическа енергия, както и всякаква друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 500 (петстотин) евро, разпределен в 100 (сто) дяла, с номинална стойност по 5 евро (пет евро) всеки. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Собственици на капитала на „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД са: Тодор Гергов Димитров, гражданин на Р България, Симеон Константинов Беров, гражданин на Р България и Светлин Георгиев Георгиев, гражданин на Р България. Управител на дружеството е Светлин Георгиев Георгиев, гражданин на Р България.

„ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД е обосновало искането за прекратяване на лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група с обстоятелството, че от датата на издаване на лицензията до момента, дружеството не е започнало да осъществява ефективно дейност по лицензията, като не планира да я осъществява и занапред. Дружеството е взело решение да не бъде реализирана предвидената дейност и да бъде поискано прекратяване на лицензията.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

По отношение прекратяването на издадената лицензия на дружеството следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, като пазарът на електрическа енергия в Р България се характеризира с високо ниво на конкуренция и прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ). Това обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

Горното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група, издадена с Решение № Л-769 от 22.08.2024 г. на КЕВР да бъде прекратена.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. В заявлението си дружеството обосновава искането за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че от дата на издаване на лицензията до момента дружеството не е започнало да осъществява ефективна дейност по лицензията,

като не планира да осъществява и занапред. Дружеството е взело решение да не бъде реализирана предвидената дейност и да бъде поискано прекратяване на тази лицензия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 2, предложение второ и чл. 71, ал. 1, т. 2, предложение първо от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката 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 настоящия доклад.

2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 21.10.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 2, предложение второ и чл. 71, ал. 1, т. 2, предложение първо от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация**,** Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-389-5 от 14.09.2026 г. на „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД, за прекратяване на лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група.

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 21.10.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 18.09.2026 г. от „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 18.09.2026 г. от „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД с искане за

издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-254 от 28.09.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

„ЕНЕРГОВИА“ ЕООД, с ЕИК 203328328, е със седалище и адрес на управление: гр. София 1408, район Триадица, ж.к. „Иван Вазов“, ул. „Бурел“ № 62А, вх. А, ет. 3, ап. 9. Предметът на дейност включва експорт, импорт на електроенергия (в съответствие с действащата нормативна уредба), проектиране, строителство и поддържане на елетросъоражения, кабелни линии, трафопостове, вътрешни елетроинсталации, търговия с елетроенергия (в съответствие с действащата нормативна уредба), и всяка друга търговска дейност, незабранена със закон.

Дружеството се представлява от управителя Тодор Ангелов Ангелов.

Капиталът на дружеството е 66 467,94 евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Тодор Ангелов Ангелов.

„ЕНЕРГОВИА“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-450-15 от 13.10.2015 г. за „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група. С Решение № И1-Л-450 от 15.05.2024 г. срокът ѝ е продължен с 10 години, считано от 14.10.2025 г. Дружеството притежава и лицензия № Л-635-15 от 31.10.2022 г. за „търговия с природен газ“, издадена за срок от 10 години.

Заявителят е поискал разрешение да сключи договор за стандартен инвестиционен кредит с „Банка ДСК“ АД за 280 000 евро за финансиране или рефинансиране на до 80% от разходите без ДДС за покупка на три земеделски имота в с. Гургулица, община Момчилград, област Кърджали, както и да учреди финансово обезпечение чрез залог върху вземания по банкови сметки. Дружеството е посочило, че общата стойност на инвестицията е 350 000 евро, със самоучастие от 70 000 евро, а кредитът се обезпечава и с първа по ред договорна ипотека върху придобиваните имоти. Представени са проекти на договорите за кредит и за финансово обезпечение, финансова обосновка и план за погасяване на главницата, а допълнително – одитиран годишен финансов отчет за 2025 г. и банково удостоверение за специалната сметка.

„ЕНЕРГОВИА“ ЕООД е посочило, че кредитът ще се обслужва от свободния паричен поток от дейността и към момента няма други действащи кредити.

I. Проект на договор за стандартен инвестиционен кредит между „Банка ДСК“ АД (кредитор), „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД (кредитополучател) и Тодор Ангелов Ангелов (солидарен съдлъжник).

Основните условия по проекта на договор за стандартен инвестиционен кредит са:

1. Размер и цел: кредитът е в размер на 280 000 евро за финансиране или рефинансиране на до 80% от разходите без ДДС за придобиване на имоти с идентификатори 18126.1.340, 18126.1.341 и 18126.1.342 в с. Гургулица. Усвояването е обусловено от изпълнение на договорните условия, учредяване на обезпеченията, представяне на вписан нотариален акт за покупката и доказателства за вложеното самоучастие от 70 000 евро.

2. Срок и погасяване: погасяването е 84 месеца от сключването на договора, с 82 месечни вноски по главницата по 3 373 евро и последна вноска от 3 414 евро. В проекта е предвиден краен падеж през август 2033 г.

3. Лихва и такси: променлива годишна лихва – евров среднопретеглен депозитен индекс (СДИ) плюс 4 процентни пункта, като отрицателна стойност на индекса се приема за нула; годишна такса за управление 0,50% върху договорения размер до изтичане на

срока за усвояване, а след това – върху усвоената и непогасена главница; годишна такса за ангажимент 0,30% върху неусвоената част; такса за предсрочно погасяване съгласно тарифата на банката.

4. Обезпечения: първа по ред договорна ипотека върху трите придобивани имота и залог по Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране (ЗДФОПН) върху вземания по сметки на кредитополучателя при банката, с първоначално блокиране на минимум 10 валутни единици по всяка сметка.

5. Финансови ограничения: обща ликвидност над 1, исторически и прогнозен коефициент на покритие на дълга (DSCR) над 1,2 и нетен лихвоносен дълг до четирикратния размер на EBITDA, изчислени по договорните определения. Увеличаване на финансовата задлъжнялост и разпределяне на дивиденти или други плащания към собственика и свързани лица се допускат с предварително писмено съгласие на банката.

6. Неизпълнение: наказателна надбавка от 7% върху просрочената главница и 3% върху непадежиралата главница при просрочена лихва, приложима и при други договорни нарушения в предвидените случаи. При предсрочна изискуемост или краен падеж се начислява законна лихва върху непогасената главница. Банката може да преустанови усвояването, да обяви предсрочна изискуемост и да реализира обезпеченията при договорните предпоставки.

II. Проект на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметка между „Банка ДСК“ АД (обезпечено лице) и „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД (обезпечител).

Основните условия по проекта на договор за финансово обезпечение са:

1. Предмет и обхват: залог по Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране (ЗДФОПН) върху вземанията по четири изрично посочени сметки на дружеството при банката, включително последващите постъпления и доходите от тях. Посочената стойност на обезпечението е 280 000 евро, а обезпеченото задължение обхваща главницата по кредита, лихвите, санкциониращите и законните лихви, таксите и разноските по събирането.

2. Предоставяне и срок: първоначално обезпечение от 10 евро по всяка от четирите сметки; последващите постъпления представляват допълнително обезпечение при условията на договора. Залогът действа до окончателно погасяване на обезпечените задължения, включително при последващи изменения на договора за кредит.

3. Контрол и блокиране: обезпечението преминава под контрола на банката от предоставянето му. Банката има право на ползване и може по всяко време да блокира наличностите по заложените сметки до размера на обезпечението; правата ѝ не се ограничават до първоначалните 10 евро по сметка.

4. Реализация: при неизпълнение или друго уговорено изпълнително събитие банката може да погаси задълженията чрез прихващане или усвояване на обезпечението и да извърши приключващо нетиране, без предварително уведомяване или съдебно одобрение. Изпълнителните събития включват и неизпълнение по други договори с банката, неплатежоспособност и принудително изпълнение срещу длъжниците.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 от ЗЕ Комисията разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ). В конкретния случай инвестиционният кредит е в размер на 280 000 евро и съставлява 2,00 % от активите на лицензианта, които по данни от предоставения годишен финансов отчет за 2025 г. са на стойност 27 124 хил. лв. или 13 868 хил. евро. Сделката, чрез която „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД учреди в полза на „Банка ДСК“ АД финансово обезпечение чрез особен залог на вземания по сметки може да окаже влияние върху финансовото състояние на дружеството и дейността му като търговец на

електрическа енергия, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение дължимите суми се инкасират служебно от банката от сметките на залогодателя. От друга страна, тази сделка е акцесорна по отношение на договора за инвестиционен кредит, поради което същите следва да се разглеждат в съвкупност с главната сделка, по силата на която се поема главния дълг (инвестиционния кредит), доколкото обезпечението се учредяват именно за гарантиране на изпълнението на това задължение. В този смисъл преценката за въздействието върху финансовото състояние на лицензианта следва да се отчита при съвкупна оценка на главния дълг с конкретните параметри като сделка и на предвиденото във връзка с него обезпечение, като взаимно обусловени задължения, произтичащи от едно и също правоотношение. Предвид това, договорът за инвестиционен кредит и свързаното с него обезпечение, са сделки, попадащи в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, чл. 92, ал. 1, т. 2, предложение второ от НЛДЕ и следва да бъдат разгледани от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка на съвкупното влияние на всички, произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на дружеството, и дали тяхното сключването води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийно предприятие, което се обосновава чрез извършване на анализ на финансово-икономическото състояние на „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД, при който се установи следното:

От представената в КЕВР справка за размера на лицензионната такса е видно, че приходите от търговия с електрическа енергия на територията на страната за 2025 г. са в размер на 23 942 хил. лв. или 12 241 хил. евро. Дружеството е представило удостоверение с изх. № 3002-10-00752/1 от 30.09.2026 г. от банка „БАНКА ДСК“ АД, че има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), с парична наличност към 29.09.2026 г. в размер на 550 103,83 (петстотин и петдесет хиляди сто и три евро и осемдесет и три цента). Предвид това „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. В удостоверението е посочено, че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по Договора за особен залог върху вземания и на Договор за особен залог на търговско предприятие без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и

предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия” с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, КЕВР счита,че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Заявителят е поискал разрешение да сключи договор за стандартен инвестиционен кредит с „Банка ДСК“ АД в размер на 280 000 евро за финансиране или рефинансиране на до 80% от разходите без ДДС за покупка на три земеделски имота в с. Гургулица, община Момчилград, област Кърджали, както и да учреди финансово обезпечение чрез залог върху вземания по банкови сметки. Дружеството е посочило, че общата стойност на инвестицията е 350 000 евро, със самоучастие от 70 000 евро, а кредитът се обезпечава с първа по ред договорна ипотека върху придобиваните имоти. Представени са проекти на договорите за кредит и за финансово обезпечение, финансова обосновка и план за погасяване на главницата, а допълнително – одитиран годишен финансов отчет за 2025 г. и банково удостоверение за специалната сметка, в което е видно, че то изпълнява изискванията на чл.19, ал.2 от Правилата.

Предвид това и във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 предл. второ от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.
2. Да разреши на „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД сключване на исканите сделки.

М. Трифонов изчете диспозитива на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ АД договор за стандартен инвестиционен кредит, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 18.09.2026 г.

2. Разрешава на „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ АД договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметка, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 18.09.2026 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 18.09.2026 г. от „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;
2. Разрешава на „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ АД договор за стандартен инвестиционен кредит, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 18.09.2026 г.;
3. Разрешава на „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ АД договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметка, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 18.09.2026 г.

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-157 от 18.09.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадено от „КЕР Токи Пауър“ ЕАД,** установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-157 от 18.09.2026 г. от „КЕР Токи Пауър“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № З-Е-225 от 28.09.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя, се установи следното:

„КЕР Токи Пауър“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 206117083. „КЕР Токи Пауър“ ЕАД е със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, с предмет на дейност: придобиване, продажба и дистрибуция на оборудване, използвано при изграждането и функционирането на фотоволтаични електроцентрали, както и други приложения и съоръжения, базирани на електричество, произведено от слънчева енергия, придобиване, изграждане, експлоатация и управление на фотоволтаични (соларни) електроцентрали, решения свързани с енергийната ефективност, системна интеграция и разработване на софтуер, разработване и предоставяне на интернет услуги и

информационни технологии, поддръжка на компютърни системи, консултантска, посредническа дейност, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от законите на Република България и за която не се изисква предварително разрешение (лицензия), като в случай че за някоя от гореизброените дейности се изисква разрешение, то такава ще бъде извършвана след получаването му.

Капиталът на „КЕР Токи Пауър“ ЕАД е в размер на 10 200 000 (десет милиона и двеста хиляди) евро, разпределен в 20 000 000 (двадесет милиона) обикновени поименни налични акции с номинална стойност от по 0,51 (нула цяло петдесет и едно) евро всяка, записан и внесен изцяло. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „Токи Пауър Холдинг“ ГмбХ, идентификация FN649749p, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Австрия.

„КЕР Токи Пауър“ ЕАД се управлява по едностепенна система на управление от Съвет на директорите с членове: Георги Стефанов Пулев, Андрей Красимиров Рекалов, Юри Богомилов Катанов, Радослав Георгиев Рачев и Мишел Любомиров Милтенов. Дружеството се представлява от всеки двама от представляващите директори, действащи заедно – Георги Стефанов Пулев, Юри Богомилов Катанов и Мишел Любомиров Милтенов.

Дружеството се представлява от всеки двама от представляващите директори, действащи заедно – Георги Стефанов Пулев, Юри Богомилов Катанов и Мишел Любомиров Милтенов.

„КЕР Токи Пауър“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-525-15 от 25.09.2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-157 от 18.09.2026 г. „КЕР Токи Пауър“ ЕАД е поискало разрешение да сключи с „ХХХ“ АД анекс към Договор от 15.03.2017 г. за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции (Договор от 15.03.2017 г.). Този договор е част от прехвърленото търговско предприятие на ХХХ, с придобиването на което „Кер Токи Пауър“ АД е станало по правоприемство кредитополучател по действащ договор. КЕВР с Решение № Р-504 от 17.04.2024 г. и Решение № Р-519 от 17.07.2024 г. е дала разрешение за сключването на анекси към Договора от 15.03.2017 г., които уреждат ползване на кредит в размер до ХХХ лв. при определени подлимити, както и учредяване на особени залози върху вземания на „КЕР Токи Пауър“ ЕАД. С Решение № Р-574 от 26.06.2025 г. КЕВР е дала разрешение за увеличаване на договорения лимит до ХХХ лв., а срокът за погасяване е удължен до ХХХ г. с предвидена възможност за ново удължаване. С Решение № Р-469 от 20.05.2026 г. КЕВР е дала разрешение за сключване на анекс към Договора от 15.03.2017 г., по силата на който се удължава срока на ползване на кредита до ХХХ г. и се актуализира погасителният план. Дружеството е посочило, че кредитът по своя характер е револвиращ, поради което е предвидено многократно удължаване на срока на същия, а основната му цел е осигуряване издаването на банкови гаранции по сделки с електрическа енергия като обичайна търговска практика.

Проект на Анекс № 42 към Договор от 15.03.2017 г. за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции между „ХХХ“ АД (Банката), „КЕР Токи Пауър“ ЕАД (Кредитополучател/Наредител), „ХХХ“ АД, „ХХХ“ ЕАД, „ХХХ“ ЕАД, „ХХХ“ ООД, „ХХХ“ АД, „ХХХ“ ЕАД, „ХХХ“ ЕАД, „ХХХ“ АД и „ХХХ“ ЕООД (Съдлъжници).

С проекта на анекс се предвиждат следните основни условия и изменения на Договора от 15.03.2017 г.:

1. Максималният договорен размер на кредита към момента е до ХХХ евро и се намалява автоматично с погасяване по Сублимит А, но с не по-малко от ХХХ евро годишно за ХХХ години, считано от ХХХ г. Общият размер на ползваните суми по всички подлимити не може да надвишава намаления кредитен лимит.

2. Крайният падеж се запазва до XXX г. При липса на последващо удължаване или на договорен при удължаването погасителен план всички дължими суми, включително по Сублимит А, се погасяват еднократно на крайния падеж.

3. Допуска се издаване на банкови гаранции за задължения на XXX, XXX, XXX и XXX. Общият размер на тези гаранции и усвоените за оборотни средства суми следва да има XXX% покритие спрямо приетата от Банката ликвидационна стойност на ипотечните обезпечения. Запазва се лимитът от XXX евро за гаранции в полза на Министерството на енергетиката по процедура XXX. Освен в евро, гаранции могат да се издават в унгарски форинти, румънски леи и британски лири при определения от Банката буфер.

4. Отпадат посочени в проекта на анекс ограничения за гаранции по експортни договори с определени контрагенти, изискванията за насрещни (back-to-back) договори с минимален брутен марж от XXX% и определено съотношение на сроковете за плащане, както и задълженията за насочване и блокиране на постъпленията по определена сметка и предоставяне на XXX% от съответните постъпления без ДДС като финансово обезпечение. Отпада и уговорката, че неизпълнение на плащане по договора с „XXX“ ООД представлява неизпълнение по кредита.

5. „XXX“ ЕООД встъпва в дълга от датата на анекса, а до XXX г. следва да встъпи и „XXX“ ПЛС (XXX) с отделен договор. „XXX“ АД, „XXX“ ЕАД и „XXX“ ЕАД отпадат занапред като съдлъжници. Кредитополучателят и останалите съдлъжници остават солидарно задължени за целия дълг.

6. Предвижда се частична замяна на обезпеченията чрез учредяване в срок до XXX дни от подписването на анекса на втора по ред ипотека в полза на Банката върху три имота на „XXX“ ЕООД в гр. XXX. След изпълнение на договорените условия Банката ще даде съгласие за заличаване на посочените ипотеки върху имоти на „XXX“ ЕАД и „XXX“ ЕАД. Замяната не е условие за усвояване на кредита или издаване на гаранции. Не се предвиждат нови обезпечения върху имущество на „КЕР Токи Пауър“ ЕАД. Последващо освобождаване на обезпечения се допуска след предоставяне на заместващи обезпечения и изричен анекс.

7. Банката дава еднократно съгласие за разпределяне на дивидент до XXX евро и за отклонение от изискването за EBITDA за 2025 г. – XXX% на месечна база вместо кумулативно достижими XXX% с натрупване от началото на годината. Таксата за предоговаряне е XXX евро.

8. Констатира се липсата на действащи гаранции по отделния Договор № XXX от XXX г. с лимит XXX евро, прекратен с Анекс № XXX от XXX г.

9. Приложението „Санкционни клаузи“ предвижда декларации и задължения на кредитополучателя за спазване на определените в него санкционни ограничения, предоставяне на информация и обезщетяване на преките и непосредствени вреди за Банката от посочените производства. При неверни декларации или неизпълнение Банката може да спре усвояването на кредита и издаването на гаранции и акредитиви, да прекрати договора и да обяви част или всички свои вземания за предсрочно изискуеми.

10. Анексът влиза в сила от подписването му. Клаузите на договора и предходните анекси, които не му противоречат, запазват действието си.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, Комисията разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, с анекса се договарят нови условия по кредита и се разширяват условията при издаване на банкови гаранции , като по същество се изменя съществуващия кредит по сключения Договор от 15.03.2017 г. за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции, поради което сделката следва да бъде разгледана от КЕВР на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ.

Въз основа на гореизложеното, следва да се извърши преценка дали сключването на анекса, е обвързано от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на поетите от „КЕР Токи Пауър“ ЕАД задължения, произтичащи от разглежданата сделка върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването и води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „КЕР Токи Пауър“ ЕАД на база одитирания годишен финансов отчет, при който се установи следното:

Съгласно предоставения одитиран годишен финансов отчет за 2025 г. стойността на активите на „КЕР Токи Пауър“ ЕАД за 2025 г. е ХХХ хил. лв. или ХХХ хил. евро. Задължението по договора за банков кредит е в размер съставляващ ХХХ % от активите на дружеството.

От годишния финансов отчет на „КЕР Токи Пауър“ ЕАД е видно, че приходите от продажби на електрическа енергия на територията на страната на дружеството за 2025 г. са в размер на ХХХ лв. (ХХХ евро). Дружеството е представило удостоверение с рег. № ХХХ от ХХХ г. от „ХХХ“ АД, от което е видно, че „КЕР Токи Пауър“ ЕАД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), с парична наличност към ХХХ г. в размер на ХХХ евро (ХХХ).

Предвид това „КЕР Токи Пауър“ ЕАД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството.

В удостоверението е посочено, че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „КЕР Токи Пауър“ ЕАД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по Договор за револвиращ банков кредит, без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „КЕР Токи Пауър“ ЕАД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка.

Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за

извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия.

В допълнение, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция - арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „КЕР Токи Пауър“ ЕАД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.5.:

Докладва М.Трифонов. С подаденото заявление „КЕР Токи Пауър“ ЕАД е поискало разрешение да сключи с „ХХХ“ АД анекс към Договор от 15.03.2017 г. за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции. Този договор е част от прехвърленото търговско предприятие на „ХХХ“ ЕООД, с придобиването на което „Кер Токи Пауър“ АД е станало по правоприемство кредитополучател по действащ договор. КЕВР с Решение № Р-504 от 17.04.2024 г. и Решение № Р-519 от 17.07.2024 г. е дала разрешение за сключването на анекси към Договора от 15.03.2017 г.

Предоставен е съответно проект на Анекс № 42 към Договор от 15.03.2017 г. за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции между „ХХХ“ АД, „КЕР Токи Пауър“ ЕАД, „ХХХ“ АД, „ХХХ“ ЕАД, „ХХХ“ ЕАД, „ХХХ“ ООД, „ХХХ“ АД, „ХХХ“ ЕАД, „ХХХ“ ЕАД, „ХХХ“ АД и „ХХХ“ ЕООД. Дружеството е предоставило удостоверение от банка за специална сметка, от което е видно, че тя изпълнява изискванията на чл. 19, ал.2 от Правилата.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да разреши на „КЕР Токи Пауър“ ЕАД да сключи исканата сделка.

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.

М. Трифонов прочете диспозитива на решението.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „КЕР Токи Пауър“ ЕАД да сключи с „ХХХ“ АД Анекс № 42 към Договор от 15.03.2017 г. за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции съгласно представения проект на допълнително споразумение към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-157 от 18.09.2026 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-157 от 18.09.2026 г. на „КЕР Токи Пауър“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

2. Разрешава на „КЕР Токи Пауър“ ЕАД да сключи с „Банка ДСК“ АД Анекс № 42 към Договор от 15.03.2017 г. за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции съгласно представения проект на допълнително споразумение към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-157 от 18.09.2026 г.

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 пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 02.09.2026 г. от „Топлофикация Русе“ АД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 02.09.2026 г. от „Топлофикация Русе“ АД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на производствените обекти, с които се осъществява лицензионната дейност, поради извеждане от експлоатация на турбогенератор ТГ № 1 (парна турбина ТГ1 с електрически генератор Г1) и въвеждане в експлоатация на обект „Когенерация 2“, състоящ се от два боря еднотипни когенератори – КГ-4 и КГ-5.

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-239 от 04.09.2026 г. на председателя на КЕВР.

След преглед на постъпилото заявление, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-151 от 10.09.2026 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация и

документи, които са предоставени с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 17.09.2026 г. , от 08.10.2026 г. и от 09.10.2026 г.

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

От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията се установява, че „Топлофикация Русе“ АД е акционерно дружество, вписано с ЕИК 117005106 и адрес на управление: област: Русе, община: Русе, гр. Русе, п. к. 7009, ул. „ТЕЦ-ИЗТОК“ № 1. Дружеството е с предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги, обслужващи основната дейност, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

Капиталът на „Топлофикация Русе“ АД е в размер на 14 458 067,52 евро, разпределен в 28 349 152 бр. поименни безналични акции с номинална стойност на една акция 0,51 евро и е изцяло внесен. „Топлофикация Русе“ АД е публично дружество.

„Топлофикация Русе“ АД е с едностепенна система на управление и се ръководи от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите, по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите, утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официалния вестник на Европейския съюз, C/2026/1465, и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго

юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Топлофикация Русе“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството и публикувани в ТРРЮЛНЦ документи и информация се установява следното:

От представения препис от книгата на акционерите на „Топлофикация Русе“ АД към 27.08.2026 г. се установява, че основен акционер с 81,38% е „Топлофикация-Плевен“ АД, с ЕИК 114005624. Съгласно препис от книгата на акционерите на „Топлофикация-Плевен“ АД към 30.06.2026 г. 85,52% от капитала на дружеството се притежава от Каталанд ЛТД, което е дружество с ограничена отговорност, регистрирано във Великобритания, с дружествен № 09050821 и едноличен собственик на капитала - физическото лице Фанос Касапис, гражданин на Кипър.

Предвид горното, по отношение на „Топлофикация Русе“ АД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

„Топлофикация Русе“ АД притежава лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 години. С Решения с № И1-Л-029-03 от 14.05.2003 г., № И2-Л-029-03 от 22.01.2007 г., № И3-Л-029 от 23.12.2019 г. и № И4-Л-029 от 15.02.2024 г. КЕВР е изменила лицензията на дружеството по отношение на енергийния обект, с който се осъществява лицензионна дейност. С решение № И3-Л-029 от 23.12.2019 г. срокът на лицензията е продължен с 20 години, считано от 16.12.2020 г.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 02.09.2026 г. дружеството е направило искане за изменение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с извеждане от експлоатация на турбогенератор ТГ № 1 (парна турбина ТГ1 с електрически генератор Г1) и въвеждане в експлоатация на обект „Когенерация 2“, състоящ се от два броя еднотипни когенератори – КГ-4 и КГ-5, производство на Warstilla, тип – 20V34SG, с обща инсталирана електрическа мощност от 17,46 MW.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува по искане на лицензианта. В конкретния случай, лицензиантът е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност.

Извеждането от експлоатация на ТГ № 1, представляващ основно съоръжение за изпълнение на лицензионна дейност по производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация Русе“ АД, както и въвеждане в експлоатация на нов обект „Когенерация 2“, състоящ се от два броя еднотипни когенератори – КГ-4 и КГ-5, налага изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, за който е издадена. Съгласно чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. На основание чл. 49, ал. 1, т. 8 от НЛДЕ лицензията съдържа обекта, чрез който се извършва лицензионната дейност. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и

технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент на противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка към заявлението „Топлофикация Русе“ АД е представило актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ АД“, така както се предлага да бъде изменено. За удостоверяване на вещните си права дружеството е представило копие от нотариален акт за недвижимия имот, договор за придобиване на съоръженията и извлечение от инвентарна книга. Дружеството не е поискало изменение на срока на лицензията. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

С Решение № И4-Л-029 от 15.02.2024 г. Комисията е одобрила актуализирано Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ АД“ към лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, от което е видно, че инсталираната електрическа мощност е 420,91 MW, а топлинната мощност е 1 350,61 MW, със следните производствени съоръжения:

1. Енергийни парогенератори (ЕПГ) – ЕПГ 1, ЕПГ 2, ЕПГ 3, ЕПГ 4, ЕПГ 5, ЕПГ 7, ЕПГ 8;

2. Турбогенератори в ТЕЦ „Русе Изток“ – ТГ 1, ТГ 2, ТГ 3, ТГ 4, ТГ 5, ТГ 6;

3. Електрически генератори в ТЕЦ „Русе Изток“ - Г1, Г2, Г3, Г4, Г5, Г6.

4. Когенератори - КГ-1, КГ-2 и КГ-3, производство на Wartsila, тип - 16V34SG, с обща инсталирана електрическа мощност 20,91 MW.

Със заявлението „Топлофикация Русе“ АД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията, с което се предлага промяна по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на турбогенератор (ТГ) № 1 и въвеждане в експлоатация на обект „Когенерация 2“, състоящ се от два броя еднотипни когенератори – КГ-4 и КГ-5.

„Топлофикация Русе“ АД е представило следната обосновка към искането за изменение на лицензията:

„Топлофикация Русе“ АД е производител на електрическа и топлинна енергия с две основни структурни звена – ТЕЦ „Русе Изток“ и градска топлопреносна мрежа за промишлена пара и битово горещо водоснабдяване. От съществуващите електропроизводствени съоръжения с най-голям брой работни часове и пускови цикли е турбогенератор ТГ № 1. Поради това е взето решение на съвета на директорите за извеждане от експлоатация на съоръжението, като новият обект „Когенерация 2“ ще бъде заместваща мощност за производство на електрическа енергия по високоефективен способ, като произвежданата от него топлоенергия ще позволи да се обезпечи надеждното топлоснабдяване на потребителите и качествено изпълнение на лицензионните задължения на дружеството, включително и по действащата лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“.

Също така, дружеството е посочило, че решението за изграждане на заместващ обект „Когенерация 2“ кореспондира с европейските директиви и норми в областта на екологичното законодателство като намалява отрицателното въздействие върху околната среда и намалява вредните емисии при производството на електрическа и топлинна енергия в сравнение с използването на твърди фосилни горива.

Двата когенератора се разполагат в нова сграда с идентификатор 63427.8.37.99, разположена в урегулиран поземлен имот - УПИ I – 158пп, Източна промишлена зона по плана на гр. Русе, ПИ с идентификатор 63427.8.37, по кадастралната карта на гр. Русе.

Посочено е, че когенераторните модули ще бъдат присъединени към електропреносната мрежа, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, по електропровод 110 kV, извод „Пухлево дере”, за което е сключен Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната мрежа № ДГ- ПР-110-4111 от 27.07.2026 г.

Дружеството е посочило, че извеждането от експлоатация на ТГ № 1, при въвеждане в експлоатация на новата заместваща мощност, няма да доведе до нарушаване на лицензионните му задължения по отношение на качество и надеждност на топлоснабдяването, както и не води до изменение вида и срока на действие на издадената лицензия.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 08.10.2026 г. дружеството е представило Разрешение за ползване № ДНСК26-РП-577 от 08.10.2026 г., с което са въведени в експлоатация строежи: „Производствена сграда за монтаж и експлоатация на два броя когенератори и трафопост, площадки за монтиране на стационарни съоръжения и вентилатори за входяща вентилация“ и „Трансформаторно поле 110/11 KV - силов трансформатор Т3-25/31,5 MVA и захранващ кабел 11 KV до него, изводно поле „Пухлево дере“ в ОРУ 110 KV на п/ст „ТЕЦ-Русе Изток“ и надлъжно - дефиринциални защити на извод „Пухлево дере“ в п/ст „ТЕЦ-Русе Изток“ и п/ст „Русе“.

От анализа на представените доказателства може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на двата броя еднотипни когенератори – КГ-4 и КГ-5 в „Топлофикация Русе“ АД ще доведе до повишаване на ефективността на производствения процес и съответно ще допринесе и за опазване на околната среда.

Предвид извеждането от експлоатация на турбогенератор ТГ№ 1 (парна турбина ТГ1 с електрически генератор Г1) и въвеждане в експлоатация на двата броя еднотипни когенератори – КГ-4 и КГ-5 в „Топлофикация Русе“ АД, общата инсталирана топлинна мощност се променя от 1 350,61 MW на 1 366,61 MW, а инсталираната електрическа мощност от 420,91 MW на 408,37 MW.

Предвид гореизложеното Приложение № 1 към Лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Топлофикация Русе“ АД – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики;“ следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и финансова обосновка за влиянието на извеждането от експлоатация на турбогенератор ТГ № 1 и въвеждането на когенератори КГ-4 и КГ-5 върху приходите и разходите на дружеството е установено следното:

Извеждането от лицензията на ТГ № 1 е продиктувано от обстоятелството, че съоръжението не е в експлоатация от м. април 2009 г. Извеждането му от експлоатация няма да доведе до намаляване на приходите от производство на електрическа и топлинна енергия, както и до влошаване на топлоснабдяването на потребителите. Също така, дружеството очаква намаляване на оперативните разходи в резултат на отпадане на необходимостта от поддържане и ремонт на ТГ № 1 и преминаване към по-ефективна и по-предвидима когенерационна мощност.

С въвеждането на двата нови когенератора дружеството планира да увеличи приходите от комбинирано производство и продажба на електрическа енергия по високоефективен начин, както и оптимизирани приходи от топлоснабдяване. В същото време ще има намаление на специфичния разход на гориво (природен газ) за единица произведена енергия, както и намаляване на разходите за емисии на парникови газове поради екологичния профил на съоръженията.

Резултатът от въвеждането на новата инвестиция е подобряване на финансовите показатели на дружеството, а от там и на неговата финансова стабилност. Дружеството е приложило извадка от инвентарна книга към 08.10.2026 г., от която е видно, че отчетната стойност на когенератори КГ-4 и КГ-5 е в размер на XXX евро. За изграждането им са използвани изцяло собствени средства.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на ТГ № 1 и въвеждането в експлоатация на когенератори КГ-4 и КГ-5 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация Русе“ АД при осъществяване на лицензионната дейност.

Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 02.09.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

Дружеството е представило становище, в което е посочено, че първоначално и допълнително представените документи и информация, които са част от административната преписка по заявлението, съдържат търговска тайна, за което подробно се е обосновало, както и е представило неповерителни версии на документите, в които са заличени данните, за които се твърди, че са защитена по закон информация.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена по закон (търговска тайна, чувствителна информация и лични данни) от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Топлофикация Русе“ АД информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи, във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.6.:

Докладва Б. Паунов. Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на производствените обекти, с които се осъществява лицензионната дейност, поради извеждане от експлоатация на турбогенератор ТГ № 1 и въвеждане в експлоатация на обект „Когенерация 2“, състоящ се от два броя еднотипни когенератори – КГ-4 и КГ-5. Собствеността на „Топлофикация Русе“ АД и контрола на дружеството е установена и описана в доклада. В доклада е описана самата лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, както и всички изменения до момента. Извеждането от експлоатация на турбогенератор ТГ №1, представляващ основно съоръжение за изпълнение на лицензионната дейност по производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация Русе“ АД, както и въвеждане в експлоатация на нов обект „Когенерация 2“, състоящ се от два броя еднотипни когенератори – КГ-4 и КГ-5, налага изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, за който е издадена. В тази връзка към заявлението „Топлофикация Русе“ АД е представило актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ АД“. Заявителят е представил обосновка към искането за изменение на лицензията като посочва, че решението за изграждане на заместващ обект „Когенерация 2“ кореспондира с европейските директиви и норми в областта на екологичното законодателство като намалява отрицателното въздействие върху околната среда и намалява вредните емисии при производството на електрическа и топлинна енергия в сравнение с използването на твърди фосилни горива. Също така, дружеството е представило и разрешение за ползване, с което са въвели в експлоатация строежа. От представените доказателства може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на двата броя еднотипни когенератори – КГ-4 и КГ-5 в „Топлофикация Русе“ АД ще доведе до повишаване на ефективността на производствения процес и съответно ще допринесе и за опазване на околната среда. Направена е и финансова обосновка за влиянието от извеждането от експлоатация на КГ-

1 и въвеждането на когенератори КГ-4 и КГ-5. Може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на ТГ № 1 и въвеждането в експлоатация на когенератори КГ-4 и КГ-5 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация Русе“ АД при осъществяване на лицензионната дейност. Дружеството е посочило, че в заявлението и приложените към него документи има информация защитена по закон.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация Русе“ АД.

4. 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 обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 21.10.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 02.09.2026 г. от „Топлофикация Русе“ АД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 21.10.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация Русе“ АД като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. 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 шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разгледа доклад относно **освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е постъпило писмо с вх. № Е-04-01-6 от 30.09.2026 г. от изпълнителния директор на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), с което по реда на чл. 81е, ал. 2, изречение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) регулаторния орган е уведомен за решение по Протокол № 64-2026 от 17.09.2026 г., в частта по т. 5.3, на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД за освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). В тази връзка в КЕВР са представени: препис-извлечение от Протокол № 64-2026 от 17.09.2026 г. и уведомления до освободените членове на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД.

Във връзка с горното се установи следното:

1. С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР ЕСО ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор (НПО) на електропреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано на Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г. Според чл. 81е, ал. 2 от ЗЕ членовете на НС на НПО се избират от общото събрание на акционерите, като за избора се уведомява Комисията. Съгласно чл. 19 от Устава на ЕСО ЕАД едноличен собственик на капитала на дружеството е БЕХ ЕАД, чиито права в това му качество се упражняват от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. В съответствие с изискванията на чл. 20, ал. 1 от Устава на ЕСО ЕАД, едноличният собственик на капитала решава всички въпроси, които законът поставя в компетентност на общото събрание на акционерите.

2. КЕВР е сезирана от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, чрез изпълнителния директор, по реда на чл. 81е, ал. 2, изречение второ от ЗЕ за свое решение по Протокол № 64-2026 от 17.09.2026 г., по т. 3.3. Със същото решение, Костадин Иванов Попов и Ивайло Стоянов Иванов са освободени като членове на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД и са прекратени договорите им за управление, без освобождаване от отговорност.

3. Според чл. 49, параграф 1, изречение 1 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския Парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС операторът на електропреносна система има надзорен орган, натоварен да взема решенията, които могат съществено да повлияят върху стойността на активите на акционерите в оператора на електропреносна система, по-специално решенията, свързани с одобрението на годишните и дългосрочните финансови планове, нивото на задлъжнялост на оператора на електропреносна система и размера на дивидентите, които се разпределят между акционерите. Норма, аналогична на горната разпоредба на Директива (ЕС) 2024/1788, се съдържа в чл. 81е, ал. 1 от ЗЕ.

ЕСО ЕАД е публично предприятие по смисъла на чл. 2, ал. 1, т. 1 от Закона за публичните предприятия (ЗПП), тъй като едноличен собственик на капитала на дружеството е БЕХ ЕАД, което е 100% собственост на Република България, като правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД се упражняват от министъра на енергетиката. С измененията на разпоредбата на чл. 22, ал. 2 от ЗПП, обн. ДВ, бр. 69 от 2026 г., надзорният съвет на публичните предприятия се състои от трима членове. В тази връзка, с решение по Протокол № 64-2026 от 17.09.2026 г., по т. 5.1. и т. 5.2., Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е изменил устава на ЕСО ЕАД в съответствие с нормата на чл. 22, ал. 2, изречение първо от ЗПП. По тези причини, съставът на Надзорния съвет на дружеството е намален от пет на трима членове, в резултат на което са освободени Костадин Иванов Попов и Ивайло Стоянов Иванов. На същите е връчено уведомлението за освобождаване, а именно: на Ивайло Стоянов Иванов – на 24.09.2026 г., а на Костадин Иванов Попов - на 30.09.2026 г.

Предвид горното, предсрочното освобождаване на членовете на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД произтича от изменението на ЗПП, обн. ДВ, бр. 69 от 2026 г.

В допълнение, в предвидения в чл. 81д, ал. 7 във връзка с чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ 7-дневн срок от получаване на решението за освобождаване, а именно: до 01.10.2026 г., съответно до 07.10.2026 г., в КЕВР не са постъпили жалби от освободените като членове на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД лица.

Изказвания по т.7.:

Докладва Е. Маринова. Регулаторният орган е уведомен за решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД от 17.09.2026 г., с което Костадин Попов и Ивайло Иванов са освободени като членове на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД. Прекратени са договорите им за управление, без освобождаване от отговорност. Това решение има за цел да приведе числеността на Надзорния орган на ЕСО ЕАД в съответствие с измененията в Закона за публичните предприятия и по-конкретно в чл. 22, ал. 2, изречение първо, по отношение на числеността на този орган на управление. В установения в Закона за енергетиката седемдневен срок, в който освободените лица могат да подадат жалби срещу решението на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, такива жалби в КЕВР не са постъпили. Като допълнение може да се отбележи, че след редуциране на числеността на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД, този орган ще се формира от Иван Стоянов, Стефан Стоянов и Антон Ангелов, които ще са членове на органа. Поради тези причини и на основание чл. 81е, ал. 3 във връзка с чл. 81д, ал. 11, т. 2 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме протоколно решение, с което да не възразява срещу решение по Протокол № 64-2026 от 17.09.2026 г., по т. 5.3., с което Костадин Иванов Попов и Ивайло Стоянов Иванов са освободени като членове на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и са прекратени договорите им за управление, без освобождаване от отговорност.

3. „Български енергиен холдинг“ ЕАД да бъде уведомено за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

Пл. Младеновски попита Е. Маринова дали в БЕХ ЕАД са постъпили жалби.

Е. Маринова отговори, че не са постъпили жалби и в БЕХ ЕАД.

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

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

РЕШИ:

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

2. Не възразява срещу решение по Протокол № 64-2026 от 17.09.2026 г., по т. 5.3., с което Костадин Иванов Попов и Ивайло Стоянов Иванов са освободени като членове на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и са прекратени договорите им за управление, без освобождаване от отговорност.

3. „Български енергиен холдинг“ ЕАД да бъде уведомено за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8.: Комисията разгледа **Актове за установяване на публично държавно вземане.**

8.1. Комисията, като разгледа преписка, образувана с **решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 14, подточка 2 от протокол № 230 от 15.09.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-1456 от 10.09.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „Чиренгаз“ ЕООД,** установи следното:

С решение по т. 14, подточка 2 от протокол № 230 от 15.09.2026 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Чиренгаз“ ЕООД с размер на главницата от 1 028,16 евро, дължима към 31.03.2026 г. Върху неплатената главница в размер на 1 028,16 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Чиренгаз“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-648-15 от 08.12.2022 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 7 от 20.01.2026 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро (2 000 лева) плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 7 от Тарифата годишната такса се заплаща до 31 март на съответната година, за която е дължима. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната лицензионна такса на „Чиренгаз“ ЕООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-325/16.03.2026 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисление и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимата сума от „Чиренгаз“ ЕООД с посочен размер на задължението и датата, от която същото е станало изискуемо.

Непогасеното задължение от „Чиренгаз“ ЕООД към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „Чиренгаз” ЕООД е уведомен за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане с писмо с изх. № Е-15-104-2 от 17.09.2026 г. и известие за доставяне № R PS 1040 81FWNS Y, удостоверяващо получаване на 23.09.2026 г. С писмото на КЕВР на дружеството е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

В указания срок няма постъпило възражение, а задължението на „Чиренгаз“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-648-15 от 08.12.2022 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не е погасено.**

Изказвания по т.8.1.:

Докладва А. Димитрова, която посочи, че след като Комисията е открила процедурите за посочените дружества, които са били уведомени и им е даден срок за плащане, същите не са погасили задълженията си. Във връзка с това работната група предлага КЕВР да вземе решение за издаване на АКТ за установяване на публично държавно. А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава на „Чиренгаз“ ЕООД, ЕИК 207047638, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1309, район Възраждане, бул. „Александър Стамболийски“ № 130-132, бл. Сграда А, ет. 1, ап. офис 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка 8.1.** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

8.2. Комисията, като разгледа като разгледа преписка, образувана с **решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 14, подточка 3 от протокол № 230 от 15.09.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-1456 от 10.09.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „Енерджи трейдер“ ООД,** установи следното:

С решение по т. 14, подточка 3 от протокол № 230 от 15.09.2026 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично

държавно вземане по отношение на „Енерджи трейдер“ ООД с размер на главницата от 1 028,16 евро, дължима към 31.03.2026 г. Върху неплатената главница в размер на 1 028,16 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Енерджи трейдер“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-656-15 от 13.01.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 7 от 20.01.2026 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро (2 000 лева) плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 7 от Тарифата годишната такса се заплаща до 31 март на съответната година, за която е дължима. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната лицензионна такса на „Енерджи трейдер“ ООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-325/16.03.2026 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисление и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимата сума от „Енерджи трейдер“ ООД с посочен размер на задължението и датата, от която същото е станало изискуемо.

Непогасеното задължение от „Енерджи трейдер“ ООД към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „Енерджи трейдер” ООД е уведомен за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане с писмо с изх. № Е-15-127-4 от 17.09.2026 г. и известие за доставяне № R PS 1040 81FWN8 1, удостоверяващо получаване на 24.09.2026 г., както и по електронна поща: energy.trader.ltd@gmail.com на 17.09.2026 г. С писмото на КЕВР на дружеството е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

В указания срок няма постъпило възражение, а задължението на „Енерджи трейдер“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-656-15 от 13.01.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не е погасено.**

Изказвания по т. 8.2.

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване приемането на доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава на „Енерджи трейдер“ ООД, ЕИК 121514283, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, ж.к. Зона Б-5, ул. „Българска морава“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка 8.2.** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

8.3. Комисията, като разгледа като разгледа преписка, образувана с **решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 14, подточка 1 от протокол № 230 от 15.09.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-1456 от 10.09.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „Грей Стоун България“ ООД,** установи следното:

С решение по т. 14, подточка 1 от протокол № 230 от 15.09.2026 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Грей Стоун България“ ООД с размер на главницата от 15 296,43 евро, дължима към 31.03.2026 г., и лихва за просрочие в размер на 47,6 евро. Върху неплатената главница в размер на 15 296,43 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Грей Стоун България“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-582-15 от 09.12.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 7 от 20.01.2026 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро (2 000 лева) плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната

лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно чл. 3, ал. 7 от Тарифата годишната такса се заплаща до 31 март на съответната година, за която е дължима. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната лицензионна такса на „Грей Стоун България" ООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 50 758 559 лева (25 952 439,12 евро). Дължимата годишна лицензионна такса за 2026 г. е в размер на 15 296,43 евро и е получена като към постоянната компонента 1 022,58 евро е прибавена сумата от 14 273,84 евро /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-325/16.03.2026 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисление и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Грей Стоун България“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения от „Грей Стоун България“ ООД към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена и неплатена лихва за просрочие към 19.12.2025 г. в размер на 47,36 евро (92,63 лева).

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 15 296,43 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „Грей Стоун България" ООД е уведомен за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане с писмо с изх. № Е-15-164-4 от 17.09.2026 г. и известие за доставяне № R PS 1040 81FWN6 Z, удостоверяващо получаване на 21.09.2026 г., както и по електронни пощи: office@graystone.bg и svilen.baev@graystone.bg на 17.09.2026 г. С писмото на КЕВР на дружеството е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Грей Стоун България“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-582-15 от 09.12.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени.**

Изказвания по т. 8.3.

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава на „Грей Стоун България“ ООД, ЕИК 205865234, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, бул. „Джеймс Баучер“ № 103, ет. 1, ап. оф. 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна

такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена лихва за просрочие към 19.12.2025 г. в размер на 47,36 евро (92,63 лева).

2. Начислена и неплатена главница в размер на 15 296,43 евро (петнадесет хиляди двеста деветдесет и шест евро и четиридесет и три евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

3. Върху неплатената главница в размер на 15 296,43 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка 8.3.** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

8.4. Комисията, като разгледа като разгледа преписка, образувана с **решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 9 от протокол № 211 от 26.08.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-1429 от 20.08.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „Топлофикация Петрич“ ЕАД,** установи следното:

С решение по т. 9 от протокол № 211 от 28.08.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД с размер на главницата от 1 028,16 евро, дължима към 31.03.2026 г. Върху неплатената главница в размер на 1 028,16 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Топлофикация Петрич“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-435-01 от 27.02.2015 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” за срок от 20 (двадесет) години. След извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че „Топлофикация Петрич“ ЕАД е в открито производство по несъстоятелност.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 7 от 20.01.2026 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 25 564,59 евро; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Съгласно чл. 3, ал. 7 от Тарифата годишната такса се заплаща до 31 март на съответната година, за която е дължима. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2026 г. на „Топлофикация Петрич“ ЕАД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 10 140,40 евро. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2026 г. е в размер на 1 028,16 евро и е получена като към постоянната компонента от 1 022,58 евро е прибавена сумата от 5,58 евро /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност за предходната 2025 г./.

След представена информация с доклад с вх. № Е-Дк-291/10.03.2026 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисление и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Топлофикация Петрич“ ЕАД с посочен размер на задължението и датата, от която същото е станало изискуемо.

Непогасеното задължение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 028,16 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, седалището и адреса на управление на „Топлофикация Петрич“ ЕАД е гр. Петрич 2850, ж.к. Оранжерии – Шосето за София. За представител е вписан г-н Велин Николов Георгиев. КЕВР има знанието и за електронна поща на дружеството: toplofikacia_petrich@abv.bg „Топлофикация Петрич“ ЕАД е и в открито производство по несъстоятелност, като за временен синдик е вписана г-жа Венцеслава Стефанова Стефанова с адрес: гр. София 1000, бул. „Александър Стамболийски“ № 53, ет. 1 и електронна поща: advokat@stefanova.bg

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане, с писмо изх. № Е-14-71-11 от 28.08.2026 г. са уведомени, както следва:

1. „Топлофикация Петрич“ ЕАД – до горецитирания адрес за седалище и управление, съгласно известие за доставяне № R PS 1040 81FWLX O, писмото на КЕВР, изпратено чрез „Български пощи“ ЕАД, е върнато с отбелязване „непотърсено“. Писмото на КЕВР е изпратено на дружеството и по електронна поща toplofikacia_petrich@abv.bg на 28.08.2026 г., като на 17.09.2026 г. е върнат отговор: „получено на 17.09.2026 г.“.

2. До адреса на синдика на дружеството – съгласно известие за доставяне № ИД PS 1040 81FWLY P, удостоверяващо получаване на 01.09.2026 г., както и по електронна поща advokat@stefanova.bg на 28.08.2026 г.

С писмото на КЕВР е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

С писмо вх. № Е-14-71-11#1 от 01.09.2026 г. синдикът на „Топлофикация Петрич“ ЕАД е представил възражение срещу определеното на дружеството задължение за

годишна лицензионна такса за 2026 г. Възражението е насочено срещу размера на начислената такса, изчислена въз основа на приходи от лицензионна дейност за предходната 2025 г. в размер на 10 140,40 евро. Синдикът посочва, че не му е известно „Топлофикация Петрич“ ЕАД да е развивало търговска дейност, включително лицензионна дейност, поради което оспорва наличието на посочените приходи. В заключение се поддържа, че при липса на приходи от лицензионна дейност не е налице основание за начисляване на такса върху такива приходи.

Към настоящия момент задължението на „Топлофикация Петрич“ ЕАД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-435-01 от 27.02.2015 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” за срок от 20 години **не е погасено.**

Изказвания по т. 8.4.

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, ЕИК 202637962, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Петрич 2850, ж.к. Оранжерии – Шосето за София,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 028,16 евро (хиляда двадесет и осем евро и шестнадесет евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 1 028,16 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка 8.4.** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Овергаз Инк.” АД.**

„Овергаз Инк.“ АД е титуляр на Лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ” за срок от 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „Овергаз Инк.“ АД годишната такса за 2025 г. е изчислена на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 57 021 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на общо 33 361,55 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 31 361,55 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-36#1 от 22.01.2026 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Овергаз Инк.“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Овергаз Инк.“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. в размер на 33 361,55 лева, дължима към 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. към 01.12.2025 г.

На 28.03.2025 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „Овергаз Инк.“ АД в размер на 2 783,15 лева и вписано основание: „чл. 3 ал. 2 т. 2 от Тарифата за таксите годишна лицензионна такса 1 вн.“.

Общото задължение на „Овергаз Инк.“ АД към 31.03.2025 г. представлява неплатен остатък главница от първа вноска от годишна такса за 2025 г. в размер на 13 897,63 лева, върху която сума е начислена е лихва за просрочие в размер на 680,23 лева за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК.

На 27.11.2025 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане „Овергаз Инк.“

АД в размер на 2 783,14 лева и вписано основание: „чл. 3 ал. 2 т. 2 от Тарифата за таксите които се събират от КЕВР II.ра“.

Общото задължение на „Овергаз Инк.“ АД към 01.12.2025 г. представлява неплатен остатък главница от годишна такса за 2025 г. в размер на 27 795,26 лева и неплатена лихва за просрочие в размер на 680,23 лева. Върху неплатената главница в размер на 27 795,26 лева, считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Във връзка със Закона за въвеждане на еврото в България (ЗВЕБ) са приложени общите правила за превалутиране и закръгляване на суми от левове в евро, уредени в чл. 12 и 13 от ЗВЕБ. В тази връзка общото задължение на „Овергаз Инк.“ АД към 01.12.2025 г. представлява неплатен остатък главница от годишна такса за 2025 г. в размер на 14 211,49 евро и неплатена лихва за просрочие в размер на 347,80 евро. Върху неплатената главница в размер на 14 211,49 евро, считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „Овергаз Инк.“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ” **не са погасени.**

Изказвания по т.9.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

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

РЕШИ:

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

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 14 211,49 евро (четиринадесет хиляди двеста и единадесет евро и четиридесет и девет евро цента) или 27 795,26 лева (двадесет и седем хиляди седемстотин деветдесет и пет лева и двадесет и шест стотинки), представляваща неплатен остатък главница от годишна такса за 2026 г. по Лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ”, дължима към 01.12.2025 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 347,80 евро (триста четиридесет и седем евро и осемдесет евро цента) или 680,23 лева (шестстотин и осемдесет лева и двадесет и три стотинки) върху неплатен остатък главница от първа вноска от годишна такса за 2025 г. в размер на 13 897,63 лева, за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 14 211,49 евро (27 795,26 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

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

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 10. Комисията разгледа доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СД Енерджи“ ЕООД, „Петрокелтик“ ООД – Люксембург, А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и „МК Мърчантс – България“ ЕООД.

I. С решение по т. 14 от протокол № 230 от 15.09.2026 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) откри процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви за просрочие по отношение на следните дружества:

1. „СД Енерджи“ ЕООД, представляващо остатък от годишна такса за 2026 г. в размер на 511,29 евро, върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „СД Енерджи“ ЕООД е уведомен с писмо изх. № Е-15-190-6 от 17.09.2026 г. и известие за доставяне № R PS 1040 81QG5O U, удостоверяващо получаване на 21.09.2026 г., както и по електронна поща juridic@sd-energy.md на 17.09.2026 г. С писмото му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислената сума и е поканен в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

На 21.09.2026 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „СД Енерджи“ ЕООД в размер на 511,29 евро и вписано основание „платена лицензионна такса“. За направеното плащане, дружеството уведоми КЕВР с писмо вх. № Е-15-190-6#1 от 21.09.2026 г.

В резултат на полученото плащане върху неплатената в срок главница в размер на 511,29 евро е начислена лихва за просрочие в размер на 24,94 евро за периода от 01.04.2026 г. до 21.09.2026 г. За дължимата лихва на „СД Енерджи“ ЕООД е изпратено чрез „Български пощи“ ЕАД писмо с изх. № Е-15-190-6#2 от 23.09.2026 г., както е и уведомен по електронна поща juridic@sd-energy.md на 23.09.2026 г. и на 28.09.2026 г.

На 28.09.2026 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „СД Енерджи“ ЕООД в размер на 24,94 евро, с което дружеството напълно погаси задължението си по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми – приложение № 1).

2. „Петрокелтик“ ООД - Люксембург, представляващо неплатена годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „Петрокелтик“ ООД - Люксембург е уведомен с писмо на КЕВР с изх. № Е-15-246-1 от 17.09.2026 г. по електронна поща office.varna@petroceltic.bg на 17.09.2026 г. С писмото му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислената сума и е поканен в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

На 18.09.2026 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „Петрокелтик инженеринг“ ЕООД в размер на 1 022,58 евро и вписано основание: „Петрокелтик ООД, Люксембург“. В резултат на полученото плащане, върху неплатената в срок главница в размер на 1 022,58 евро, е начислена лихва за просрочие в размер на 49,87 евро за периода от 01.04.2026 г. до 18.09.2026 г. За дължимата лихва дружеството е уведомено с писмо изх. № Е-15-246-1#1 от 23.09.2026 г., по цитираната по-горе електронна поща office.varna@petroceltic.bg на 23.09.2026 г.

На 23.09.2026 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „Петрокелтик инженеринг“ ЕООД в полза на „Петрокелтик ООД, Люксембург“, в размер на 49,87 евро, с което задълженията на дружеството по откритата процедура за установяване на

публично държавно вземане са напълно погасени (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми – приложение № 2).

II. С решение по т. 8 от протокол № 211 от 26.08.2026 г. КЕВР откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. с размер на главницата от 511,29 евро, върху която сума, считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

КЕВР има знанието за адрес за седалище и управление на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. : Кройцгасе 14/2, 2551 Енцесфелт-Линдабрун, Австрия и втори адрес на територията на Република България: гр. Пловдив, ул. „Емил де Лавеле“ № 2, етаж 3, както и за електронни пощи: office@apmp.at; barutchievvalentin@gmail.com и barutchiev.h@gmail.com

В тази връзка на основание чл. 26, ал. 1 от АПК А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е уведомен с писмо на КЕВР с изх. № Е-15-110-2 от 28.08.2026 г. чрез „Български пощи“ ЕАД, както следва:

1. До адреса за седалище и управление – съгласно известие за доставяне № RI 333 960 321 BG, удостоверяващо получаване на 03.09.2026 г.

2. До втория адрес на територията на Република България – съгласно известие за доставяне № R PS 1040 81FWLW N, писмото на КЕВР е върнато с отбелязване „пратката не е потърсена от получателя“.

3. До електронни пощи: office@apmp.at; barutchievvalentin@gmail.com и barutchiev.h@gmail.com на 28.08.2026 г.

С писмото на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислената сума и е поканен в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

На 04.09.2026 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. в размер на 511,29 евро и вписано основание: „лицензионни такси“. В резултат на полученото плащане, върху неплатената в срок главница в размер на 511,29 евро, е начислена лихва за просрочие в размер на 40,91 евро за периода от 02.12.2025 г. до 04.09.2026 г. За дължимата лихва дружеството е уведомено с писмо изх. № Е-15-110-2 от 09.09.2026 г., както следва:

1. До адреса за седалище и управление – съгласно известие за доставяне № RI 333 960 525 BG, удостоверяващо получаване на 15.09.2026 г.

2. До втория адрес на територията на Република България – писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № R PS 1040 81QG5EK.

3. До електронни пощи: office@apmp.at; barutchievvalentin@gmail.com и barutchiev.h@gmail.com на 09.09.2026 г.

На 30.09.2026 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. в размер на 40,91 евро, с което задълженията на дружеството по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане са напълно погасени (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми – приложение № 3).

III. С решение по т. 15, подточка 2 от протокол № 230 от 15.09.2026 г. КЕВР откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „МК Мърчантс – България“ ЕООД с размер на главницата от 481,87 евро, върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от „МК Мърчантс – България“ ЕООД е уведомен с писмо с изх. № Е-13-251-1 от 17.09.2026 г. и известие за доставяне № R PS 1040 81FWN0 T, удостоверяващо получаване на 23.09.2026 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

След проведен телефонен разговор на 25.09.2026 г. с представител на дружеството и уточняване размера на дължимата лихва за просрочие, на същата дата по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „МК Мърчантс – България“ ЕООД в размер на общо 506,34 евро, погасяващо дължимата годишна такса за 2026 г. в размер на 481,87 евро и 24,47 евро - законната лихва до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, т.е от 01.04.2026 г. до 25.09.2026 г. С направеното плащане „МК Мърчантс – България“ ЕООД напълно погаси задължението си по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми – приложение № 4).

Изказвания по т.10.:

Докладва А. Димитрова, която посочи, че дружествата напълно са погасили своите задължения и прочете проекта на решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), Комисията за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СД Енерджи“ ЕООД, „Петрокелтик“ ООД – Люксембург, А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и „МК Мърчантс – България“ ЕООД.

2. „СД Енерджи“ ЕООД, „Петрокелтик“ ООД – Люксембург, А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и „МК Мърчантс – България“ ЕООД да бъдат уведомени за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

Решението е взето с **четири гласа „за”** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД;

2. Насрочва общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, на 21.10.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, Планът за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД всички заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 04.09.2026 г. от Акса Комодити Трейдинг Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Нидерландия, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 21.10.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Акса Комодити Трейдинг Б.В., като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. 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.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-389-5 от 14.09.2026 г. на „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД, за прекратяване на лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група.

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 21.10.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 18.09.2026 г. от „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

2. Разрешава на „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ АД договор за стандартен инвестиционен кредит, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 18.09.2026 г.;

3. Разрешава на „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ АД договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметка, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 18.09.2026 г.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-157 от 18.09.2026 г. на „КЕР Токи Пауър“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на

задлъжнялост на енергийното предприятие.

2. Разрешава на „КЕР Токи Пауър“ ЕАД да сключи с „Банка ДСК“ АД Анекс № 42 към Договор от 15.03.2017 г. за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции съгласно представения проект на допълнително споразумение към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-157 от 18.09.2026 г.

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.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 02.09.2026 г. от „Топлофикация Русе“ АД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 21.10.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация Русе“ АД като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. 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.7. както следва:

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

2. Не възразява срещу решение по Протокол № 64-2026 от 17.09.2026 г., по т. 5.3., с което Костадин Иванов Попов и Ивайло Стоянов Иванов са освободени като членове на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и са прекратени договорите им за управление, без освобождаване от отговорност.

3. „Български енергиен холдинг“ ЕАД да бъде уведомено за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

По т.8. както следва:

8.1. Издава на „Чиренгаз“ ЕООД, ЕИК 207047638, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1309, район Възраждане, бул. „Александър Стамболийски“ № 130-132, бл. Сграда А, ет. 1, ап. офис 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт;

8.2. Издава на „Енерджи трейдер“ ООД, ЕИК 121514283, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, ж.к. Зона Б-5, ул. „Българска морава“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт;

8.3. Издава на „Грей Стоун България“ ООД, ЕИК 205865234, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, бул. „Джеймс Баучер“ № 103, ет. 1, ап. оф. 3,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт;

8.4. Издава на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, ЕИК 202637962, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Петрич 2850, ж.к. Оранжерии – Шосето за София,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.9. както следва:

Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Овергаз Инк.“ АД.

По т.10. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СД Енерджи“ ЕООД, „Петрокелтик“ ООД – Люксембург, А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и „МК Мърчантс – България“ ЕООД.

2. „СД Енерджи“ ЕООД, „Петрокелтик“ ООД – Люксембург, А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и „МК Мърчантс – България“ ЕООД да бъдат уведомени за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Свързани документи: (електронен документ, регистриран в автоматизираната информационна система Archimed eDMS);

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1581 от 30.09.2026 г. - одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2026-2035 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1660 от 08.10.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 04.09.2026 г. от Акса Комодити Трейдинг Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Нидерландия, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1661 от 08.10.2026 г. - заявление с вх. № Е-13-389-5 от 14.09.2026 г. на „ДИДЖИ УЕЙВ“ ООД, за прекратяване на лицензия № Л-769-15 от 22.08.2024 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1687 от 09.10.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-682 от 14.10.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-156 от 18.09.2026 г. от „ЕНЕРГОВИА“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1687 от 09.10.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-683 от 14.10.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-157 от 18.09.2026 г. на „КЕР Токи Пауър“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1693 от 12.10.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-151 от 02.09.2026 г. от „Топлофикация Русе“ АД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1699 от 13.10.2026 г. относно: освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

8. Актове за установяване на публично държавно вземане по отношение на:

8.1. Акт № УДВ -36 от 14.10.2026 г. - „Чиренгаз“ ЕООД;

8.2. Акт № УДВ -37 от 14.10.2026 г. - „Енерджи трейдер“ ООД;

8.3. Акт № УДВ -38 от 14.10.2026 г. - „Грей Стоун България“ ООД;

8.4. Акт № УДВ -39 от 14.10.2026 г. - „Топлофикация Петрич“ ЕАД;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1659 от 08.10.2026 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Овергаз Инк.” АД;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1646 от 05.10.2026 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СД Енерджи“ ЕООД, „Петрокелтик“ ООД – Люксембург, А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. и „МК Мърчантс – България“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирали:

X

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

X

Дилайла Васева - главен експерт, АИО, дирекция "Обща администрация"