



ПРОТОКОЛ

№ 206

София, 21.08.2026 година

Днес, 21.08.2026 г. от 10:09 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 Благой Голубарев и Димитър Кочков, и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Р. Райков – за директор на дирекция „Правна“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Вл. Петров – гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Л. Джоргова – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ в КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад № Е-ДК-1426 от 18.08.2026 г. и проект на решение относно подадени 21 бр. заявления за издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.07.2026 г. до 31.07.2026 г.

Работна група: Боян Паунов, Георги Петров,
Радослав Наков и Владимир Петров

2. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-114 от 14.07.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „Адасек“ ООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Радослав Наков,
Петя Георгиева, Десислава Сиракова,
Теодор Хиков и Радостина Методиева

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 27.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Винели Ре“ ЕАД.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1411 от 11.08.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.07.2026 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, подадено от „СЪН БС“ ООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Радослав Након,
Цветелина Пешева, Десислава Сиракова,
Силвия Петрова и Теодора Бельова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1413 от 11.08.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 29.07.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Смядово Енерджи“ АД.

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

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1423 от 17.08.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 10.08.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Девня Солар“ ЕАД.

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

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-120 от 17.07.2026 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД.

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

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1406 от 06.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 05.06.2026 г. от Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1407 от 06.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-43 от 18.03.2026 г. от Нортпул Б.В. 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, Ваня Караджова, Рали Манчев,
Радостина Методиева и Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1408 от 06.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-108 от 01.07.2026 г. на Дюферко Хелас СА за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

11. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 16.06.2026 г. на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД 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 Миланова, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова

12. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2026 г. от ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“

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

13. Доклад с вх. № Е-Дк-1425 от 18.08.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-126 от 27.07.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД.

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

14. Доклад с вх. № Е-ДК-1418 от 11.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 16.07.2026 г. от „ВРП Енергия България“ ЕАД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

По т.1. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Овердрайв“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Инертстрой-Калето“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ АД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и доклад с вх. № Е-ДК-1426 от 18.08.2026 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп., бр. 95 от 7.11.2025 г., в сила от 9.02.2026 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати

на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Условията и редът за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификатите за произход на електрическата енергия от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия се определят с Наредба № 7 от 19 юли 2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, приета от КЕВР (Наредба № 7).

На основание чл. 4 от Наредба № 7 производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, независимо дали подлежат на лицензиране по ЗЕ, подават в комисията заявление по одобрен от нея образец за издаване на сертификат за произход в срок до 14 дни след изтичане на периода, за който се иска издаване на сертификат за произход.

Съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ сертификатът за произход е **електронен документ**, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата** и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.

Съгласно чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ **сертификатът съдържа:**

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;
4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;
7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;
9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;
10. вида на националната схема за подпомагане;
11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;
12. датата и държавата на издаване;
13. уникален идентификационен номер.

За всяка единица произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия може да се издава само един сертификат за произход, който е със срок на валидност 12 месеца от производството на съответната единица енергия.

Сертификатът за произход се издава по искане на производителя на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, и се използва от производителя, за да докаже, че електрическата енергия е произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна

енергия.

КЕВР издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия.

На основание чл. 12 от Наредба № 7 КЕВР може да издаде брой сертификати за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

Съгласно чл. 162б от ЗЕ, начинът за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство в зависимост от вида на технологичния цикъл, изискванията към техническите средства за измерване и регистриране на електрическата енергия от комбинирано производство и критериите за определяне на комбинираното производство като високоефективно се определят с наредба на министъра на енергетиката, а именно Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.).

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и паротбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, посочени в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, посочени в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. 14, ал. 1 на Наредба № РД-16-267 е регламентирано, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като съгласно ал. 2, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

Прехвърлянето на сертификатите се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 500 kW е регламентирано в ал. 5, че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на крайните снабдителите, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 500 kW и над 500 kW е регламентирано в ал. 6, че за произведената електрическа енергия по чл. 162а производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС).

Следва да се има предвид, че от **01.1.2024 г.** е в сила **Делегиран регламент (ЕС) 2023/2104** на Комисията от 4 юли 2023 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС)

2015/2402 по отношение на преразглеждането на хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета на Европа (Делегиран регламент 2023/2104).

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 заявителите представят справка за съответния период по **утвърден** от Комисията образец. С Протокол № 39 от 08.02.2024 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, в които са направени промени във формулите така, че да пресмятат режимните фактори чрез променените К.П.Д. за електрическа и за топлинна енергия, посочени в Делегиран регламент 2023/2104.

На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, КЕВР води публичен регистър за сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в съответствие с изискванията на Закона за електронното управление. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията, от длъжностни лица определени от председателя на КЕВР.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-5 от 07.01.2026 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления за издаване и за прехвърляне на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода **от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.** подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7, и разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ).

За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

• **С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:**

1. „Овердрайв” АД;

• **С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162a ОТ ЗЕ:**

2. „Топлофикация-Разград” АД;
3. „Топлофикация-ВТ” АД;
4. ЧЗП „Румяна Величкова”;
5. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
6. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
7. „Инертстрой-Калето“ АД;
8. „Нова Пауър“ ЕООД;
9. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
10. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ОЦ „Младост“;
11. „Топлофикация-Бургас” АД;
12. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
13. „Топлофикация-Перник” АД;
14. „Топлофикация Плевен” АД;
15. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“;
16. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
17. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;

18. „Брикел“ АД;
19. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД;
20. „Топлофикация Русе“ АД;
21. „ТЕЦ – Бобов дол“ АД.

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона (чл. 163б, ал. 2, т.8, т.9 и т.10 от ЗЕ). В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7, следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

Във връзка с процедурата по издаването на сертификати за произход на стоката електрическа енергия и с оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и необходимост от публикуване на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране на интернет страницата на Комисията, е изпратено циркулярно писмо с изх. № Е-14-00-1005 от 2.09.2022 г. на КЕВР до всички дружества, в което се изисква да посочат дали представените от тях документи и информация, които са част от административната преписка за издаване на месечни електронни сертификати, **съдържат търговска тайна** и ако съдържат такава, да посочат обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. Добавено е пояснението, че искането за заличаване **не може да се отнася за задължителните реквизити на електронния сертификат**, съгласно чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ. В отговор бяха получени уведомителни писма от всички дружества, които са произвели през разглеждания период електрическа енергия с показатели за ВЕКП и съответно са подали заявление за издаване/прехвърляне на сертификати, както и от няколко, които не са подали заявления за периода. Обобщаващото мнение в тях е, че в мотивите на решенията на КЕВР по отношение на сертификатите **не се съдържат търговски тайни**, които да накърняват техните фирмени интереси. Към тази всеобща констатация само едно от дружествата добави, че би желало и занапред мотивите на решенията за сертификати да се изписват по същия начин, като **не се позволи разширяването на техния обхват**, особено по отношение на фактури за природен газ и електрическа енергия и съответно цените, количествата и контрагентите вписани в тях.

Въз основа на извършеното проучване на данните и документите, съдържащи се в заявленията, е установено следното:

С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

„Овердрайв“ АД

„Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с **ЕИК 131413539** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-32 от 13.08.2026 г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия

ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1,853 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕРМ: **0,832 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

▪ ЕРМ: **2 бр.**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ За „Електрохолд Продажби“ АД: **2 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ е **0,250 MW_e**.

• Дружеството разполага с две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 (не е работил през периода) и ДВГ-2 – всеки от тях представлява газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

• Те са със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;
- електрическа ефективност 37,10%;
- топлинна ефективност 48,40%;
- обща ефективност 85,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm ³	35 150 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	21,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	45,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%

Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	78,40%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	19,29%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1,853	няма	1,853	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **3,399 MWh**;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели ДВГ-2 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	6,828	6,828	–	–
Електрическа енергия	MWh	5,252	5,252	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	15,408	15,408	–	–

- Потребена топлинна енергия: **6,828 MWh**.

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$5,252 \text{ MWh} - 3,399 \text{ MWh} = \mathbf{1,853 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **5,252 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **5,252 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1,853 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ						
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електр мрежа (ЕПМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	оста след пер
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	
06/2026	3,353	0	няма	няма	няма	
07/2026	1,853	0	няма	няма	няма	

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходните периоди (м. 06/2026 г.), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец юли 2026 г. са в размер на **2 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **2 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **2 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.

С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

„Топлофикация – Разград” АД

„Топлофикация-Разград” АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с **ЕИК 116019472**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-082-02/21.02.2001 г., изменена с Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-4 от 07.08.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода **от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **630,9112 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕРМ: 0 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- **ЕРМ: 630 бр.;**
- **ОБЩО: 630 бр.;**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **630 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централа „Разград“ е **3,041 MW_e**.

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип ВНКW JMS 620 GS-N.LC производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	Д ВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д. в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03 .11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр . газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 150 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22 .1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48 .30%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90 .00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	≥ 7 5,00%
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75 .98%
Изискване за ΔF	> 1 0,00%
Постигнат резултат за ΔF	18 .98%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

ка	Мяр О	ВСИЧК	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директ ни електропрово ди по чл. 119, ал. 2
	MWh	630,911	няма	630,911	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **18,989 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 29,558 MWh.

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	ярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	Wh	564,400	5	—	—
Електрическа енергия	Wh	649,900	6	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	1598,222	1	—	—

- Потребена топлинна енергия: **25,516 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани следните неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$649,900 \text{ MWh} - 18,989 \text{ MWh} = \mathbf{630,911 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **649,900 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **649,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **630,911 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ									
а мес ец	етна ЕЕ от ВКЕ П в насто	ял нетна ЕЕ от ВКЕ П	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)		
			оладе	оладе	зладе-	робен	оладен	оладе	зладе-

	ящ месец	допъл ни-ла ЕЕ от НеВЕ КП при прода ж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	-на нетна ЕЕ от ВЕК П по ЕПМ	-ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	ни серти - икати	остат ък за следв ащ перио д	а нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	-ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	ни серти - икати	остатъ к за следва щ период
	Wh	Wh	Wh	Wh	р.	Wh	Wh	Wh	р.	Wh
6/20 26	01,26 6		яма	яма	яма	яма	01,266 3	01,94 2	01	,000 0
7/20 26	30,91 1		яма	яма	яма	яма	30,911 6	30,91 1	30	,911 0

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград” АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на 630 бр., а **прехвърлените** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **630 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **630 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **630 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**

„Топлофикация-ВТ“ АД

„Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с **ЕИК 104003977**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-022-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г.

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-6 от 11.08.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода **от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **987,0624 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,000 MWh (верният остатък е 0,325 MWh)**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **987 бр.**;

- ОБЩО: **987 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **987 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 200 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,20%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,58%

Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,13%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собствено от ЕСО	Собствено от ЕРП	Директно електропроводни по чл. 119, ал. 2
MWh	987,062	няма	987,062	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **69,687 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 9,011 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 20 kV – **0,914 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните

Показатели за ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1325,100	1325,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1056,749	1056,749	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3110,294	3110,294	–	–

• Потребена топлинна енергия: **382,417 MWh** (в т.ч. $Q_{вк} = 0,000$ MWh; $Q_{ппк} = 0,000$ MWh).

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

1056,749 MWh – 69,687 MWh = **987,062 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1056,749 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1056,749 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **987,062 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ						
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по елект мрежа (ЕПМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	ос сл пе
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	
06/2026	942,421	0	няма	няма	няма	
07/2026	987,062	0	няма	няма	няма	

- От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на **987 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец юли 2026 г. в размер на **987 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **987 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **987 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.

1. ЧЗП „Румяна Величкова“

Частен земеделски производител Румяна Величкова (ЧЗП „Румяна Величкова“) със седалище и адрес на управление: град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх.3, ет.5, ап.67, с код по БУЛСТАТ **131283540**, не е лицензиран по ЗЕ, но се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Представено е заявление с вх. № **Е-ЗСК-28 от 12.08.2026 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода **от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **35,475 MWh**;

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,000 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **35 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **35 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **2,004 MW_e**;

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип „JMS 612 GS-N.L“, производство на „JENBACHER“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са, както следва:

- номинална електрическа мощност **2,004 MW_e**;
- обща топлинна мощност на топлообменниците **1,945 MW_t**;
- електрическа ефективност **44,8%**;
- топлинна ефективност **45,5%**;
- обща ефективност **88,3%**;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007
	г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 192 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,68%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,37%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	35,475	няма	35,475	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1,326 MWh**;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания периода на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	35,732	35,732	–	–
Електрическа енергия	MWh	36,800	36,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	89,906	89,906	–	–

- Потребена топлинна енергия: **42,011 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 6,279 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по

чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$36,800 \text{ MWh} - 1,326 \text{ MWh} = 35,475 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **36,800 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **36,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **35,475 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ						
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по елект мрежа (ЕПМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	ос сл пе
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	
05/2026	773,021	0	няма	няма	няма	
07/2026	35,475	0	няма	няма	няма	

- От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **35 бр.** и се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец юли 2026 г. в размер на **35 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 35 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 35 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.

„Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс – 500 дка“

„Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-37 от 07.08.2026 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1213,314 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,000 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1213 бр.;**
- ОБЩО: **1213 бр.;**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1213 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,944 MWe**;

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

1) инсталация ДВГ-1 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор AVK тип DIG 140 . Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 3,044 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MWt;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20%;
- обща ефективност 84,50%;

2) инсталация ДВГ-2 е с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 320 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор STAMFORD тип CGI 734 F2. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,900 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	12.09.2015
	г.	г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 150 kJ/nm ³	35 150 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,0°C	24,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,03%	48,03%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,88%	83,22%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,61%	24,10%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мярка	ВСИЧКО	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1213,31	няма	1213,314	няма
	4			

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е

„Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **63,738 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и на цялата централа, са следните:

Показатели на ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	949,020	949,020	–	–
Електрическа енергия	MWh	951,835	951,835	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2440,656	2440,656	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	343,284	343,284	–	–
Електрическа енергия	MWh	325,217	325,217	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	803,320	803,320	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1292,304	1292,304	–	–
Електрическа енергия	MWh	1277,052	1277,052	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3243,976	3243,976	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1292,638 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 0,334 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от

Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$1277,052 \text{ MWh} - 63,738 \text{ MWh} = 1213,314 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1277,052 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1277,052 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1213,314 MWh**;

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ						
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по елект мрежа (ЕПМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	ос сл пе
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	
06/2026	889,746	0	няма	няма	няма	
07/2026	1213,314	0	няма	няма	няма	

- От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), са в размер на **1213 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец юли 2026 г. в размер на **1213 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **1213 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъде **прехвърлен 1213 бр.** – сертификати за произход, електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат

на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.

2. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс-200 дка“

„Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район Кремиковци, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 175479761**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 07.08.2026 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1414,824 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕРМ: 0,000 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- **ЕРМ: 1414 бр.;**

- **ОБЩО: 1414 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 1414 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **4,871 MW_e**.

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация и двете инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2 – газо-бутални двигатели, с които е оборудвана централата:

- 1) Инсталация ДВГ-1 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-N. LC“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Stamford“ тип HVSI 804 X. Параметрите са:

- номинална електрическа мощност 2,679 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;
- електрическа ефективност 43,60 %;
- топлинна ефективност 41,70 %;
- обща ефективност 85,30 %;

2) Инсталация ДВГ-2 е тип „Jenbacher JMS 616 GS-NL“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип LSA 53 VL 85. Параметрите са:

- номинална електрическа мощност 2,192 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 150 kJ/nm ³	35 150 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,0°C	24,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,03%	48,03%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,81%	80,77%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,09%	22,30%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

ка	Мяр	О	ВСИЧК	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директ ни електропрово ди по чл. 119, ал. 2
	MWh	4	1414,82	няма	1414,824	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **74,106 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2,

получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, както и общо за централата, са следните:

Показатели на ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	761,900	761,900	—	—
Електрическа енергия	MWh	800,443	800,443	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2007,996	2007,996	—	—

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	697,595	697,595	—	—
Електрическа енергия	MWh	688,487	688,487	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1716,132	1716,132	—	—

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1459,495	1459,495	—	—
Електрическа енергия	MWh	1488,930	1488,930	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3724,128	3724,128	—	—

- Потребена топлинна енергия: **1459,879 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 0,384 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$1488,930 \text{ MWh} - 74,106 \text{ MWh} = \mathbf{1414,824 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от**

75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1488,930 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1488,930 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1414,824 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ						
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електр. мрежа (ЕПМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	осл. сл. пе
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	
06/2026	979,482	0	няма	няма	няма	
07/2026	1414,824	0	няма	няма	няма	

- От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), са в размер на **1414 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец юли 2026 г. в размер на **1414 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 1414 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1414 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.

3. „Инертстрой-Калето“ АД

„Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с **ЕИК 106028833**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-46 от 10.08.2026 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г. от производствената централа „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **913,676 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,000 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **913 бр.**

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **913 бр.**

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, както и на допълнително изпратената, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,358 MW_e**;

• В „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на газов двигател Jenbacher JMS 620 GS-N.L, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 3,358 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW_t;
- електрическа ефективност 42,10%;
- топлинна ефективност 44,70%;
- обща ефективност 86,80%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 184 kJ/nm ³

Средна месечна температура	24,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,54%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,77%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,07%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мя ка	О	ВСИЧК	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директ ни електропрово ди по чл. 119, ал. 2
MWh		913,676	няма	913,676	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **28,300 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централа	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	887,185	887,185	–	–
Електрическа енергия	MWh	941,976	941,976	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2322,096	2322,096	–	–

- Потребена топлинна енергия: **887,185 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена

на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$941,976 \text{ MWh} - 28,300 \text{ MWh} = \mathbf{913,676 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **941,976 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **941,976 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **913,676 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ						
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по елект мрежа (ЕПМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	ос сл пе
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	
06/2026	495,736	0	няма	няма	няма	
07/2026	913,676	0	няма	няма	няма	

- От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) са 913 бр., като прехвърлените към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **913 бр.**

Въз основа на горното следва на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени 913 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 913 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на

производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.

4. „Нова Пауър“ ЕООД

„Нова-Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско шосе“, База „Оранжерии-Сливен“, с ЕИК 205061272 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-36 от 10.08.2026 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“, находяща се в гр. Сливен, квартал „Речица“ за периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г., отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **122,772 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,555 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7, да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **123 бр.**

- ОБЩО: **123 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **123 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, „З-Пауър“ ООД е декларирало, че на 16.06.2011 г. е получена европейска инвестиционна помощ по мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от Държавен фонд „Земеделие“ в размер на 2 899 999 лв. Не е получавало друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане. Към настоящото Заявление „Нова Пауър“ ЕООД е приложило Декларации, че не е получавана подкрепа от европейски фондове и национални схеми на подпомагане. Обаче, въпреки че дружеството е с промяна в наименованието и собствеността, то както в чл. 163б, ал. 2, т. 8, 9 и 10 от ЗЕ, така и в чл. 4, ал. 4, т. 11 и 12 от Наредба № 7, е указано, че декларацията се отнася за инсталацията (енергийния обект) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, а тя е една и съща. Освен това двете дружества са с един и същи ЕИК.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжерии“ гр. Сливен е

2,430 MW_e.

• В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „JMS 616 GS-N.L“, производство на „GE JENBAHER“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,430 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,349 MW_t;
- електрическа ефективност 44,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 86,5 %.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	7.01. 2011 г..
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 251 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,5° C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,17 %
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00 %
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,0$ 0%
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,04 %
Изискване за ΔF	$> 10,0$ 0%
Постигнат резултат за ΔF	20,69 %

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

ка	Мяр О	ВСИЧК	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директ ни електропрово ди по чл. 119, ал. 2
	MWh	122,772	няма	122,772	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1,795 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на

хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩИ показатели за централата с ДВГ	Ярка	Топлинна енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	Wh	123,695	123,695	–	–
Електрическа енергия	Wh	124,567	124,567	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	314,112	314,112	–	–

- Потребена топлинна енергия: **123,695 MWh.**

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е_{нето}:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

$$124,567 \text{ MWh} - 1,795 \text{ MWh} = 122,772 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата Е}_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **124,567 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **124,567 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **122,772 MWh**;

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ/ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
а мес ец	етна ЕЕ от ВКЕ П в насто ящ месец	ял нетна ЕЕ от ВКЕ П	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
		допъл ни-ла ЕЕ от НеВЕ КП при прода ж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	одаде -на нетна ЕЕ от ВЕК П по ЕП мреж а	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остат ък за следв ащ перио д	одаден а нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остатъ к за следва щ период
	Wh	Wh	Wh	Wh	р.	Wh	Wh	Wh	р.	Wh
6/20 26	80,95 6		яма	яма	яма	яма	80,956 ¹	81,55 5	81	,555 ⁰
7/20 26	22,77 2		яма	яма	яма	яма	22,772 ¹	23,32 7	23	,327 ⁰

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Нова Пауър“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **123 бр.**

Въз основа на горното следва на „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление, гр. Костинброд, област Софийска, за централа ТЕЦ „Оранжеви“, намираща се в гр. Сливен, квартал „Речица“, да бъдат издадени **123 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **123 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**

„Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република

България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5 от 11.08.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода **от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **2302,372 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **0,000 MWh**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,829 MWh**;
- ЕРМ: **0,676 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **2303 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 2303 бр.**;

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **2303 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW_e**;

- ТЕЦ „Градска“ е с две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като те са еднакви и всяка се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор и има следните стойности:

- номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;

- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство – ДВГ-1 и ДВГ-2.

• През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ е произведена електрическа енергия при извършване на технологични проби под товар на когенератор №4 (ДВГ-4) преди въвеждането му в експлоатация, като дружеството декларира, че същата не е част от заявлението за м. 07.2026 г. за високоефективно комбинирано производство.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005	25.11.2005
	г.	г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 212 kJ/nm ³	35 212 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,41°C	24,41°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,95%	47,95%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,62%	75,56%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,23%	15,04%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	Всичко	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2347,59	2347,597	0	няма
7				

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **147,928 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 1,118 \text{ MWh}$.

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и тези на централата, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели инсталация	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

ДВГ-1					
Полезна топлинна енергия	MWh	1906,000	1906,000	—	—
Електрическа енергия	MWh	1746,300	1746,300	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4766,825	4766,825	—	—

Показатели на инсталацията ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	832,000	832,000	—	—
Електрическа енергия	MWh	704,000	704,000	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2032,848	2032,848	—	—

Показатели за общо централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2738,000	2738,000	—	—
Електрическа енергия	MWh	2450,300	2450,300	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6799,672	6799,672	—	—

- Потребена топлинна енергия: **1148,840 MWh** (В т.ч. $Q_{BK} = 674,903$ MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$2450,300 \text{ MWh} - 147,928 \text{ MWh} = \mathbf{2302,372 \text{ MWh}}$ – отговаря на част от цялата $E_{\text{нето}}$.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ):

- ЕПМ: **2302,372 MWh** като част от цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2347,597 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и

прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **0,000 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2450,300 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2450,300 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2302,372 MWh**;

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
а мес ец	етна ЕЕ от ВЕК П в насто ящ месец	ял нетна ЕЕ от ВЕК П	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
		допъл ни-ла ЕЕ от НеВЕ КП при прода ж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	одаде -на нетна ЕЕ от ВЕК П по ЕПМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остат ък за следв ащ перио д	одаден а нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остат ък за следва щ период
	Wh	Wh	Wh	Wh	р.	Wh	Wh	Wh	р.	Wh
6/20 26	547,0 78		192,8 29	192,8 29	192	,829	354,24 9	354,6 76	354	,676
7/20 26	302,3 72		302,3 72	303,2 01	303	,201	,000	,000		,676

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**

(експлоатирана от ЕСО ЕАД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **2303 бр.**

- От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **0 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **2303 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **2303 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 2303 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 0 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените по двете мрежи са 2303 бр., като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 2303 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.

„Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 4.04.2005 г., № И3-Л-025 от 07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40** от **11.08.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода **от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1379,985 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,554 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1380 бр.**
- ОБЩО: **1380 бр.**
 - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **1380 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,004 MW_e**.

• През разглеждания период в ОЦ „Младост“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която се състои от двигател с вътрешно горене тип JGS612GS-N.LG – производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,10%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 211 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,41°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,10%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,28%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,70%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мя ка	В С И Ч К О	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директ ни електропрово ди по чл. 119, ал. 2
MWh	1379,98	няма	1379,985	няма
	5			

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **101,015 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,060 \text{ MWh}$.

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 10 kV – **0,918** – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1181,000	1181,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1481,000	1481,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3489,900	3489,900	–	–

• Потребена топлинна енергия: **339,412 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 0 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1481,000 \text{ MWh} - 101,015 \text{ MWh} = \mathbf{1379,985 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1481,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1481,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на

1379,985 MWh;

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ						
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по еле мрежа (ЕПМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	о с п
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	
06/2026	1340,718	0	няма	няма	няма	
07/2026	1379,985	0	няма	няма	няма	

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **1380 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1380 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1380 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**

„Топлофикация–Бургас“ АД

„Топлофикация–Бургас“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, **ЕИК 102011085** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-023-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21** от **12.08.2026 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано

производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **8250,394 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
 - ЕПМ: **0,601 MWh**;
 - Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:
 - ЕПМ: **8250 бр.**;
 - ОБЩО: **8250 бр.**;
 - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **8250 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **23,464 MW_e**.

- В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;

- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** са:

- номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.

- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:

- номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,01%;
- топлинна ефективност 44,79%;
- обща ефективност 81,8%.

- Параметрите на инсталация **ДВГ-7** са:

- номинална електрическа мощност 8,5 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 8,62 MW_t;
- електрическа ефективност 43,67%;
- топлинна ефективност 36,82%;
- обща ефективност 80,49%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означа	ДВ	ДВ	ДВ	ДВ	ДВ	ДВ
--------	----	----	----	----	----	----

ване на инсталациите	Г-1	Г-2	Г-3	Г-5	Г-6	Г-7
Вид на инсталациите	д.в .г.	д.в .г.	д.в .г.	д.в .г.	д.в .г.	д.в .г.
Въвеждане в експлоатация	26. 04.2007	26. 04.2007	26. 04.2007	26. 04.2007	26. 04.2007	29. 01.2025
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Средно претеглена ст- ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 154 kJ/nm ³	35 154 kJ/nm ³	35 154 kJ/nm ³	35 154 kJ/nm ³	35 154 kJ/nm ³	35 154 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	23, 7°C	23, 7°C	23, 7°C	23, 7°C	23, 7°C	23, 7°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48, 16%	48, 16%	48, 16%	48, 16%	48, 16%	48, 63%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90, 00%	90, 00%	90, 00%	90, 00%	90, 00%	92, 00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	≥ 7 5,00%	≥ 7 5,00%	≥ 7 5,00%	≥ 7 5,00%	≥ 7 5,00%	≥ 7 5,00%
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77, 35%	75, 66%	75, 67%	78, 33%	76, 23%	75, 20%
Изискване за ΔF	≥ 1 0,00%	≥ 1 0,00%	≥ 1 0,00%	≥ 1 0,00%	≥ 1 0,00%	≥ 1 0,00%
Постигнат резултат за ΔF	17, 73%	16, 07%	16, 23%	17, 41%	14, 59%	20, 14%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8250,39	8250,394	няма	няма
4				

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **440,950 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 13,905 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потреблявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на всяка от инсталациите, както и обобщените **брутни** данни за централата, **получени при прилагането на Методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	ярка	N	T отална енергия	Комб инирана енергия	Некомбинирана енергия	
					т оплинн а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	N	1 387,187	1387, 187	—	—
Електрическа енергия	Wh	N	1 264,344	1264, 344	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	N	3 428,044	3428, 044	—	—

Показатели за ДВГ-2	ярка	N	T отална енергия	Ком бинирана енергия	Некомбинирана енергия	
					т оплинн а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	N	1 263,344	1263, 344	—	—
Електрическа енергия	Wh	N	1 167,531	1167, 531	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	N	3 212,753	3212, 753	—	—

Показатели за ДВГ-3	ярка	N	T отална енергия	Ком бинирана енергия	Некомбинирана енергия	
					т оплинн а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	N	1 117,531	1117, 531	—	—
Електрическа енергия	Wh	N	1 044,906	1044, 906	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	N	2 857,712	2857, 712	—	—

Показатели за ДВГ-5	ярка	N	T отална енергия	Ком бинирана енергия	Некомбинирана енергия	
					т оплинн а	елект рическа

Полезна топлинна енергия	Wh	N	1 384,344	1384, 344	—	—
Електрическа енергия	Wh	N	1 132,406	1132, 406	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	N	3 212,860	3212, 860	—	—

Показатели за ДВГ-6	ярка	N	T отална енергия	Ком бинирана енергия	Некомбинирана енергия	
					т оплинн а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	N	4 73,500	473,5 00	—	—
Електрическа енергия	Wh	N	3 72,157	372,1 57	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	N	1 109,327	1109, 327	—	—

Показатели за ДВГ-7	ярка	N	T отална енергия	Ком бинирана енергия	Некомбинирана енергия	
					т оплинн а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	N	2 512,300	2512, 300	—	—
Електрическа енергия	Wh	N	3 710,000	3710, 000	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	N	8 274,256	8274, 256	—	—

ОБЩО показатели за централата	ярка	N	T отална енергия	Ком бинирана енергия	Некомбинирана енергия	
					т оплинн а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	N	8 138,206	8138, 206	—	—
Електрическа енергия	Wh	N	8 691,344	8691, 344	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	N	2 2 094,95 2	22 09 4,952	—	—

• Потребена топлинна енергия: **4523,938 MWh.**

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от

цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$8691,344 \text{ MWh} - 440,950 \text{ MWh} = 8250,394 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, **е по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8691,344 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8691,344 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8250,394 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
а мес ец	етна ЕЕ от ВКЕ П в насто ящ месец	ял нетна ЕЕ от ВКЕ П допъл ни-ла ЕЕ от НеВЕ КП при прода ж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			одаде -на нетна ЕЕ от ВЕК П по ЕПМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни сери - икати	робен остат ък за следв ащ перио д	одаден а нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни сери - икати	робен остатък за следва щ период
	Wh	Wh	Wh	Wh	p.	Wh	Wh	Wh	p.	Wh
6/20 26	118,6 36		118,6 36	119,6 01	119	,601	яма Н	яма	яма	яма Н
7/20	250,3		250,3	250,9	250	,995	яма Н	яма	яма	яма Н

26	94		94	95						
----	----	--	----	----	--	--	--	--	--	--

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-Бургас“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **8250 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **8250 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **8250 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**

5. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с **ЕИК 103195446**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения: № И1-Л-041-02 от 13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **10.08.2026 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **4427,1662 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

▪ ЕРМ: **0,000 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

▪ ЕРМ: **4427 бр.;**

▪ ОБЩО: **4427 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

■ За ФСЕС: 4427 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **11,180 MW_e**.

• В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация 5 бр. инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

• Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-E02 на фирмата „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;
- електрическа ефективност 42,80%;
- топлинна ефективност 42,70%;
- обща ефективност 85,50%;

• Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F02 на фирмата „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;
- електрическа ефективност 42,70%;
- топлинна ефективност 43,10%;
- обща ефективност 85,80%;

• Параметрите на инсталацията ДВГ-5, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип JMS 612 GS-C01 на фирмата „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,50%;
- обща ефективност 84,0%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	Д ВГ-1	Д ВГ-2	Д ВГ-3	Д ВГ-4	Д ВГ-5
Вид на инсталациите	д. в.г.	д. в.г.	д. в.г.	д. в.г.	д. в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	2 9.04.200 5 г.	2 9.04.200 5 г.	2 2.04.200 9 г.	2 2.04.200 9 г.	0 1.10.201 5
Вид на основното гориво	п р. газ	п р. газ	п р. газ	п р. газ	п р. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	3 5 154 kJ/nm ³	3 5 154 kJ/nm ³	3 5 154 kJ/nm ³	3 5 154 kJ/nm ³	3 5 154 kJ/nm ³
Средна месечна	2	2	2	2	2

температура	3,2°C	3,2°C	3,2°C	3,2°C	3,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	4 8,22%	4 8,22%	4 8,22%	4 8,22%	4 8,22%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	9 0,00%	9 0,00%	9 0,00%	9 0,00%	9 0,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq$ 75,00%	$\geq$ 75,00%	$\geq$ 75,00%	$\geq$ 75,00%	$\geq$ 75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	7 7,28%	8 1,97%	8 0,56%	8 6,10%	8 1,41%
Изискване за ΔF	$\geq$ 10,00%	$\geq$ 10,00%	$\geq$ 10,00%	$\geq$ 10,00%	$\geq$ 10,00%
Постигнат резултат за ΔF	2 0,54%	2 3,34%	2 2,03%	2 6,34%	2 2,41%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	О	ВСИЧК	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6	4427,16	няма	4427,166	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **195,534 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 5,777 \text{ MWh}$.

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	ярка	Топална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	Wh	77 4,800	774, 800	–	–
Електрическа енергия	Wh	90 0,700	900, 700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	21 68,168	2168 ,168	–	–

Показатели за ДВГ-2	ярка	То тална енергия	Ком бинирана-на енергия	Некомбинирана енергия	
				Т оплинна а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	10 77,200	1077 ,200	—	—
Електрическа енергия	Wh	10 72,900	1072 ,900	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	26 23,066	2623 ,066	—	—

Показатели за ДВГ-3	ярка	То тална енергия	Ком бинирана-на енергия	Некомбинирана енергия	
				Т оплинна а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	92 9,400	929, 400	—	—
Електрическа енергия	Wh	92 8,000	928, 000	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	23 05,612	2305 ,612	—	—

Показатели за ДВГ-4	ярка	То тална енергия	Ком бинирана-на енергия	Некомбинирана енергия	
				Т оплинна а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	75 3,600	753, 600	—	—
Електрическа енергия	Wh	70 6,200	706, 200	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	16 95,468	1695 ,468	—	—

Показатели за ДВГ-5	ярка	То тална енергия	Ком бинирана-на енергия	Некомбинирана енергия	
				Т оплинна а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	10 55,000	1055 ,000	—	—
Електрическа енергия	Wh	10 14,900	1014 ,900	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	25 42,465	2542 ,465	—	—

ОБЩО показатели за централата	ярка	Т отална	Ком бинирана	Некомбинирана енергия
----------------------------------	------	-------------	-----------------	--------------------------

		енергия	енергия	Т оплинна	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	45 90,000	4590, 000	—	—
Електрическа енергия	Wh	46 22,700	4622, 700	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	11 334,781	1133 4,781	—	—

- Потребена топлинна енергия: **2709,202 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 9,000 \text{ MWh}$).

След прегледа на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$4622,700 \text{ MWh} - 195,534 \text{ MWh} = \mathbf{4427,166 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, **е по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4622,700 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, **е по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4622,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4427,166 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
а месе ц	етна ЕЕ от ВКЕ П в насто ящ месе	ял нетна ЕЕ от ВКЕ П допъл ни-ла	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			одаде -на нетна	одаде -ната плюс	здаде- ни серти	робен остат ък за	одаден а нетна ЕЕ от	одаде -ната плюс	здаде- ни серти	робен остатъ к за

	ц	ЕЕ от НеВЕ КП при прода ж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕЕ от ВЕК П по ЕПМ	дробе н остат ък от мина л перио д	- икати	следв ащ перио д	ВЕКП по ЕРМ	дробе н остат ък от мина л перио д	- икати	следва щ период
	Wh	Wh	Wh	Wh	р.	Wh	Wh	Wh	р.	Wh
6/20 26	940,8 19		яма	яма	яма	яма	940,81 9	941,6 68	941	,000
7/20 26	427,1 66		яма	яма	яма	яма	427,16 6	427,1 66	427	,166

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) са в размер на **4427 бр.**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърлят**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец юли 2026 г. сертификати в размер на **4427 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **4427 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **4427 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**

„Топлофикация – Перник“ АД

„Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с **ЕИК 113012360**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г., изм. с Решения: № И1-Л-055/21.07.2015 г. и № И2-Л055/03.08.2023 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **10.08.2026 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с

постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **12 981,458 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,281 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **12 981 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **12 981 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **12 981 бр.**;

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **125,91 MW_e**;

• В ТЕЦ „Република“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова е приложена само **една справка по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7:

– **Тази справка обхваща: инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3**, които отговарят на инсталации **по чл. 2, т. 5** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор**.

• През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на **WARTSILA** (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

- номинална електрическа мощност **6,97 MW_e**;
- електрическа ефективност **45,10 %**;
- топлинна ефективност **36,87%**;
- обща ефективност **81,97%**;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в	3.08.2023	3.08.2023	3.08.2023

експлоатация	г.	г.	г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 210 kJ/nm ³	35 210 kJ/nm ³	35 210 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,0°C	20,0°C	20,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,29%	50,29%	50,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,55%	77,50%	77,91%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,45%	19,20%	19,83%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 981,4 58	12 981,458	няма	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **975,165 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ. = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	ярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	Wh	358 9,200	358 9,200	–	–

Електрическа енергия	Wh	475 0,585	475 0,585	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	10 6 17,232	10 6 17,232	—	—

Показатели за ДВГ-2	ярка	Тот ална енергия	Ко мбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				т оплинна	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	343 7,000	343 7,000	—	—
Електрическа енергия	Wh	448 2,641	448 2,641	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	10 2 19,182	10 2 19,182	—	—

Показатели за ДВГ-3	ярка	Тот ална енергия	Ко мбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				т оплинна	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	355 9,600	355 9,600	—	—
Електрическа енергия	Wh	472 3,397	472 3,397	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	10 6 30,846	10 6 30,846	—	—

ОБЩО за инсталациите от втората справка	ярка	Тот ална енергия	Ко мбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				т оплинна	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	10 5 85,800	10 5 85,800	—	—
Електрическа енергия	Wh	13 9 56,623	13 9 56,623	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	31 4 67,260	31 4 67,260	—	—

- Потребена топлинна енергия: **4014,910 MWh.**

След прегледа, на представените от дружеството информация в двете справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се

намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

$$13\,956,623\text{ MWh} - 975,165\text{ MWh} = 12\,981,458\text{ MWh} - \text{отговаря на цялата Е}_{\text{нето}}.$$

След прегледа, на представените от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **13 956,623 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 956,623 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 981,458 MWh**;

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
а мес ец	етна ЕЕ от ВКЕ П в насто ящ месе	ял нетна ЕЕ от ВКЕ П допъл ни-ла ЕЕ от НеВЕ КП при прода ж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
			одаде -на нетна ЕЕ от ВЕК П по ЕПМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде -ни серт и- икат и	робен остат ък за следв ащ перио д	одадена нетна ЕЕ от ВКЕП по директн и електро про- води по чл. 119, ал. 2	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серт и- икати	робен остатъ к за следва щ период
	Wh	Wh	Wh	Wh	p.	Wh	M Wh	Wh	p.	M Wh
6/20 26	2 733,0 45		2 733,0 45	2 733, 281	2 733	,281	000 0,	,000		,000 0
7/20	2		2	2 981,	2	,739	000 0,	,000		,000 0

26	981,4 58		981,4 58	739	981					
----	-------------	--	-------------	-----	-----	--	--	--	--	--

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **12 981 бр.**

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **0 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **12 981 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **12 981 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **12 981 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 12 981 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 12 981 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.

„Топлофикация – Плевен“ АД

„Топлофикация-Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с **ЕИК 114005624**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-058-03/08.01.2001 г., изм. с Решения: № И1-Л-058/26.06.2008 г., № И2-Л-058/13.12.2018 г., № И3-Л-058/13.12.2018 г. и № И4-Л-058/12.12.2023 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **10.08.2026 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода **от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **20 709,600 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2388,403 MWh**
 - Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
 - ЕПМ: **0,609 MWh**;
 - ЕРМ: **0,799 MWh**;
 - Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:
 - ЕПМ: **20 710 бр.**;
 - ЕРМ: **2389 бр.**;
 - ОБЩО: **23 099 бр.**;
 - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **23 099 бр.**;

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **94,19 MW_e**;

- В ТЕЦ „Плевен“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в две отделни справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7:

- **Първата справка обхваща:** инсталация ТГ-1 и ТГ-2 (не е работила през периода), както и газова турбина с котел утилизатор, които общо отговарят на инсталациите **по чл. 2, т. 5** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **комбиниран парогазов цикъл**;

- **Втората справка обхваща:** инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3, които отговарят на инсталации **по чл. 2, т. 4** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор**.

1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 за инсталация – комбиниран парогазов цикъл е записано:

Инсталацията за комбинирано производство чрез комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ) е с инсталирана електрическа мощност 68 MW_e.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008

Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 200 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 679 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00$ %
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,08%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00$ %%
Постигнат резултат за ΔF	20,33%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

ка	Мяр О	ВСИЧК	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директ ни електропрово ди по чл. 119, ал. 2
MWh	57	20 976,4	18 588,054	2388,403	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **2005,543 MWh**;
– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1 MWh;

Другите данни за инсталацията от първата справка са следните:

- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността при разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

- Общите показатели за разглеждания период на инсталация КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ и ОБЩО за първата справка	ярка	То тална енергия	Комб инирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Т оплинн а	Елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	23 701,000	23 348,000	3 53,000	–
Електрическа енергия		22	22	–	–

	Wh	982,000	982,000		
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	58 247,000	57 855,000	3 92,000	—

- Потребена топлинна енергия: **11 262,000 MWh**.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образуващи КППЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

22 982,000 MWh – 2005,543 MWh = **20 976,457 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 588,054 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2388,403 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

2) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 за инсталации КГ-1 (ДВГ-1), КГ-2 (ДВГ-2) и КГ-3 (ДВГ-3) е записано:

През разглеждания период са били в експлоатация и трите инсталации тип ДВГ за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с котел утилизатор и със следните основни параметри за всяка инсталация по отделно:

- номинална електрическа мощност 8,73 MW_e;
- електрическа ефективност 45,60 %;
- топлинна ефективност 44,00%;
- обща ефективност 89,60%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ

Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 200 kJ/nm ³	35 200 kJ/nm ³	35 200 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,8°C	23,8°C	23,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,83%	49,83%	49,83%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 75 t)	90,74%	90,74%	90,74%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	65,10%	64,89%	65,25%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,58%	18,47%	18,69%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мяр ка	О	ВСИЧК	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директ ни електропрово ди по чл. 119, ал. 2
MWh	1	3122,98	3122,981	-	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **331,019 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	ярка	Тот ална енергия	Ко мбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				т оплинн а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	387, 000	387, 000	–	–
Електрическа енергия		816,	553,	–	262,0

	Wh	000	991		10
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	184 8,024	125 4,642	–	593,3 82

Показатели за ДВГ-2	ярка	Тот ална енергия	Ко мбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				т оплинна	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	409, 000	409, 000	–	–
Електрическа енергия	Wh	860, 000	579, 758	–	280,2 43
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	195 5,581	131 8,329	–	637,2 52

Показатели за ДВГ-3	ярка	Тот ална енергия	Ко мбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				т оплинна	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	838, 000	838, 000	–	–
Електрическа енергия	Wh	177 8,000	121 2,670	–	565,3 30
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	400 8,942	273 4,265	–	1274, 677

ОБЩО за инсталациите от втората справка	ярка	Тот ална енергия	Ко мбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				т оплинна	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	163 4,000	163 4,000	–	–
Електрическа енергия	Wh	345 4,000	234 6,418	–	1107, 582
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	781 2,548	530 7,236	–	2505, 312

- Потребена топлинна енергия: **792,000 MWh.**

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за тази справка е равно на общата комбинирана електрическа енергия от трите двигателя:

ЕЕ от ВЕКП *бруто* = **2346,418 MWh;**

• Определено е процентното съотношение на брутната ЕЕ от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$2346,418 / 3454,000 = 0,679333526$ (67,93%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП_(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1) $331,019 * 0,679333526 = 224,872 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$2346,418 \text{ MWh} - 224,872 \text{ MWh} = 2121,546 \text{ MWh}$ – е **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **2121,546 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ от инсталациите включени в тази справка и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7, се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Плевен“:

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Плевен“:

ка	Мяр	О	ВСИЧК	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директ ни електропрово ди по чл. 119, ал. 2
	MWh	38	24 099,4	21 711,035	2388,403	няма

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Република“, се получават следните данни:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **2336,562 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: 12 054,000 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **24 982,000 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **25 328,418 MWh**;

• **Нетна електрическа енергия от ВЕКП** подадена по съответните мрежи:

– Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **23 098,003 MWh**;

– ЕПМ: **20 709,600 MWh**;

– ЕРМ: **2388,403 MWh**;

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по

чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия:

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 982,000 MWh**;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-малка от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **2346,418 MWh**;

- Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **25 328,418 MWh**.

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите КППЦ, ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25 328,418 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **23 098,003 MWh**;

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
а мес ец	етна ЕЕ от ВЕК П в насто ящ месец	ял нетна ЕЕ от ВЕК П допъл ни-ла ЕЕ от НеВЕ КП при прода ж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			одаде -на нетна ЕЕ от ВЕК П по ЕПМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остат ък за следв ащ перио д	одаден а нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остатъ к за следва щ период
	Wh	Wh	Wh	Wh	p.	Wh	Wh ^M	Wh	p.	Wh ^M
6/20 26	3 001,6 13		0 660,4 87	0 660, 609	0 660	,609	341,12 ² 6	341,7 99	341	,799 ⁰
7/20	3		0	0 710,	0 710	,209	388,40 ²	389,2	389	,202 ⁰

26	098,0 03		709,6 00	209			3	02		
----	-------------	--	-------------	-----	--	--	---	----	--	--

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **20 710 бр.**

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **2389 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **23 099 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **23 099 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **2121 бр.** (+/- 1 бр., тъй като прехвърлянето на дробни остатъци от минал период е за цялата централа, а не специално за тези инсталации).

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 20 710 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2389 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените по двете мрежи са 23 099 бр., като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 23 099 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.

„Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 1.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.08.2026 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“**, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **0 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,300 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **0 бр.**;

- ОБЩО: **0 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **0 бр.**;

Забележка: През м. 07/2026 г. няма използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **72 MW_e**, които са 2 бр. инсталации, като едната от тях е комбинация от две турбини:

– **ТГ-8/ТГ-8А** е комбинация от две инсталации: ТГ-8 – парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e, като на изхода ѝ е каскадно присъединена ТГ-8А – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;

– **ТГ-9** е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем парootбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;

• В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация инсталация за комбинирано производство – **ТГ-8/ТГ-8А**.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ

Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 210 kJ/nm ³	- kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,1°C	-°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,52%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,19%	-%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00$ %	$\geq 75,00$ %
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,42%	-%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00$ %	$\geq 10,00$ %
Постигнат резултат за ΔF	5,17%	-%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	5289,17 2	5289,172	няма	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3354,828 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 268,341 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Ярка	Топлинен енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна енергия	Електрическа енергия
Полезна топлинна енергия	Wh	52 805,116	30 66 6,139	2 2 138,977	–
Електрическа енергия	Wh	86 44,000	8644, 000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	76 246,894	49 49 3,878	2 6 753,016	–

Показатели за ТГ-9	ярка	То тална енергия	Комб инирана енергия	Некомбинирана енергия	
				т оплинн а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	—	—	—	—
Електрическа енергия	Wh	—	—	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	—	—	—	—

ОБЩО централата	ярка	То тална енергия	Комб инирана енергия	Некомбинирана енергия	
				т оплинн а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	52 805,116	30 66 6,139	2 2 138,97 7	—
Електрическа енергия	Wh	86 44,000	8644, 000	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	76 246,894	49 49 3,878	2 6 753,01 6	—

• Потребена топлинна енергия (общо): **36 144,301 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 35 232,124 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 8,000 MWh и водна пара 904,177 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталация ТГ-8/ТГ-8А не покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия, няма да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, и да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ).

Тъй като в конкретния случай няма високоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то за отчетените по тях количества нетна електрическа енергия не следва да се издават сертификати:

• **ЕПМ: 0,000 MWh** – за издаване на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД),

като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

– **0,000 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

– **0,000 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, тъй като **няма** използвано количество от ТЕЦ „София“ за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-8/ТГ-8А е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **0,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 е **по-малка от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **0,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **0,000 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ												
а	мес	ец	етна ЕЕ от ВКЕ П в насто ящ месец	ял нетна ЕЕ от ВКЕ П допъл ни-ла ЕЕ от НеВЕ КП при прода ж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
					одаде -на нетна ЕЕ от ВЕК П по ЕПМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни сери - икати	робен остат ък за следв ащ перио д	одаден а нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни сери - икати	робен остатъ к за следва щ период
					Wh	Wh	p.	Wh	M	Wh	p.	M
6/20	117,2			117,2	117,3	117	,300	,000	,649		,649	
26	25			25	00							
7/20	,000			,000	,300		,300	,000	,649		,649	
26												

• Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването на дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
а мес ец	етна ЕЕ от ВКЕ П подад ена по ЕПМ	ял нетна ЕЕ от ВКЕ П	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
		допъл ни-ла ЕЕ от НеВЕ КП при прода ж-би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	одаде -на нетна ЕЕ от ВЕК П по ЕПМ до лимит а	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остат ък за следв ащ перио д	олзван а нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остатъ к за следва щ период
	Wh	Wh	Wh	Wh	p.	Wh	Wh	Wh	p.	Wh
6/20 26	117,2 25		117,2 25	117,7 33	117	,733	0	,571		,571
7/20 26	,000		,000	,733		,733	0	,571		,571

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (за м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) са в размер **0 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец юли 2026 г. в размер на **0 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец юли 2026 г. в размер на **0 бр.**;

• **Общо издадените сертификати са в размер на 0 бр., както и прехвърлените са в размер на 0 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **0 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 0 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като 0 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 0 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация

София“ – ТЕЦ „София“ – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.

„Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София Изток“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **10.08.2026** г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София изток“, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от **01.07.2026** г. до **31.07.2026** г., отбелязана в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **18 974,356 MWh**;

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕПМ: 0,922 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- **ЕПМ: 18 975 бр.;**
 - **ОБЩО: 18 975 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 18 298 бр.;**

Забележка: Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товарови профили, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 07/2026 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **676,375 MWh**. С това количество, превърнато в сертификати по 1 MWh, е необходимо да се намалят издадените сертификати (по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ), преди прехвърлянето им към ФСЕС (съгл. чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ).

Съответно за същото това количество (676,375 MWh) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че съгласно подписан допълнителен Анекс № 1 от 15.12.2021 г. към договор № EBRD 6/14 от 17.01.2019 г. е получило инвестиционна подкрепа за модернизация на турбоагрегат № 3 (ТГ-3) в ТЕЦ „София Изток“ в съотношение 62/38, което е 3 500 000 евро без ДДС от Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) и 5 715 580 евро без ДДС от „Топлофикация София“ от размера на инвестиционния кредит (общо 9 215 580,30 евро без ДДС). **Не е получавало никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **205,349 MW_e**, която е съставена от 5 бр. инсталации:

- **ТГ-1 – кондензационна** турбина с топлофикационни пароотнемания с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- **ТГ-2 – кондензационна** турбина с топлофикационни пароотнемания с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- **ТГ-3 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 38,5 MW_e;

- **ТГ-4 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW_e;

- **ТГ-5 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – **ТГ-3 и ТГ-4** – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ -1	Т Г-2	Т Г-3	Т Г-4
Вид на инсталациите	ко нден. турбина	ко нден. турбина	п ротивон. турбина	п ротивон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	14. 05.1964	16 .06.1964	5. 07.2022	05 .02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	п р. газ	п р. газ	п р. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/nm ³	- kJ/nm ³	35 153 kJ/nm ³	35 153 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	- °C	21 ,1°C	21 ,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	- %	49 ,69%	49 ,69%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	- %	90 ,91%	90 ,92%
Изискване за η _{общо}	≥8 0,00%	≥ 80,00%	≥ 75,00%	≥ 75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	-%	-	87	86

		%	,57%	,73%
Изискване за ΔF	≥ 1 0,00%	$\geq$ 10,00%	$\geq$ 10,00%	$\geq$ 10,00%
Постигнат резултат за ΔF	-%	- %	15 ,29%	14 ,97%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 974,3 56	18 974,356	няма	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **4819,565 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели през разглеждания период за ТГ-3 и ТГ-4, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-2	Ярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	Wh	–	–	–	–
Електрическа енергия	Wh	–	–	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	–	–	–	–

Показатели за ТГ-3	Ярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	Wh	21 414,839	21 414,839	–	–
Електрическа енергия	Wh	7992,031	7992,031	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	Wh	33 5 82,836	33 58 2,836	—	—
----------------------------------	----	----------------	----------------	---	---

Показатели за ТГ-4	ярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	Wh	40 4 96,899	40 49 6,899	—	—
Електрическа енергия	Wh	15 8 01,890	15 80 1,890	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	64 9 14,256	64 91 4,256	—	—

ОБЩО за централата	ярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	Wh	61 9 11,738	61 91 1,738	—	—
Електрическа енергия	Wh	23 7 93,921	23 79 3,921	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	98 4 97,092	98 49 7,092	—	—

• Потребена топлинна енергия (общо): **31 805,891 MWh** (в която, освен реализирана/продадена с гореща вода в размер на 31 733,891 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 33,000 MWh и водна пара 39,000 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталация ТГ-3 и ТГ-4 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$23\,793,921 \text{ MWh} - 4819,565 \text{ MWh} = \mathbf{18\,974,356 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

• **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 974,356 MWh** – за издаване на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна

електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

– **18 297,981 MWh** предназначено за прехвърляне **на ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (**18 974,356 MWh**) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (676,375 MWh);

– **676,375 MWh** се **прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, тъй като е за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-3 и ТГ-4** е по-голяма от 75%, като съответното количество брутна комбинирана електрическа енергия от тях, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 793,921 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация **ТГ-3 и ТГ-4** е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 793,921 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **18 974,356 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ												
а	мес	ец	етна ЕЕ от ВКЕ П в насто ящ месец	ял нетна ЕЕ от ВКЕ П допъл ни-ла ЕЕ от HeBE КП при прода ж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
					одаде -на нетна ЕЕ от ВЕК П по ЕПМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остат ък за следв ащ перио д	одаден а нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остатъ к за следва щ период
			Wh	Wh	Wh	Wh	p.	Wh	Wh	Wh	p.	Wh
6/20	8		8 012,9	8 012,9	8 013,922	8 013	,922	0	,589			0
26	40		40	40								
7/20	8		8 974,3	8 974,3	8 975,278	8 975	,278	0	,589			0
26	56		56	56								

• Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването на дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
а мес ец	етна ЕЕ от ВКЕ П подад ена по ЕПМ	ял нетна ЕЕ от ВКЕ П	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
		допъл ни-ла ЕЕ от НеВЕ КП при прода ж-би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	одаде -на нетна ЕЕ от ВЕК П по ЕПМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остат ък за следв ащ перио д	олзван а нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остатъ к за следва щ период
	Wh	Wh	Wh	Wh	p.	Wh	Wh	Wh	p.	Wh
6/20 26	8 012,9 40		7 316,2 22	7 316, 270	7 316	,270	96,718 ⁶	96,92 1	96	,921 ⁰
7/20 26	8 974,3 56		8 297,9 81	8 298, 251	8 298	,251	76,375 ⁶	77,29 6	77	,296 ⁰

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **18 975 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец юли 2026 г. в размер на **18 298 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“** (сертификати относно използваната за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т.1 от 3Е електрическа енергия от ВЕКП подадена по ЕПМ) , съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец юли 2026 г. в размер на **677 бр.**;

• **Общо издадените сертификати са в размер на 18 975 бр., както и прехвърлените са в размер на 18 975 бр.**;

• **Прехвърлените сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ са в размер на 18 298 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 18 975 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 18 298 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 677 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, в резултат на което издадените са 18 975 бр., както и прехвърленията са 18 975 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.

6. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с **ЕИК 115016602**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-011-03 от 17.10.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-011-03 от 16.01.2002 г. и № И2-Л-11 от 26.01.2012 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-16** от **10.08.2026 г.** и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 106,640 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕПМ: 0,541 MWh (верният остатък е 0,899 MWh);**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- **ЕПМ: 107 бр.;**

- **ОБЩО: 107 бр.;**

- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 107 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г.

до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Има подадени конкретни проекти в Министерство на енергетиката (МЕ) да участва в състезателните тръжни процедури за избор на проекти, които ще се организират през четвъртата фаза на Европейската схема за търговия с емисии за безплатно разпределение на квоти по същия член и директива, но **за периода от 1.01.2021 г. до 31.12.2030 г.** Дружеството **не получава друг вид подкрепа** по друга национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **50,0 MW_e**;

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация:

- **Инсталация 1: КППЦ (№ 1 „Коген“)** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара (работила през периода) и парна турбина с противоналягане – ТГ-4 – с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,0 MW_e.

- Данни и постигнати показатели от инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	35 154 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,40%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	62,25%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,86%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер**:

Мя ка	В О	ВСИЧК	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директ ни електропрово ди по чл. 119, ал. 2
MWh		166,915	166,915	няма	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **8,085 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 232,068 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация **КППЦ (№ 1 „Коген“)**, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ	ярка	То тална енергия	Ком бинирана-на енергия	Некомбинирана енергия	
				то плинна	елек трическа
Полезна топлинна енергия	Wh	17 8,061	178, 061	–	–
Електрическа енергия	Wh	17 5,000	111, 805	–	63,19 5
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	56 7,138	362, 336	–	204,8 02

• Потребена топлинна енергия: **124 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е_{нето}:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **111,805 MWh**;

• Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$111,805 / 175,000 = 0,638885714$ (63,89%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$8,085 * 0,638885714 = 5,165$ MWh

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

$111,805$ MWh – $5,165$ MWh = **106,640 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в

сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадени количества към ЕРМ, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕПМ:

– ЕПМ: **106,640 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (166,915 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, **брутната комбинирана електрическа енергия** е определена, че е в размер на **111,805 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **111,805 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **106,640 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
а мес ец	етна ЕЕ от ВКЕ П в насто ящ месец	ял нетна ЕЕ от ВКЕ П допъл ни-ла ЕЕ от НеВЕ КП при прода ж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			одаде -на нетна ЕЕ от ВЕК П по ЕПМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остат ък за следв ащ перио д	одаден а нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остатък за следва щ период
	Wh	Wh	Wh	Wh	p.	Wh	Wh	Wh	p.	Wh
5/20 26	5 528,4 09		5 528,4 09	5 528, 899	5 528	,899	яма	яма	яма	яма
							н			н

7/20 26	06,64 0		06,64 0	07,53 9	07	,539	яма	яма	яма	яма
------------	------------	--	------------	------------	----	------	-----	-----	-----	-----

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2026 г. сертификати в размер на **107 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **107 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **107 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**

„Брикел“ АД

„Брикел“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с **ЕИК 123526494**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-096-03/14.03.2001 г.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-18 от **10.08.2026 г.** и приложенията към него „Брикел“ АД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ АД за периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **17 205,529 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,476 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **17 206 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **17 206 бр.**

След прегледа на представената информация, изпратена със заявлението, е констатирано следното:

- Във връзка с поискана от работната група по сертификатите по-голяма яснота относно изчисляването на Q_2 (полезна), съгласно формулата за това в алгоритъма на дружеството, утвърден от Министъра на Енергетиката за 2026 г. със Заповед № Е-РД-16-15 от 13.01.2026 г., където е записана в следния вид:

$$Q_{\text{пара}} = D_{\text{п.}} (i_{\text{п.}} - i_{\text{д.в.}}) * 1,163/1000, [\text{MWh}], \text{ където}$$

$D_{\text{п.}}$ – разход на пара за производство на полезна топлинна енергия [t],

$i_{\text{п.}}$ – енталпия на парата за производство на полезна топлинна енергия [kcal/kg],

$i_{\text{д.в.}}$ – енталпия на добавъчната вода за компенсиране на материалните загуби от липсата на върнат кондензат [kcal/kg],

„Брикел“ АД е приложил допълнителна справка, на основание чл. 4, ал. 4, т.13 от Наредба № 7 от 19.07.2027 г., с изчисление на Q_2 за всяка инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия поотделно по следния начин (относно работилите инсталации за комбинирано производство през настоящия период):

$$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-1} = 56\,309 * (698,89 - 17,93) * 1,163/1000 = \mathbf{44\,594} [\text{MWh}]$$

$$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-2} = 50\,751 * (698,89 - 17,93) * 1,163/1000 = \mathbf{40\,193} [\text{MWh}]$$

$$Q_{\text{пара}} \text{ на ТГ-3} = 3440 * (698,89 - 17,93) * 1,163/1000 = \mathbf{2724} [\text{MWh}]$$

***Забележка:** Получените стойности отговарят на тези вписани в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 за периода. За първи път справката с изчисление на Q_2 (полезна) е приложена към заявление с вх. № Е-ЗСК-18 от 12.11.2024 г. в КЕВР и съответно описана в мотивите на **Решение № С-11 от 20.11.2024 г.**, където, освен изчисленията, са описани и всички уреди, с които се установява всяко едно число заместено във формулата. След това първоначално описание на уредите, ще бъде цитиран само такъв уред, при който има някаква промяна. През настоящия период няма такава.*

- Съгласно изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ АД, е **200 MW_e** и се състои от 4 бр. **кондензационни турбини с два регулируеми пароотбора** – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, – като всяка от тях е оборудвана с електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;

- През разглеждания период в централата са имали работни часове две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3.**

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ -1	ТГ -2	ТГ -3	ТГ -4
Вид на инсталациите	Ко ндензац. турбина	Ко ндензац. турбина	Ко ндензац. турбина	Ко ндензац. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	1.1 2.1960	21. 04.1961	19. 9.1961	14. 04.1962
Вид на основното гориво	въ глища	въ глища	въ глища	въ глища
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	11 637 kJ/kg	11 637 kJ/kg	11 637 kJ/kg	- kJ/kg

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34, 68%	34, 68%	34, 68%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81, 02%	81, 02%	81, 02%	-%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	≥ 8 0,00%	≥ 8 0,00%	≥ 8 0,00%	≥ 8 0,00%
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80, 62%	80, 60%	80, 61%	-%
Изискване за ΔF	≥ 1 0,00%	≥ 1 0,00%	≥ 1 0,00%	≥ 1 0,00%
Постигнат резултат за ΔF	26, 06%	26, 05%	26, 05%	-%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мя ка	О	ВСИЧК	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директ ни електропрово ди по чл. 119, ал. 2
MWh	29	17 205,5	17 205,529	няма	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **14 969,191 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 1939,140$ (за Брикетна фабрика);

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Яр- ка	Тот ална енергия	Ко мбинирана енергия	Некомбиниран а енергия	
				Т оплинна а	елек трическа
Полезна топлинна енергия	Wh	45 980,000	44 594,000	1 386,000	–
Електрическа енергия	Wh	16 3 95,774	16 3 95,774	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	Wh	77 2 62,000	75 6 47,556	1 614,444	—
----------------------------------	----	----------------	----------------	--------------	---

Показатели за инсталация ТГ-2	яр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	Wh	41 455,000	40 193,000	1 262,000	—
Електрическа енергия	Wh	14 7 77,628	14 7 77,628	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	69 668,000	68 1 97,994	1 470,006	—

Показатели за инсталация ТГ-3	яр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	Wh	2837 ,000	272 4,000	1 13,000	—
Електрическа енергия	Wh	1001 ,318	100 1,318	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	4753 ,000	462 1,375	1 31,625	—

ОБЩО за централата	яр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	Wh	90 272,000	87 511,000	2 761,000	—
Електрическа енергия	Wh	32 1 74,720	32 1 74,720	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	151 683,000	148 466,925	3 216,075	—

• Потребена топлинна енергия: **99 601,467 MWh** (в т.ч. с водна пара – реализирана/продадена 87 511 MWh и 9786,467 MWh за собствени нужди, както и с гореща вода – 2304 MWh за собствени нужди, от общата брутна ТЕ в размер на 99 864 MWh, в която влиза и ТЕ от добавъчна вода в размер на 2304 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е_{нето}:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, покрива критерия за

брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата :

$32\,174,720\text{ MWh} - 14\,969,191\text{ MWh} = 17\,205,529\text{ MWh}$ – отговаря на цялата Е_{нето};

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **17 205,529 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **32 174,720 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер

32 174,720 MWh;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 205,529 MWh**;

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
а мес ец	етна ЕЕ от ВКЕ П в насто ящ месец	ял нетна ЕЕ от ВКЕ П допъл ни-ла ЕЕ от НеВЕ КП при прода ж-би	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			одаде -на нетна ЕЕ от ВЕК П по ЕПМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л	здаде- ни серти - икати	робен остат ък за следв ащ перио д	одаден а нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л	здаде- ни серти - икати	робен остатъ к за следва щ период

		по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		перио д				перио д		
	Wh	Wh	Wh	Wh	p.	Wh	Wh	Wh	p.	Wh
6/20 26	0 609,6 66		0 609,6 66	0 610, 476	0 610	,476	яма	яма	яма	яма
7/20 26	7 205,5 29		7 205,5 29	7 206, 005	7 206	,005	яма	яма	яма	яма

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **17 206 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ АД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ АД, да бъдат издадени **17 206 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **17 206 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**

„Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД

„Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа” № 23, **ЕИК 119004654**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-084-03 от 21.02.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-19** от **12.08.2026 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД е поискало издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, като е записало следното:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **14 707,461 MWh;**

- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 MWh**
Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
 - ЕПМ: **0,259 MWh;**
 - ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh;**
 - Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:
 - ЕПМ: **14 707 бр.;**
 - ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.;**
 - ОБЩО: **14 707 бр.;**
- **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**
 - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **14 707 бр;**
- **След прегледа на представената информация е констатирано следното:**
 - Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
 - Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;
 - През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;
 - Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	конденз ац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.19 70
Вид на основното гориво	въглищ а/биомаса
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	18 117/ 14 781 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,09%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00$ %
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,03%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00$ %
Постигнат резултат за ΔF	31,72%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мяр ка	О	ВСИЧК	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директ ни
-----------	---	-------	------------------------	------------------------	--------------

				електропрово ди по чл. 119, ал. 2
MWh	14 707,461	14 707,461	няма	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3505,265 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– подавана към търговец (няма подадена през периода);

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	ярка	Тот ална енергия	Ком бинирана-на енергия	Некомбинирана енергия	
				то плинна	елек трическа
Полезна топлинна енергия	Wh	34 445,773	32 932,773	15 13,000	–
Електрическа енергия	Wh	18 212,726	18 212,726	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	Wh	65 789,779	63 908,472	18 81,307	–

• Потребена топлинна енергия: **1 088,845 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е_{нето}:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **18 212,726 MWh**;

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна

високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

18 212,726 MWh – 3 505,265 MWh = **14 707,461 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия по:

– **ЕПМ: 14 707,461 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (няма подадена електрическа енергия през периода по мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД): **0,000 MWh**;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18 212,726 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **18 212,726 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 707,461 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
а мес ец	етна ЕЕ от ВКЕ П в насто ящ месец	ял нетна ЕЕ от ВКЕ П допъл ни-ла ЕЕ от НеВЕ КП при прода ж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			одаде -на нетна ЕЕ от ВЕК П по ЕПМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни сери - икати	робен остат ък за следв ащ перио д	одаден а нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни сери - икати	робен остатъ к за следва щ период
			Wh	Wh	p.	Wh	M	Wh	p.	M
6/20 26	9,028		9,028	9,259	9	,259	0			0

7/20 26	4 707,4 61		4 707,4 61	4 707,7 20	4 707 ,720		0			0
------------	------------------	--	------------------	------------------	---------------	--	---	--	--	---

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец **юли 2026 г.** са в размер на **14 707 бр.**

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **няма издадени** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, тъй като **не е имало подадена** нетна електрическа енергия от ВЕКП по **към търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (т.е. по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ) и следователно за месец юли 2026 г. са в размер на **0 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **14 707 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **14 707 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 14 707 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 14 707 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.

„Топлофикация Русе“ АД

„Топлофикация Русе“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г., № И3-Л-029/23.12.2019 г. и № И4-Л-029/15.02.2024 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **10.08.2026 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от **01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **12 896,234 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **0,000 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh;**

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,333 MWh**;
- ЕРМ: **0,885 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,896 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **12 896 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **12 896 бр.**;

• **ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

– На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **12 896 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане;

• Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **420,91 MW_e**, в т.ч. **140,91 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад.

През разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова е приложена само **една справка по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7:

– **Тази справка обхваща: инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3**, които отговарят на инсталации **по чл. 2, т. 5** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор**.

• През разглеждания период са били в експлоатация и три инсталации тип ДВГ – ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на **WARTSILA** (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

- номинална електрическа мощност **6,97 MW_e**;
- електрическа ефективност **45,10 %**;
- топлинна ефективност **39,90%**;
- обща ефективност **85,00%**;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.

Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 154 kJ/nm ³	35 154 kJ/nm ³	35 154 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,1°C	24,1°C	24,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,69%	49,69%	49,69%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%	92,00%	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,24%	75,06%	75,17%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,81%	17,68%	17,74%

• Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мярка	О	ВСИЧК	Собствено ст на ЕСО	Собствено ст на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	34	12 896,2	12 896,234		

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1149,700 MWh**;

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1	ярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	Wh	348 5,065	348 5,065	–	–
Електрическа енергия	Wh	466 8,668	466 8,668	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	Wh	10 8 37,375	10 8 37,375	—	—
----------------------------------	----	----------------	----------------	---	---

Показатели за ДВГ-2	ярка	Тот ална енергия	Ко мбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				т оплинна а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	344 7,859	344 7,859	—	—
Електрическа енергия	Wh	464 3,192	464 3,192	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	10 7 79,019	10 7 79,019	—	—

Показатели за ДВГ-3	ярка	Тот ална енергия	Ко мбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				т оплинна а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	352 6,839	352 6,839	—	—
Електрическа енергия	Wh	473 4,074	473 4,074	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	10 9 90,345	10 9 90,345	—	—

ОБЩО за инсталациите от втората справка	ярка	Тот ална енергия	Ко мбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				т оплинна а	елект рическа
Полезна топлинна енергия	Wh	10 4 59,763	10 4 59,763	—	—
Електрическа енергия	Wh	14 0 45,934	14 0 45,934	—	—
Еквивалентна енергия на горивото	Wh	32 6 06,739	32 6 06,739	—	—

• Потребена топлинна енергия: **6715,589 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информация в двете справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е_{нето}:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се

нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$14\,045,934\text{ MWh} - 1149,700\text{ MWh} = 12\,896,234\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **12 896,234 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **0 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

След прегледа, на представените от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **14 045,934 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 045,934 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 896,234 MWh**;

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
а мес ец	етна ЕЕ от ВКЕ П в насто ящ месец	ял нетна ЕЕ от ВКЕ П допъл ни-ла ЕЕ от НеВЕ КП при	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			одаде -на нетна ЕЕ от ВЕК П по ЕПМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от	здаде -ни серт и- икат и	робен остат ък за следв ащ перио д	одадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от	здаде- ни серт и- икати	робен остатък за следва щ период

		прода ж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		мина л перио д				мина л перио д		
	Wh	Wh	Wh	Wh	p.	Wh	Wh M	Wh	p.	Wh M
6/20 26	1 632,1 07		1 632,1 07	1 632, 333	1 632	,333	0	,885		0 ,885
7/20 26	2 896,2 34		2 896,2 34	2 896, 567	2 896	,567	0	,885		0 ,885

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
П одадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директн и електро про- води по чл. 119, ал. 2	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остатъ к за следва щ период
M Wh	Wh	p.	M Wh
0, 000	,896		0 ,896
0, 000	,896		0 ,896

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец юли 2026 г. са в размер на **12 896 бр.**

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **0 бр.**

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на 0 бр.**

• **Общо издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на 12 896 бр., като и прехвърлените към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на 12 896 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, работили през периода са в размер на **12 896 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 12 896 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 0 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 12 896 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г., изм. с Решения: № И1-Л-094/21.03.2011 г., № И2-Л-094/19.12.2014 г. и № И3-Л-094/30.10.2018 г.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47** от **11.08.2026 г.** и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода **от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **22 893,094 MWh** – от енергийни блокове №2 и №3, работили в топлофикационен режим;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,857 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **22 893,951 MWh – 22 893 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - На основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
 - За ФСЕС: **22 893 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с поискана от работната група по сертификатите по-голяма яснота относно изчисляването на Q_2 (полезна), съгласно формулата за това в алгоритъма на дружеството за 2026 г., утвърден със Заповед № Е-РД-16-49 от 03.02.2026 г. на Министъра на Енергетиката, от който се установява следното:

$$Q_2 = D_{\text{пп}} (i_{\text{пп}} - i_{\text{дв}}) \cdot 1,163/1000, [\text{MWh}], \text{ където:}$$

$D_{\text{пп}}$ – разход на прегрята пара, [t];

$i_{\text{пп}}$ – енталпия на парата, [kcal/kg];

$i_{\text{дв}}$ – енталпия на добавъчна вода, [kcal/kg],

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД е приложил допълнителна справка заедно с останалите придружаващи заявления документи, на основание чл. 4, ал. 4, т.13 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., с изчисление на Q_2 за всяка инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия поотделно, като е пояснил всяко число с кой уред се измерва, по следния начин:

		ТЕ	ТГ-	ТГ-	ТГ
	$D_{\text{пп}}$ – разход на прегрята	38	-	19 5	18
	Налягане на парата	12	-	12	12
	Температура на парата	332	-	332	332
	$i_{\text{пп}}$ – енталпия на парата	744	-	744	744
	$i_{\text{вк}}$ – енталпия на	17,	-	17,0	17,
	Q_2 (полезна) =	32	-	16 5	15

Разходът на прегрята пара и нейните параметри, налягане и температура – се измерват от система за измерване на прегрята пара на колектор 12ата, която е доставена от фирма ЙОКОГАВА БЪЛГАРИЯ, включваща един блендов разходомер, монтиран на тръбата за пренос на парата. В близост, на тръбата е монтирана в джоб термосонда PT100. Трансмитерът за налягане и диференциално налягане са монтирани на подходяща стойка и са свързани с импулсни линии с вторичния прибор UHP03Flow.

• В КЕВР е получено писмо с вх. № **Е-03-17-32 от 13.08.2021 г.**, към което са приложени следните документи: копие на писмо (писмото) от „ТЕЦ Бобов дол“ АД до Министерство на енергетиката, Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“. В писмото е записано следното:

1. Монтирана е и е в работа, считано от **01.07.2021 г.**, система за измерване на количеството пара към консуматора „Хийт Енерджи“ ЕООД.

2. Към посочените в алгоритъма средства за измерване се представят следните сертификати и документи, както и снимков материал от монтажа:

– Свидетелство за калибриране № 2591A-E-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип UHP03-Flow.

– Свидетелство за калибриране № 59-ГИ на БИМ за диафрагма за разход на пара.

– Сертификат за проверка на съответствието на SGS № 5001057/1 за измерване на разход на пара тип „Диафрагма камерна“ в съответствие с БДС EN ISO 5167-2:2003.

– Сертификат за калибриране на фирма YOKOGAWA за трансмитерите за налягане и разход

– Снимков материал от монтажа (който е приложен и към цитираното писмо от МЕ

до КЕВР).

- Във връзка с изискванията на чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 МПа. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 МПа.

- Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW_e – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW_e**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

- Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:
 - **ТГ-1 (не е работила през периода) кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
 - **ТГ-2 – кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
 - **ТГ-3 – кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	конде нзац. турбина.	конде нзац. турбина.	конде нзац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12. 1973 г.	2.10.1 974 г.	18.02. 1975 г.
Вид на основното гориво	въгли ща/мазут	въгли ща/мазут	въгли ща/мазут
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	- kJ/kg	8854 kJ/kg	8854 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	42,49 %	42,49 %
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	84,73 %	84,73 %
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00$ %	$\geq 80,00$ %	$\geq 80,00$ %
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	43,83 %	49,99 %
Изискване за ΔF	$\geq 10,00$	$\geq 10,00$	$\geq 10,00$

	%	%	%
Постигнат резултат за ΔF	-%	21,17	21,61
		%	%

- Количества електрическа енергия на изхода **по електромер:**

Мя ка	О	ВСИЧК	Собствен ост на ЕСО	Собствен ост на ЕРП	Директ ни електропрово ди по чл. 119, ал. 2
MWh	90	117 265,3	117 265,39	няма	няма

Забележка: Към придружаващите заявления документи, дружеството е приложило и задължителния двустранен протокол за търговско мерене на изходните електромери, в рекапитулацията на който е записано количество в размер 117 265,390 MWh (117 265 390,088 kWh) – т.е. работили са ТГ-2 и ТГ-3 в топлофикационен режим.

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и 220 kV за ТГ-2 и ТГ-3):

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **17 909,143 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 871,243 MWh;

- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

– подавана от: ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и от ТГ-2 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,972 (изчислен според количествата подадени към мрежите с различни напрежения) – отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104.

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-2 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-2	ярка	Тот ална енергия	Ком бинирана-на енергия	Некомбинирана енергия	
				то плинна	елек трическа
Полезна топлинна енергия	Wh	25 1 98,024	25 1 98,024	—	—
Електрическа енергия	Wh	86 5 77,514	13 3 12,116	—	73 26 5,398
Еквивалентна енергия на г-вото	Wh	152 469,228	48 1 37,182	—	206 8 62,182

Показатели за ТГ-3	ярка	Тот ална	Ком бинирана-на	Некомбинирана енергия
--------------------	------	-------------	--------------------	--------------------------

		енергия	енергия	то плинна	елек трическа
Полезна топлинна енергия	Wh	23 9 42,299	23 9 42,299	–	–
Електрическа енергия	Wh	48 5 97,019	13 0 77,284	–	35 51 9,735
Еквивалентна енергия на г-вото	Wh	145 121,390	46 2 73,750	–	98 84 7,640

Показатели ОБЩО за централата	ярка	Тот ална енергия	Ком бинирана-на енергия	Некомбинирана енергия	
				то плинна	елек трическа
Полезна топлинна енергия	Wh	49 1 40,323	49 1 40,323	–	–
Електрическа енергия	Wh	135 174,533	26 3 89,400	–	108 7 85,133
Еквивалентна енергия на г-вото	Wh	400 120,754	94 4 10,932	–	305 7 09,822

• **Потребена топлинна енергия: 49 140,323 MWh** (в т.ч. с гореща вода за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 16 559,100 MWh и реализирана/продадена в размер на 383,000 MWh, както и с пара е реализирана/продадена 32 198,223 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, не са констатирани неточности и несъответствия:

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е_{нето}:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че за инсталация ТГ-2 и ТГ-3 е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на комбинираната електрическа енергия:

ЕЕ от ВЕКП_{бруто} = 26 389,400 MWh;

• Определено е процентното съотношение на брутната ЕЕ от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:

$26\,389,400 / 135\,174,533 = 0,195224643$ (19,52%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП_(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1) $17\,909,143 * 0,195224643 = 3496,306$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$26\,389,400$ MWh – $3496,306$ MWh = **22 893,094 MWh** – е **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от

мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **22 893,094 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-2 и ТГ-3 е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **26 389,400 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-2 и ТГ-3 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **26 389,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **22 893,094 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
а мес ец	етна ЕЕ от ВКЕ П в насто ящ месец	ял нетна ЕЕ от ВКЕ П допъл ни-ла ЕЕ от НеВЕ КП при прода ж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			одаде -на нетна ЕЕ от ВЕК П по ЕПМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остат ък за следв ащ перио д	одаден а нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	одаде -ната плюс дробе н остат ък от мина л перио д	здаде- ни серти - икати	робен остатъ к за следва щ период
	Wh	Wh	Wh	Wh	р.	Wh	Wh	Wh	р.	Wh
6/20 26	4 652,0 64		4 652,0 64	4 652, 857	4 652	,857	яма	яма	яма	яма
7/20 26	2 893,0 94		2 893,0 94	2 893, 951	2 893	,951	яма	яма	яма	яма

• От направената справка за м. 07/2026 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2026 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2026 г. са в размер на **22 893 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 22 893 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 22 893 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2026 г. до 31.07.2026 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Вл. Петров. Подадени са 22 бр. заявления за издаване на сертификати, като заявлението, подадено от „Топлофикация Петрич“ ЕАД, не е включено в доклада, тъй като няма утвърден алгоритъм от Министерство на енергетиката. В настоящия доклад са разгледани и описани 21 бр. заявления за сертификати за произход на електрическа енергия. Не са установени неточности и несъответствия, които да налагат корекция в заявления брой сертификати.

Предвид изложеното, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители (в проекта на решение поименно са посочени 21 бр. дружества, включени в доклада);

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по

високоэффективен комбиниран начин за периода от 1.12.2025 г. до 31.12.2025 г.

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ЮЛИ 2026 г., както следва:

С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

1. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тунинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 35 150 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 6,828 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6,828 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 5,252 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 19,29%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 78,40%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-32-07-26/0000000001 до № ЗСК-32-07-26/0000000002;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-07-26/0000000001 до № ЗСК-32-07-26/0000000002.

С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

2. На „Топлофикация–Разград“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 150 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 564,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 25,516 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 649,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,98%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,98%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-4-07-26/000000001 до № ЗСК-4-07-26/000000630;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-4-07-26/000000001 до № ЗСК-4-07-26/000000630.

3. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 200 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1325,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 382,417 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1056,749 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,13%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,58%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-6-07-26/000000001 до № ЗСК-6-07-26/000000987;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-6-07-26/000000001 до № ЗСК-6-07-26/000000987.

4. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с

ЕИК 131283540, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 192 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 35,732 MWh;
- потребена топлинна енергия 42,011 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 36,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,37%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,68%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-28-07-26/000000001 до № ЗСК-28-07-26/000000035;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФЕСС – от № ЗСК-28-07-26/000000001 до № ЗСК-28-07-26/000000035.

5. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 150 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1292,304 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1292,638 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1277,052 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,61%; ДВГ2: 24,10%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,88%; ДВГ2: 83,22%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-37-07-26/0000000001 до № ЗСК-37-07-26/000001213;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-37-07-26/0000000001 до № ЗСК-37-07-26/000001213.

6. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 150 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1459,495 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1459,879 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1488,930 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,09%; ДВГ2: 22,30%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,81%; ДВГ2: 80,77%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-38-07-26/0000000001 до № ЗСК-38-07-26/000001414;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-38-07-26/0000000001 до № ЗСК-38-07-26/000001414.

7. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 184 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 887,185 MWh;
- потребена топлинна енергия: 887,185 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 941,976 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,07%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,77%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1:19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-46-07-26/000000001 до № ЗСК-46-07-26/000000913;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-46-07-26/000000001 до № ЗСК-46-07-26/000000913.

8. На „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско шосе“, База „Оранжерии Сливен“, с ЕИК 205061272, за:

- производствена централа/енергиен обект: КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 251 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 123,695 MWh;
- потребена топлинна енергия: 123,695 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 124,567 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,69%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,04%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 7.01.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-36-07-26/000000001 до № ЗСК-36-07-26/000000123;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-36-07-26/000000001 до № ЗСК-36-07-26/000000123.

9. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 212 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2738,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1148,840 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2450,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,23%; ДВГ2: 15,04%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,62%; ДВГ2: 75,56%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-5-07-26/000000001 до № ЗСК-5-07-26/000002303;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-5-07-26/000000001 до № ЗСК-5-07-26/000002303.

10. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 211 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1181,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 339,412 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1481,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,70%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,28%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-40-07-26/000000001 до № ЗСК-40-07-26/000001380;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-40-07-26/000000001 до № ЗСК-40-07-26/000001380.

11. На „Топлофикация–Бургас“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;

- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 154 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8138,206 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4523,938 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8691,344 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,73%; ДВГ2: 16,07%; ДВГ3: 16,23%; ДВГ5: 17,41%; ДВГ6: 14,59%; ДВГ7: 20,14%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,35%; ДВГ2: 75,66%; ДВГ3: 75,67%; ДВГ5: 78,33%; ДВГ6: 76,23%; ДВГ7: 75,20%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-21-07-26/000000001 до № ЗСК-21-07-26/0000008250;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-21-07-26/000000001 до № ЗСК-21-07-26/0000008250.

12. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Теплофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 154 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4590,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2709,202 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4622,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,54%; ДВГ2: 23,34%; ДВГ3: 22,03%; ДВГ4: 26,34%; ДВГ5: 22,41%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,28%; ДВГ2: 81,97%; ДВГ3: 80,56%; ДВГ4: 86,10%; ДВГ5: 81,41%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-26-07-26/0000000001 до № ЗСК-26-07-26/000004427;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-26-07-26/0000000001 до № ЗСК-26-07-26/000004427.

13. На „Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,91 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – - kJ/kg; газ – 35 210 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 585,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4014,910 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13 956,623 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: -%; ТГ5: -%; ДВГ1: 20,45%; ДВГ2: 19,20%; ДВГ3: 19,83%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: -%; ТГ5: -%; ДВГ1: 78,55%; ДВГ2: 77,50%; ДВГ3: 77,91%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГЗ: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 21.06.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-9-07-26/0000000001 до № ЗСК-9-07-26/000012981;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-9-07-26/0000000001 до № ЗСК-9-07-26/000012981.

14. На „Топлофикация-Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 68,18 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 200 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 24 982,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 054,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 328,418 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 20,33%; ДВГ1: 18,58%; ДВГ2: 18,47%; ДВГ3: 18,69%;

- номинална ефективност на: КППЦ: 80,08%; ДВГ1: 65,10%; ДВГ2: 64,89%; ДВГ3: 65,25%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-13-07-26/000000001 до № ЗСК-13-07-26/000023099;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-13-07-26/000000001 до № ЗСК-13-07-26/000023099.

15. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 210 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 30 666,139 MWh;
- потребена топлинна енергия: 36 144,301 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8644,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: 5,17%; ТГ9: -%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: 79,42%; ТГ9: -%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-14-07-26/000000000 до № ЗСК-14-07-26/000000000;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-14-07-26/000000000 до № ЗСК-14-07-26/000000000.

16. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;

- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 153 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 61 911,738 MWh;
- потребена топлинна енергия: 31 805,891 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 793,921 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 15,29%; ТГ4: 14,97%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 87,57%; ТГ4: 86,73%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: 05.07.2022 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.;
ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-15-07-26/000000001 до № ЗСК-15-07-26/000018975;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-15-07-26/000000001 до № ЗСК-15-07-26/000018298;
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-07-26/000018299 до № ЗСК-15-07-26/000018975.

17. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 154 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 178,061 MWh;
- потребена топлинна енергия: 124 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 111,805 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 16,86%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 62,25%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-16-07-26/000000001 до № ЗСК-16-07-26/000000107;

- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-16-07-26/0000000001 до № ЗСК-16-07-26/000000107.

18. На „Брикел“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ АД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 637 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 87 511,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 99 601,467 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 32 174,720 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 26,06%; ТГ2: 26,05%; ТГ3: 26,05%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,62%; ТГ2: 80,60%; ТГ3: 80,61%; ТГ4: -%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-18-07-26/0000000001 до № ЗСК-18-07-26/000017206;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-18-07-26/0000000001 до № ЗСК-18-07-26/000017206.

19. На „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 117 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 32 932,773 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1088,845 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 18 212,726 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 31,72%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-19-07-26/000000001 до № ЗСК-19-07-26/000014707;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-19-07-26/000000001 до № ЗСК-19-07-26/000014707.

20. На „Топлофикация Русе“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 420,91 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – - kJ/kg; газ – 35 154 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 459,763 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6715,589 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 045,934 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: -%; ТГ6: -%; ДВГ1: 17,81%; ДВГ2: 17,68%; ДВГ3: 17,74%;
- номинална ефективност на: ТГ5: -%; ТГ6: -%; ДВГ1: 75,24%; ДВГ2: 75,06%; ДВГ3: 75,17%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 18.01.2024 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-20-07-26/000000001 до № ЗСК-20-07-26/000012896;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-20-07-26/000000001 до № ЗСК-20-07-26/000012896.

21. На „ТЕЦ – Бобов дол“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 01.07.2026 г. ÷ 31.07.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8854 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 49 140,323 MWh;

- потребена топлинна енергия: 49 140,323 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 26 389,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: 21,17%; ТГ3: 21,61%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: 43,83%; ТГ3: 49,99%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-47-07-26/0000000001 до № ЗСК-47-07-26/0000022893;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-47-07-26/0000000001 до № ЗСК-47-07-26/0000022893.

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-114 от 14.07.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Адасек“ ООД** и събраните данни от проведеното открито заседание на 05.08.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-114 от 14.07.2026 г. от „Адасек“ ООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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 № 3-Е-194 от 16.07.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-114 от 21.07.2026 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи. Същите са представени от „Адасек“ ООД с писмо към вх. № Е-ЗЛР-Л-114 от 22.07.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-1276 от 28.07.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 190 от 29.07.2026 г., т. 12, и публикуван в неверителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 05.08.2026 г. е проведено открито заседание, за което заявителят е поканен да участва с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-114^{#3} от 29.07.2026 г. на КЕВР. По време на

заседанието присъствено участие е взела адв. Добрина Павлова, в качеството си на упълномощен представител на заявителя, която е изразила положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Адасек“ с инсталирана мощност – 60 MW (AC) и постояннотокова мощност 64,360 MW_p, в землището на с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, община Перник и присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа, по-подробно описани в т. 6.2 по-долу.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността, се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определеният срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „Адасек“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206440161, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, п. к. 1202, гр. София, район „Оборище“, ул. „Поп Богомил“ № 6, ет. 1, ап. 3, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Адасек“ ООД има следния предмет на дейност: Производство и съхранение на електроенергия от възобновяеми енергийни източници; земеделие, производство на земеделска продукция, билкопроизводство, проектиране, строителство, транспорт и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 045,20 евро, изцяло внесен.

„Адасек“ ООД се управлява и представлява от Александър Любомиров Димитров, в качеството му на управител.

Съдружници в дружеството са Александър Любомиров Димитров с размер на дяловото участие: 1022,60 евро и „Аклима – Г“ ЕООД, ЕИК 200492030, с размер на дяловото участие:

1 022,60 евро.

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

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), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официалния вестник на Европейския съюз, С/2026/1465, и включва юрисдикции, неосказващи 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 „Адасек“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представения от заявителя дружествен договор от 22.06.2026 г., сключен между „Аклима – Г“ ЕООД и Александър Любомиров Димитров, в качеството им на съдружници в „Адасек“

ООД, се установява, че капиталът на „Адасек“ ООД е в размер на 2 045,20 евро, разпределени в осем дяла по 255,65 евро всеки от тях. Всички дялове са равни. Капиталът е внесен изцяло. Всеки от съдружниците притежава капитал, както следва: „Аклима – Г“ ЕООД – четири дяла по 255,65 евро всеки или 1 022,60 евро; Александър Любомиров Димитров – четири дяла по 255,65 евро всеки или 1 022,60 евро.

От представения по преписката учредителен акт-устав на „Аклима – Г“ ЕООД, ЕИК 200492030 и от справка за актуално състояние по партидата на дружеството в ТРРЮЛНЦ, се установи, че едноличен собственик на капитала на „Аклима – Г“ ЕООД е „Алгънс“ ЕООД, ЕИК 200531191.

От представения по преписката учредителен акт-устав на „Алгънс“ ЕООД и от справка за актуално състояние по партидата на дружеството в ТРРЮЛНЦ се установи, че едноличен собственик на капитала на „Алгънс“ ЕООД е Александър Любомиров Димитров, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното, КЕВР счита, че за „Адасек“ ООД не е налице забраната по чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Александър Любомиров Димитров, управител на „Адасек“ ООД, се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството; заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност. Управителят на дружеството е представил и декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, като е декларирал, че предоставената информация е вярна и точна.

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:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Адасек“ ООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като обосновката на дружеството е, че същият е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти на централата.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите за производство на електрическа енергия, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде определен на 25 (двадесет и пет) години.

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Адасек“

„Адасек“ ООД ще изгради обект за производство на електрическа енергия – фотоволтаична електрическа централа „Адасек“ (ФЕЦ „Адасек“) с инсталирана мощност 60 MW (AC) и номинална пикова мощност 64,360 MW_p. Обектът ще бъде разположен в землището на с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, общ. Перник, върху поземлени имоти (ПИ) с идентификатори 39387.70.1, 39387.70.2, 39387.70.3, 39387.70.112 и 39387.70.998, с обща площ 569 959 кв.м., като в същите ще се разположи нова повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

В имотите дружеството предвижда да разположи общо 104 160 броя фотоволтаични модули тип Astro N7 N-type Bifacial, от които 44 268 броя с единична мощност 615 W_p и 59 892 броя с единична мощност 620 W_p. Те ще бъдат групирани в 3 720 стринга (по 28 модула в стринг), като общата постояннотокова мощност на централата (DC) ще бъде 64,360 MW_p. Фотоволтаичните модули ще се монтират върху метална горещопоцинкована статична носеща конструкция със забити в земята крака. Модулите ще бъдат ориентирани на юг и разположени портретно на два реда, като ъгълът на наклона им спрямо земната повърхност ще бъде 20° и 15°.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Фотоволтаичният модул се състои от 132 броя N-тип монокристални TOPCon фотоволтаични клетки, разположени в матрица 6×22. Модулът е двулицев, с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и висок коефициент на пропускане на светлината (над 91%). Той осигурява по-висок двулицев добив, изключително ниска деградация (LID/LeTID) и подобрена работа при ниска осветеност. Двойното стъкло защитава от екстремни климатични условия, докато двулицевият дизайн улавя допълнителна енергия от отразената слънчева светлина (албедо ефект). Използваните в настоящия проект за ФЕЦ модули тип Astro N7 N-type Bifacial с мощност 615/620 W_p притежават коефициент на полезно действие 23,3%.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия (DC) от фотоволтаичните модули в променливотокова (AC) ще се осъществява с помощта на 209 стрингови инвертора тип CPS SCH275KTL с **мощност 275 kW**. Те ще бъдат разположени в полето в близост под конструкцията в края на редовете и посредством кабелни връзки, електроенергията ще отива в трансформаторните станции. Преобразуваната електрическа енергия от всеки инвертор ще се отдава към повишаващи трансформатори, разположени в **общо 10 броя метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) 0,8/33 kV**, като една трансформаторна станция може да поема до 6000 – 6300 kVA мощност, като изходящото им напрежение е на 33 kV. Те ще служат за връзка към КРУ 33 kV в предвидената за изграждане повишаваща подстанция СрН/110 kV (ситуирана в ПИ 39387.70.2), откъдето чрез ОРУ 110 kV ще се осъществи присъединяването към електропреносната мрежа на „ЕСО“ ЕАД в п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“.

Силовият трансформатор е 1 бр. със следните характеристики: 50/60 MVA, 110/33/(6,3) kV, ONAN/ONAF, проектиран и изпълнен съгласно стандарти IEC, със стандартни аксесоари по IEC и комплект резервни части. Той ще бъде разположен в подстанцията на обекта, където ще се извършва и измерването на произведената електрическа енергия.

МКТП ще бъдат разположени в същите имоти, в които ще се изгради централата. Те ще бъдат фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен МКТП ще бъде присъединен към разпределителната уредба на нова повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена на площадката.

ФЕЦ „Адасек“ ще се свърже към нова повишаваща подстанция СрН/110 kV (подстанция на обекта), разположена в ПИ 39387.70.2 в землището на с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, общ. Перник посредством подземни кабелни линии. Подстанцията

на обекта ще се свърже към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД чрез присъединителен електропровод 110 kV до ново изводно поле № 25 „Авлига“ 110 kV, разположено в откритата разпределителна уредба (ОРУ) на п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“ 110/20/6 kV, гр. Перник.

За присъединяването на обекта към електропреносната мрежа 110 kV на „ЕСО“ ЕАД са проектирани следните присъединителни съоръжения: нова повишаваща подстанция 33/110 kV, на място, определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ); телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта и релейни защиты; нов кабелен присъединителен електропровод 110 kV с OPGW/OPUG от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в подстанция „ОРУ ТЕЦ Република“; оборудване на ново поле в ОРУ 110 kV на подстанция „ОРУ ТЕЦ Република“; релейни защиты за новия електропровод 110 kV; преконфигуриране и разширение на действащата телемеханична система в п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“ за интегриране в нея на нови локални контролери и релейни защиты; технически средства за телемеханика и телекомуникация и средства за търговско измерване на количеството електрическа енергия в новото поле 110 kV на п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“, в което се присъединява електропровода.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Относно присъединяването на ФЕЦ „Адасек“ към електропреносната мрежа заявителят е представил Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-3254 от 15.08.2024 г., сключен между „Адасек“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с **инсталирана мощност 60 MW**, намираща се в поземлени имоти с идентификатори 39387.70.1, 39387.70.2, 39387.70.3, 39387.70.998 и 39387.70.112, в село Кралев дол, община Перник. С договора са уредени правата и задълженията на страните, свързани с присъединяването на обекта.

Присъединяването на обекта ще се извърши чрез:

- нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, на място, определено с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ);
- телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта;
- релейни защиты;
- нов присъединителен електропровод 110 kV с OPGW/OPUG от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“;
- оборудване на ново поле в ОРУ 110 kV на п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“;
- технически средства за телемеханика и телекомуникация за п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“;
- система за търговско измерване на количеството електрическа енергия в новото поле на п/ст „ОРУ ТЕЦ Република“.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Адасек“ ООД е представило подробен график със срокове за строителството на ФЕЦ „Адасек“ с инсталирана мощност 60 MW (AC) и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа. Планираните дейности по проекта са представени по-долу, както следва:

В периода м. октомври 2023 г. – м. май 2026 г. са извършени следните дейности за ФЕЦ „Адасек“: проектиране: подстанция, външна връзка и електроцентраля, всички части; откриване на строителните площадки; вертикална планировка на всички; осигурени пътища и подход за тежка механизация на обекта до всички парцели; доставка и монтаж на конструкцията и модулите; монтаж на инвертори; изграждане на сградата на подстанцията; доставка и монтаж на силов трансформатор на подстанцията; доставка и монтаж на 10 броя МКТП-та и реконструкция на изводно поле 110 kV.

В периода от м. юни 2026 г. до м. септември 2026 г. се предвиждат следните дейности:

м. юни 2026 г.:

- **За ФЕЦ:** Механични дейности: конструкция и модули; Монтаж на инвертори; Полагане на заземителна шина и тръби за кабели под вътрешните пътища.

- **За подстанция и външна връзка:** Изграждане на строителните полета; Монтаж на таблата, апаратурата и релейните защиты - първичен монтаж; Поставяне на муфи и глави на кабела за присъединяване; Изграждане на сградата на подстанцията.

м. юли 2026 г.:

- **За ФЕЦ:** Приключване на монтажа на конструкцията и модулите; Монтаж на трансформаторни станции средно напрежение и на двата парцела;

- **За подстанция и външна връзка:** Вторичен монтаж (табла, контролни кабели, връзки към съоръжения); Наладка и настройки; Завършване на външната връзка и подстанцията и Готовност за 72-часови проби.

м. август 2026 г.:

- **За ФЕЦ:** Завършване на монтажа; Настройки на инвертори и трафа; Тестване; Монтаж на огради и поставяне на табели; Готовност за 72-часови проби.

- **За подстанция и външна връзка:** Наладка и настройки; Реални тестове и подготовка за включване; 72-часови проби; Настройки на софтуера и комуникационното оборудване; Готовност за пускане на обекта реално в експлоатация.

м. септември 2026 г.:

За ФЕЦ: Извършване на 72-часови проби и въвеждане в експлоатация.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Адасек“ ООД е представило в електронен формат изготвените инвестиционни работни проекти по части (електро, конструкции, архитектура, геодезия и пожарна безопасност) относно: *„Преработка по време на строителството по чл. 154 от ЗУТ към разрешение за строеж № 545/12.12.2023 г. за обект: Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции, повишаваща подстанция и батерийно стопанство - етапно строителство, етап 1: фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции и кабелни линии СрН“.*

Представени са и следните документи:

- Разрешение за строеж № 545 от 12.12.2023 г., издадено от главния архитект на Община Перник, с което се разрешава на „Адасек“ ООД да извърши строителни и монтажни работи на обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции, повишаваща подстанция и батерийно стопанство“ – етапно строителство, етап 1: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции и кабелни линии СрН“ в ПИ 39387.70.1, 39387.70.2, 39387.70.3, 39387.70.112, 39387.70.998, влязло в сила на 02.01.2024 г. Със заповед № 60 от 05.06.2026 г. на главния архитект на Община Перник, разрешението за строеж е **допълнено**, с промяна представляваща съществено изменение в одобрения инвестиционен проект, съгласно условията на чл. 154, ал. 2 и ал. 5 от ЗУТ. Проектът за промяна предвижда изменение на вида, броя и местоположението на фотоволтаичните модули, което налага промяна и в носещата им конструкция. Предвижда се изменение и на електросъоръженията – вида, броя и мощността на инверторите, вида на трансформаторните станции и други свързани елементи от електрическата система. Заповедта е влязла в сила на 29.06.2026 г.;

- Разрешение за строеж № 432 от 27.11.2024 г., издадено от главния архитект на Община Перник, с което се разрешава на „Адасек“ ООД да извърши строителни и монтажни работи на обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции, повишаваща подстанция и батерийно стопанство“, етапно строителство, етап 2: „Нова повишаваща подстанция 33/110 kV“ за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW в ПИ 39387.70.2 по плана на с. Кралев дол, влязло в сила на 19.12.2024 г. изменено със заповед № 40 от 17.04.2026 г. на главния архитект на Община Перник. Заповедта е влязла в сила на 07.05.2026 г.;

- Разрешение за строеж № 404 от 30.10.2025 г., издадено от главния архитект на Община Перник, с което се разрешава на „Адасек“ ООД и „ЕСО“ ЕАД (възложители) и на община Перник (собственик) да извършат строителство на обект: „Нов присъединителен електропровод 110 kV от нова повишаваща п/ст „ФВЕЦ Адасек“ в ПИ 39387.70.2 по КК на с. Кралев дол до подстанция „ТЕЦ Република“ в ПИ 55871.514.7863 по КК на гр. Перник, кв. „Изток“, община Перник“, влязло в сила на 24.11.2025 г.;

- Разрешение за строеж № 193 от 05.06.2026 г., издадено от главния архитект на Община Перник, с което се разрешава на „ЕСО“ ЕАД (възложител) да извърши строителство на обект: „Изграждане на ново изводно поле 110 kV „Авлига“ в ОРУ на ТЕЦ Република – етапно“;

Етап 1: Изграждане на ново изводно поле 110kV за присъединяване на ФЕЦ „Адасек“ по временна схема;

Етап 2: Изместване на КРШ на извод „Авлига“ 110 kV, в реконструирана КТС, находящ се в поземлен имот с идентификатор 55871.514.7863 по ККР на гр. Перник, община Перник;

- Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на строежа (образец 2) от 05.05.2025 г. за строеж: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции, повишаваща подстанция и батерийно стопанство“ – етапно строителство, етап 2: „Нова повишаваща подстанция 33/110 kV“ за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW, с възложител „Адасек“ ООД;

- Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на строежа (образец 2) от 13.10.2025 г. за строеж: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции, повишаваща подстанция и батерийно стопанство“ – етапно строителство, етап 1: Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW-АС, 9 броя трансформаторни станции и кабелни линии СрН“, с възложител „Адасек“ ООД;

- Протокол за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на елементи на техническата инфраструктура (образец 2а) от 26.01.2026 г. за строеж: „Нов присъединителен електропровод 110 kV от нова повишаваща п/ст „ФВЕЦ Адасек“ в ПИ 39387.70.2 по КК на с. Кралев дол до подстанция „ТЕЦ Република“ в ПИ 55871.514.7863 по КК на гр. Перник, кв. Изток, община Перник“, с възложители „Адасек“ ООД и „ЕСО“ ЕАД.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса и доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

„Адасек“ ООД е представило Симулационен доклад за проект „PVPP Pernik“, изготвен от Solaris Energy Investment Ltd (България), с помощта на специализиран софтуер PVsyst (v.8.0.21) с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, като: климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са представени и

получените резултати от оценката на прогнозния енергиен потенциал за изграждане на фотоволтаичната електрическа централа, загубите на енергия и други технически данни.

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Адасек“ ООД е уведомило компетентния териториален орган по опазване на околната среда – Регионална инспекция по околна среда и води – София (РИОСВ – София). Проведени са приложимите процедури по Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и Закона за защитените територии (ЗЗТ). За доказване на тези обстоятелства, дружеството е представило в КЕВР следните документи:

- Писмо изх. № 1376-4032 от 20.04.2023 г. на РИОСВ – София с приложено Решение № Решение № СО-55-ЕО/2023 г. от 20.04.2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което е постановено да не се извършва екологична оценка на: Проект за изменение на Общия устройствен план (ОУП) на община Перник с обхват поземлени имоти с идентификатори №№ 39387.70.1, 39387.70.2, 39387.70.3, 39387.70.998, 39387.70.112 и 39387.70.113 по КККР на землището на с. Кралев дол, община Перник и бъдещо изграждане на фотоволтаичен парк. Компетентният орган е преценил, че при прилагането му няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението е посочено, че имотите, предмет на проекта, не попадат в границите на защитени територии по смисъла на ЗЗТ, както и в границите на защитени зони по смисъла на ЗБР. Най-близко разположени защитени зони са BG0001375 „Острица“ – на отстояние от около 2 км., и BG0000113 „Витоша“ – на отстояние от около 6 км. Не се очаква реализацията на предвидените с проекта дейности да доведе до кумулативно въздействие със значителен отрицателен ефект върху природни местообитания и/или местообитания и популации на видове, предмет на опазване в защитените зони. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи извършената преценка на РИОСВ-София. С оглед допуснатата очевидна фактическа грешка на стр. 3 в раздел „мотиви“ на Решение № СО-55-ЕО/2023 г. от 20.04.2023 г., е прието Решение № 5/2023 г. от 27.04.2023 г. за поправка на очевидна фактическа грешка на РИОСВ – София по реда на чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс;

- Писмо изх. № 8610-5454 от 23.05.2023 г. на РИОСВ – София относно: Подобен устройствен план – План за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) на поземлени имоти с идентификатори №№ 39387.70.1, 39387.70.2, 39387.70.3, 39387.70.998, 39387.70.112 по КККР на землището на с. Кралев дол, община Перник и бъдещо изграждане на фотоволтаичен парк, в което е посочено, че същият няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположените зони BG0001375 „Острица“ и BG0000113 „Витоша“.

- Писмо изх. № 8610-10839 от 16.10.2023 г. на РИОСВ – София относно: Инвестиционно предложение за изграждане на „Фотоволтаична електроцентрала с мощност 60 MW, 9 броя трансформаторни станции и повишаваща станция 33/110 kV в УПИ I-39387.70.1, 39387.70.2, 39387.70.3, 39387.70.998 и 39387.70.112, кв. 131, по плана на с. Кралев дол, община Перник“. От писмото е видно, че представеното инвестиционно предложение не попада в обхвата на Приложения № 1 и № 2 на ЗООС, поради което инвестиционното предложение не подлежи на регламентираните с глава шеста от закона процедури по оценка на въздействието върху околната среда. Като е отчетено местоположението и характера на ИП, компетентният орган е преценил, че при реализацията му няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположените защитени зони – BG0001375 „Острица“ и BG0000113 „Витоша“ и за така заявеното ИП не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони;

- Писмо изх. № 4252-5073 от 12.06.2024 г. на РИОСВ – София с приложено Решение № СО-48-ЕО/2024 г. от 12.06.2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на

екологична оценка, с което е постановено да не се извършва екологична оценка на: „Подробен устройствен план – Парцеларен план (ПУП-ПП) за нов присъединителен електропровод 110 kV от поземлен имот с идентификатор 39387.70.2 до п/ст на ТЕЦ „Република“, находящ се на територията на с. Кралев дол и гр. Перник, община Перник и план схема за частта от трасето в урбанизираната територия на гр. Перник. Компетентният орган е преценил, че при прилагането на ПУП-ПП няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи извършената преценка на РИОСВ-София.

Въз основа на представените по-горе доказателства, КЕВР счита, че дружеството е провело необходимите процедури в изпълнение на изискванията на нормативната уредба за опазване на околната среда и за безопасна експлоатация по отношение на планирания за изграждане енергиен обект и на прилежащата инфраструктура за присъединяването му към електропреносната мрежа.

От представената от заявителя информация за управленската и организационната структура е видно, че Александър Димитров – управител на „Адасек“ ООД е с основни управленски функции, както следва: осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия; ръководи поддържането и развитието на дейността на дружеството; следи за изпълнението на договори с изпълнители и подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

Заявителят счита, че към момента дружеството разполага с ръководен и административен персонал, който е ангажиран с организацията на дейностите и подготовката на изграждането на енергийния обект и разполага с необходимия опит и ресурс да извършва всички дейности, свързани с изграждането, експлоатацията и поддръжката на енергийния обект.

Управителят на дружеството, г-н Димитров, е завършил Технически университет – София, специалност „Техника и технология на текстила и облеклото“ със степен магистър, машинен инженер, което се удостоверява от представената диплома за завършено висше образование.

Заявителят посочва, че за изграждането на ФЕЦ „Адасек“ е сключило договори за проектиране и строителство (ЕРС договор) със „XXX“ ООД, ЕИК XXX, която е водеща българска компания с дългогодишен международен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи, представлявана от управителя Т.М.Н. Проектирането и строителството на присъединителните съоръжения на ФЕЦ „Адасек“ е възложено на „XXX“ ООД, ЕИК: XXX

Заявителят посочва, че по отношение на поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Адасек“ е в напреднали преговори по сключване на договор с „XXX, ЕИК XXX, която е водеща българска компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи.

Основните задължения на „XXX“ ООД по О&М договор ще включват следните дейности: изпълнителят ще поддържа високо квалифициран и опитен персонал с необходимата квалификация съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници; ще отговаря за нормалната работа на централата и присъединителните съоръжения в рамките на границата на собственост от софтуерно естество; ще осъществява мониторинг и контрол на работата на трансформаторните станции; ще поддържа писмена информация за дейностите, извършени по ФЕЦ „Адасек“, която ще се предоставя периодично на „Адасек“ ЕООД или при поискване; ще спазва и изпълнява приетия план за поддръжка и експлоатация; ще осигури безопасното и законосъобразно упражняване на дейността по производство на електрическа енергия от обекта и др.

Въз основа на гореизложеното КЕВР счита, че „Адасек“ ООД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси за изграждане на

планирания енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Адасек“ с инсталирана мощност 60 MW (AC), ведно със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „АДАСЕК“ с инсталирана мощност от 60 MW (AC) е XXX хил. евро. Източниците на финансиране са 100% привлечени средства.

Като доказателство за осигуряването на привлечените средства за изграждане на ФЕЦ „Адасек“ е предоставен сключен договор за заем от 04.07.2025 г. между „XXX“ ЕООД и „Адасек“ ООД при следните условия:

- размер на предоставения паричен заем до XXX евро;
- лихвен процент до 31.12.2027 г. – XXXM Euribor;
- лихвен процент (в сила от 01.01.2028 г.) – XXX M Euribor + XXX%;
- срок на заема – XXX г.

С оглед гореизложеното КЕВР счита, че „Адасек“ ООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „АДАСЕК“.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Адасек“ ООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Адасек“ ООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2023 г., за 2024 г. и за 2025 г., от които е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2026 г. – 2050 г.

„Адасек“ ООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2026 г. – 2050 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Адасек“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през септември 2026 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода 2026 г. – 2050 г. възлиза на XXX MWh. Прогнозния потенциал на ФЕЦ „Адасек“ е изчислен на база симулация чрез PVSyst, въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

- цените, по които дружеството ще продава произведените електрическа енергия варират от XXX евро/MWh през 2026 г. до XXX евро/MWh през 2050 г. При определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия, дружеството е анализирано очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране.

- планираните разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на ФЕЦ „Адасек“, в т. ч. разходи за достъп и балансиране, разходи за поддръжка, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външно финансиране.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени по-долу в таблица № 1.

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	60 MW
2.	Стойност на инвестицията – привлечени средства	XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	XXX хил. евро

Видно от финансовия модел за периода 2026 г. – 2050 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да нарастват от XXX хил. евро през 2026 г. до XXX хил. евро през 2050 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. евро. Прогнозните разходи възлизат на XXX хил. евро, като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат от 2027 г. до края на периода.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2026 г. – 2040 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договор за заем. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към договора за заем, съгласно условията, посочени в него.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. евро;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX г.

Стойностите на горепосочените показатели определят проекта като финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното КЕВР счита, че „Адасек“ ООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2050 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

8. Допълнителни документи относно наличието на вещни права, представени от „Адасек“ ООД:

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 87, том I, рег. № 652, дело № 78 от 15.04.2022 г. на нотариус Николай Златанов, рег. № 062 в регистъра на нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията – гр. Перник, вх. рег. № 1543, дв. вх. № 1508 от 15.04.2022 г., акт № 141, том 5, дело № 973/2022 г. – по отношение на **поземлен имот с идентификатор 39387.70.1**, находящ се с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, община Перник, с площ по скица от 104 426 кв. м и **поземлен имот с идентификатор 39387.70.3**, находящ се с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, община Перник, с площ по скица от 209 972 кв.м.;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 90, том I, рег. № 664, дело № 81 от 18.04.2022 г. на нотариус Николай Златанов, рег. № 062 в регистъра на нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията – гр. Перник, вх. рег. № 1599, дв. вх. № 1556 от 19.04.2022 г., акт № 166, том 5, дело № 1007/2022 г. – по отношение на **поземлен**

имот с идентификатор 39387.70.2, находящ се с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, община Перник, с площ по скица от 116 332 кв.м.;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 197, том I, рег. № 1269, дело № 183 от 26.07.2022 г. на нотариус Николай Златанов, рег. № 062 в регистъра на нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията – гр. Перник, вх. рег. № 3277, дв. вх. № 3201 от 26.07.2022 г., акт № 53, том 11, дело № 2042/2022 г. – по отношение на **поземлен имот с идентификатор 39387.70.112**, находящ се с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, община Перник, с площ по скица от 51 828 кв. м. и **поземлен имот с идентификатор 39387.70.998**, находящ се с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, община Перник, с площ по скица от 87 401 кв.м.;

- Договор № 171 от 02.10.2025 г. за учредяване на безсрочен сервитут върху поземлени територии в горски територии, сключен между Изпълнителна агенция по горите, гр. София (учредител) и „Адасек“ ООД (Приемател), по силата на който учредителят е учредил в полза на приемателя безсрочен сервитут върху поземлени имоти в горски територии – частна държавна собственост, с обща площ на сервитутната зона в размер на 7,654 дка, за изграждане и обслужване на въздушен електропровод 110 kV, включително на стъпката на стълба с площ до 100 кв.м, за обект: Нов присъединителен електропровод 110 kV от поземлен имот с идентификатор 39387.70.2. по КKKP на с. Кралев дол, до подстанция „ТЕЦ Република“, в поземлен имот с идентификатор 55871.514.7863 по КKKP на гр. Перник, кв. „Изток“.

За горепосочените имоти са представени скици, издадени от Агенция по геодезия, картография и кадастър – гр. София (АГКК-София), както следва:

- Скица на поземлен имот № 15-584350 от 22.04.2026 г. за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 39387.70.1, находящ се в с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, общ. Перник, обл. Перник, с площ от 104 426 кв.м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана и с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Скица на поземлен имот № 15-584353 от 22.04.2026 г. за ПИ с идентификатор 39387.70.2, находящ се в с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, общ. Перник, обл. Перник, с площ от 116 332 кв.м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана и с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Скица на поземлен имот № 15-584356 от 22.04.2026 г. за ПИ с идентификатор 39387.70.3, находящ се в с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, общ. Перник, обл. Перник, с площ от 209 972 кв.м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана и с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Скица на поземлен имот № 15-584358 от 22.04.2026 г. за ПИ с идентификатор 39387.70.112, находящ се в с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, общ. Перник, обл. Перник, с площ от 51 828 кв.м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана и с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

- Скица на поземлен имот № 15-584361 от 22.04.2026 г. за ПИ с идентификатор 39387.70.998, находящ се в с. Кралев дол, местност „Ракитовец“, общ. Перник, обл. Перник, с площ от 87 401 кв.м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана и с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 28.07.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание на 29.07.2026 г. На 05.08.2026 г. е проведено открито заседание, на което заявителят е поканен да участва. По време на заседанието присъствено участие е взела адв. Добринна Павлова, в качеството си на упълномощен представител на заявителя, която е изразила положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**Р Е Ш И:**

1. ИЗДАВА на „Адасек“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, Лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Адасек“ с инсталирана мощност 60 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**Р Е Ш И:**

1. ИЗДАВА на „Адасек“ ООД с ЕИК 206440161, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, п. к. 1202, гр. София, район „Оборище“, ул. „Поп Богомил“ № 6, ет. 1, ап. 3,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-918-01 от 21.08.2026 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Адасек“ с инсталирана мощност 60 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-918-01 от 21.08.2026 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-918-01 от 21.08.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 27.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Винели Ре“ ЕАД и събраните данни от проведеното открито заседание на 05.08.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 27.05.2026 г. от „Винели Ре“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, 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 № 3-Е-146 от 02.06.2026 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 03.06.2026 г., 01.07.2026 г. и 10.07.2026 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени от „Винели Ре“ ЕАД с писма към вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 10.06.2026 г., 11.06.2026 г., 08.07.2026 г., 09.07.2026 г., 20.07.2026 г. и 24.07.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-1277 от 28.07.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 190 от 29.07.2026 г., т. 13, и публикуван в неупълномощен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 05.08.2026 г. е проведено открито заседание, за което заявителят е поканен да участва с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-90^{#10} от 29.07.2026 г. на КЕВР. По време на заседанието дружеството не е изпратило законния си представител или упълномощено лице, както и не е представило писмено становище по приетия от Комисията доклад.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Винели“ с обща инсталирана мощност 100 MW (AC) в землището на с. Чернооково и в землището на с. Рогозина, община Генерал Тошево, област Добрич, и присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа, по-подробно описани в т. 6.2 по-долу.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в

несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „Винели Ре“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 206888196, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р. България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1766, район „Младост“, ж. к. „Младост-4“, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, бл. 12, вх. Б, ет. 2, офис 208. Тези обстоятелства се установяват от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Винели Ре“ ЕАД има следния предмет на дейност: развитие, планиране, проектиране, инженеринг, строителство, опериране, поддръжка и управление на проекти и активи в сферата на соларната енергия, както и други дейности, незабранени от действащото законодателство.

Капиталът на дружеството е в размер на 63 750 (шестдесет и три хиляди седемстотин и петдесет) евро, като същият е изцяло записан. Той е разпределен в 125 000 (сто двадесет и пет хиляди) обикновени, налични, поименни акции с право на един глас в общото събрание на дружеството, всяка с номинална стойност от 0,51 евро.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Хрисостомос Спиropулос, Николаос Папапетру и Йоанис Петридис – всички граждани на Р Гърция.

„Винели Ре“ ЕАД се представлява от Хрисостомос Спиropулос в качеството му на изпълнителен директор.

Видно от горното „Винели Ре“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. Следователно дружеството отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

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), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи 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 „Винели Ре“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи се установява, че капиталът на „Винели Ре“ ЕАД е в размер на 63 750 (шестдесет и три хиляди седемстотин и петдесет) евро, като капиталът е изцяло записан. Разпределен е в 125 000 (сто двадесет и пет хиляди) обикновени, налични, поименни акции с право на един глас в Общото събрание на Дружеството, с номинална стойност: 0,51 евро.

Едноличен собственик на капитала на „Винели Ре“ ЕАД е МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ, чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Испания с регистрационен номер В71384127. Едноличен собственик на МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ е Метка – ЕГН ООД, чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Кипър с регистрационен номер НЕ 343336. Едноличен собственик на Метка – ЕГН ООД е МЕТЛЕН ЕНЕРДЖИ ЕНД МЕТАЛС Сингъл Мембър С.А., чуждестранно юридическо лице – акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Гърция, с регистрационен номер 000757001000. Едноличен акционер в МЕТЛЕН ЕНЕРДЖИ ЕНД МЕТАЛС Сингъл Мембър С.А. е МЕТЛЕН ЕНЕРДЖИ ЕНД МЕТАЛС ПЛС - чуждестранно юридическо лице - публично дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Обединеното кралство с регистрационен номер 15944520, и чиито акции са публично търгувани на борсов пазар. По отношение на „Винели Ре“ ЕАД не се установяват дружества – регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, които пряко или косвено го контролират.

Заявителят е представил декларация, с която е декларира, че юридическите лица и други правни образувания, които упражняват пряк или косвен контрол върху него, не са регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим.

Във връзка с гореизложеното КЕВР счита, че за „Винели Ре“ ЕАД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Хрисостомос Спиропулос, Николаос Папапетру и Йоанис Петридис, в качеството им на членове на Съвета на директорите на „Винели Ре“ ЕАД, се установява, че те не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против

стопанството. От декларациите е видно още, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл, както и че не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Винели Ре“ ЕАД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка, че поискания срок е необходим с оглед осигуряване на дългосрочна стабилност и предвидимост при осъществяване на дейността по производство на електрическа енергия. Срокът позволява ефективно планиране, експлоатация и възвръщаемост на направените инвестиции и е съобразен с жизнения цикъл на енергийните съоръжения и осигурява възможност за тяхната пълноценна и ефективна експлоатация.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите за производство на електрическа енергия, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде определен на 25 (двадесет и пет) години.

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Винели“

„Винели Ре“ ЕАД ще изгради обект за производство на електрическа енергия – фотоволтаична електрическа централа „Винели“ (ФЕЦ „Винели“) с инсталирана мощност от 100 MW (AC) и номинална пикова мощност 97,0092 MW_p върху поземлени имоти (ПИ) с идентификатор 81219.54.1 в землището на с. Чернооково и ПИ с идентификатор 62829.37.43 в землището на с. Рогозина, община Генерал Тошево, област Добрич. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ, е 1040,000 кв. м, като в същия ще бъдат разположени общо 10 метални комплектни трансформаторни поста (МКТП): 9 броя от типа SUNGROW MVS8960-LV и 1 бр. от типа SUNGROW MVS6400-LV. Те ще служат за връзка към КРУ 33 kV в предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 81219.54.1 в землището на с. Чернооково и ПИ 62829.37.43 в землището на с. Рогозина, община Генерал Тошево, област Добрич, както и за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV в ОРУ 110 kV на подстанция „Г. Тошево“.

В имотите дружеството предвижда да разположи общо **151 578 броя фотоволтаични модули** Jinko Solar (тип JAM66D45 LB), **всеки с мощност 640 W_p**, с което общата пикова мощност на централата ще достигне 97 009,920 kW_p. Фотоволтаичният модул се състои от 132 (подредени в схема 6×22) броя N-тип монокристални TOPCon

фотоволтаични клетки. Панелът е двулицев, с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и висок коефициент на пропускане на светлината (>91%). Той осигурява по-висок двулицев добив, изключително ниска деградация (LID/LeTID) и подобрена работа при ниска осветеност. Двойното стъкло защитава от екстремни климатични условия, докато двулицевият дизайн улавя допълнителна енергия от отразената слънчева светлина.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в настоящия проект за ФЕЦ модули JAM66D45 LB с мощност 640 Wp имат коефициент на полезно действие съответно 22,6% при следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87,4% от мощността;
- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Високо качествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от високо качествен екструдирал алуминий;
- Предпазни темперирани стъкла с ниско съдържание на желязо с висок коефициент на пропускане.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия (DC) от фотоволтаичните панели в променливотокова (AC) ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUNGROW. Те ще бъдат монтирани в непосредствена близост до съответните полета от стрингове. Преобразуваната електрическа енергия от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в общо 10 броя метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) SUNGROW. Предвидено е разполагането на 9 броя МКТП тип SUNGROW MVS8960-LV с AC мощност 8 960 kVA и 1 брой тип SUNGROW MVS6400-LV с AC мощност 6 400 kVA при 40°C. Към инверторите ще се присъедини съответният брой стрингове, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Общият брой на стринговете е 5614. Всеки инвертор ще се присъедини към съответната трансформаторна станция чрез подземни кабели 800 V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни боксове, съвместими с използваната инверторна система.

МКТП ще бъдат разположени в същите имоти, в които ще се изгради централата. Те ще бъдат фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен МКТП ще бъде присъединен към разпределителната уредба на нова повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена на площадката.

Отдаването на произведената от ФЕЦ електрическа енергия в мрежата ще се осъществява посредством връзка от новата повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в ПИ 81219.54.1 и ПИ 62829.37.43. Връзката ще се изпълни чрез нова въздушна линия (ВЛ) 110 kV до точката на присъединяване в ново поле в ОРУ 110 kV на подстанция „Г. Тошево“. Кабелните връзки в имотите ще бъдат изпълнени с подземни кабели тип NAXS(F)2Y 20/36 kV 1x400/25 mm² и NAXS(F)2Y 20/36 kV 1x630/25 mm², положени директно в изкоп. Трасетата на кабелите ще бъдат съобразени с разположението на стринговете и обслужващите пътища.

За присъединяването на обекта към електропреносната мрежа 110 kV на „ЕСО“ ЕАД са проектирани следните присъединителни съоръжения:

- Въздушна линия 110 kV (ВЛ 110 kV „Рогозина“) от нова повишаваща подстанция п/ст „ФЕЦ Винели Ре“ 33/110 kV на площадката на ФЕЦ до ново разширение в ОРУ 110 kV на п/ст „Генерал Тошево“. ВЛ 110 kV ще се изгради съгласно Разрешение за строеж № 016/29.05.2025 г.;

- Нова повишаваща подстанция 33/110 kV (с диспечерско наименование п/ст „ФЕЦ Винели Ре“ 33/110 kV), разположена в ПИ 81219.54.1 (землище на с. Чернооково) и ПИ 62829.37.43 (землище на с. Рогозина), съгласно Разрешение за строеж № 014/09.05.2025 г.;
- Разширение на ОРУ 110 kV на п/ст „Генерал Тошево“ в западна или източна посока, оборудване и въвеждане в експлоатация на две новоизградени изводни полета 110 kV (Извод „Винели Ре“) за присъединяване на нова ВЛ 110 kV с диспечерско наименование ВЛ 110 kV „Рогозина“, изградено в съществуващата п/ст „Генерал Тошево“ 110/20 kV, собственост на „ЕСО“ ЕАД;
- Удвояване на ВЛ 110 kV „Д. Ганев“ от подстанция „Генерал Тошево“ до подстанция „Добруджа“;
- Преработка на ветрило на електропровод 110 kV пред п/ст „Добруджа“, оборудване и въвеждане в експлоатация на ново изводно поле 110 kV за присъединяване на удвоената ВЛ 110 kV „Д. Ганев“, включително свързаната с това реконструкция и разширение на ОРУ 110 kV на п/ст „Добруджа“.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Относно присъединяването на ФЕЦ „Винели“ към електропреносната мрежа заявителят е представил Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната мрежа № ДГ-ПР 110-3682 от 06.06.2025 г., сключен между „Винели Ре“ АД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. С него са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа с **инсталирана мощност 100 MW**, намиращ се в поземлен имот с идентификатор 81219.54.1, находящ се в землище на с. Чернооково и поземлен имот с идентификатор 62829.37.43, находящ се в землище на с. Рогозина, община Генерал Тошево, област Добрич, както и други права и задължения на страните, свързани с присъединяването. От представения договор е видно, че присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV на територията на обекта, на място, определено с подробен устройствен план – план за застрояване, като изграждането ѝ е задължение на производителя и ще бъде негова собственост; телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта; релейни защиты и система за търговско измерване на електрическата енергия на страна 110 kV в подстанцията на обекта, както и други „съоръжения за присъединяване“: нов въздушен електропровод от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в подстанция „Генерал Тошево“ (присъединителен електропровод), разширение на ОРУ 110 kV на подстанция „Генерал Тошево“, удвояване на ВЛ 110 „Д. Ганев“ от подстанция „Генерал Тошево“ до подстанция „Дружба“ и др.

Дружеството е представило Допълнително споразумение № 1 от 26.06.2025 г. към Договор за присъединяване № ДГ-ПР 110-3682 от 06.06.2025 г., сключено с ЕСО ЕАД, с което на основание чл. 60 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи и въз основа на поискано от „Винели Ре“ ЕАД присъединяване на енергийния обект при временна схема на достъп, в договора е променена т. 11.1.5. и са създадени нови разпоредби (т. 15 и т. 16), като инсталираната мощност на обекта не е променена.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Винели Ре“ ЕАД е представило подробен график със срокове за строителството на ФЕЦ „Винели“ с инсталирана мощност 100 MW (АС) и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа.

С оглед на данните в Разрешение за строеж № 009 от 21.03.2025 г., издадено от главния архитект на община Генерал Тошево, от което се установи, че фотоволтаичната централа с мощност 100 MW е с етапно изпълнение (етап 1 – зони 1,2,3 – 26 MW, етап 2 – зони 4,5,6,7 – 34 MW и етап 3 – зони 8,9,10,11,12 – 40 MW), от дружеството беше изискано

да представи подробен график със срокове на етапното строителство на енергийния обект, обвързано с инвестициите по години, като същият да съдържа основните дейности по проекта със съответните периоди на започване и завършване на планираните дейности за всеки един от трите етапа, включително и очакваните срокове за въвеждане в експлоатация на обекта, съобразно етапността ведно с присъединителните електрически съоръжения към електропреносната мрежа. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 08.07.2026 г. дружеството е представило уточнение, че по време на строителството се е наложила промяна на вече одобрения работен проект и към момента се провежда процедура по реда на чл. 154 от Закона за устройство на територията, а именно изразяваща се в изменения в част „Архитектура“ на проекта за фотоволтаично поле, **след които изменения е отпаднала необходимостта от етапност на строителството**. Поради това считат, че първоначално представения по преписка с вх. № Е ЗЛР-Л-90 график за строителство на обекта съдържа коректните периоди на започване и завършване на планираните дейности за всеки един от отделните подобекти, включително и очакваните срокове за въвеждане в експлоатация и присъединяване на електрическите съоръжения към електропреносната мрежа. Линеиният график е представен по-долу, както следва:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
1. ИНЖЕНЕРИНГ И РАЗРЕШИТЕЛНИ	16.07.2025 г.	02.09.2026 г.
1.1. Междусистемна въздушна линия (ВЛ) 110 kV	04.8.2025 г.	04.8.2025 г.
1.2. Фотоволтаична централа	16.07.2025 г.	15.04.2026 г.
1.3. Подстанция на централата	04.08.2025 г.	04.08.2025 г.
1.4. Преработка на съществуващата ВЛ 110 kV в п/ст „Добруджа“	16.07.2025 г.	26.05.2026 г.
1.5. Разширение на подстанция „Генерал Тошево“	31.07.2025 г.	26.05.2026 г.
2. ПОРЪЧКИ ЗА ОБОРУДВАНЕ	18.11.2025 г.	04.05.2026 г.
2.1. Фотоволтаична централа	19.11.2025 г.	04.05.2026 г.
2.2. Подстанция на централата	18.11.2025 г.	11.02.2026 г.
2.3. Междусистемна ВЛ 110 kV	20.01.2026 г.	23.02.2026 г.
2.4. Разширение на подстанция „Генерал Тошево“	20.02.2026 г.	10.03.2026 г.
3. ДОСТАВКА НА ОБОРУДВАНЕ (ДАР)	20.03.2026 г.	14.10.2026 г.
3.1. Фотоволтаична централа	21.04.2026 г.	24.08.2026 г.
3.2. Подстанция на централата	10.07.2026 г.	14.10.2026 г.
3.3. ВЛ 110 kV	20.03.2026 г.	29.07.2026 г.
3.4. Разширение на подстанция „Генерал Тошево“	18.04.2026 г.	15.08.2026 г.
4. СТРОИТЕЛСТВО НА ФОТОЕЛЕКТРИЧНА ЦЕНТРАЛА	25.08.2025 г.	12.09.2026 г.
4.1. Мобилизация	03.11.2025 г.	05.05.2026 г.
4.2. Строителни работи	25.08.2025 г.	15.07.2026 г.
4.3. Механични работи	07.05.2026 г.	05.09.2026 г.
4.4. Електромонтажни работи	19.05.2026 г.	12.09.2026 г.
5. СТРОИТЕЛСТВО – РАЗШИРЕНИЕ НА ПОДСТАНЦИЯ „ГЕНЕРАЛ ТОШЕВО“	27.05.2026 г.	03.10.2026 г.
6. СТРОИТЕЛСТВО – ПОВИШАВАЩА ПОДСТАНЦИЯ	01.12.2025 г.	09.10.2026 г.
6.1. Мобилизация	01.12.2025 г.	13.12.2025 г.
6.2. Строителни работи	23.03.2026 г.	04.08.2026 г.
6.3. Електромеханични работи	05.08.2026 г.	15.09.2026 г.
6.4. Въвеждане в експлоатация	16.09.2026 г.	09.10.2026 г.
7. СТРОИТЕЛСТВО – ВЛ 110 kV	02.06.2026 г.	16.09.2026 г.
7.1. Бетонни основи за 69 метални конструкции	02.06.2026 г.	10.08.2026 г.

7.2. Монтаж на метални конструкции – 69 пилота	13.06.2026 г.	29.07.2026 г.
7.3. Издърпване на кабели за ВЛ 110 kV	07.07.2026 г.	22.08.2026 г.
7.4. Издърпване на оптични кабели OPGW	30.07.2026 г.	16.09.2026 г.
7.5. Монтаж на аксесоари за ВЛ	13.07.2026 г.	04.08.2026 г.
7.6. Тестване и въвеждане в експлоатация	05.08.2026 г.	09.09.2026 г.
8. ИЗПИТВАНЕ И ПУСКАНЕ В ЕКСПЛОАТАЦИЯ НА ФОТОВОЛТАИЧНАТА ЦЕНТРАЛА	28.07.2026 г.	28.11.2026 г.
9. Механично завършване на фотоволтаична централа	18.09.2026 г.	18.09.2026 г.
10. Захранване на ФЕЦ	18.09.2026 г.	18.09.2026 г.
11. 72-часови проби	19.09.2026 г.	23.09.2026 г.
12. Издаване на разрешение за ползване	24.09.2026 г.	28.10.2026 г.
13. Дата на търговска експлоатация	19.12.2026 г.	19.12.2026 г.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Винели Ре“ ЕАД е представило в електронен формат изготвените инвестиционни работни проекти по всички части относно изграждане на енергийния обект: „Фотоволтаична електрическа централа „Винели Ре“ 100 MW“ в ПИ 81219.54.1, с. Чернооково и ПИ 62829.37.43, с. Рогозина, община Генерал Тошево, област Добрич, както и за присъединителните електрически съоръжения към електропреносната мрежа.

Представени са и следните документи:

- Разрешение за строеж № 009 от 21.03.2025 г., с което е разрешено да се извършат предвидените строително-монтажни работи, съобразно одобрения проект за строеж: „Фотоволтаична електрическа централа с мощност 100 MW“ ТС-12 бр. и кабелни линии-СрН Етап 1: Зони 1, 2 и 3 – 26 MW; Етап 2: Зони 4, 5, 6 и 7 – 34 MW; Етап 3: Зони 8, 9, 10, 11 и 12 – 40 MW, издадено от главния архитект на Община Генерал Тошево; Актът е влязъл в сила на 09.04.2025 г.;

- Разрешение за строеж № 014 от 09.05.2025 г., с което е разрешено да се извършат предвидените строително-монтажни работи, съобразно одобрения проект за строеж: „Нова повишаваща подстанция 33/110 kV за ФЕЦ“, издадено от главния архитект на Община Генерал Тошево; Актът е влязъл в сила на 29.05.2025 г.;

- Разрешение за строеж № 016 от 29.05.2025 г., с което е разрешено да се извършат предвидените строително-монтажни работи, съобразно одобрения проект за строеж: „Въздушен електропровод 110 kV за присъединяване на Фотоволтаична централа с мощност 100 MW от нова повишаваща подстанция СрН/110 kV в ПИ 81219.54.1 в землището на с. Чернооково, общ. Генерал Тошево, област Добрич до ново поле 110 kV в подстанция „Генерал Тошево“ 110 kV/20 kV“ с дължина на трасето – 13,657 км., стълбове – 69 бр., издадено от главния архитект на Община Генерал Тошево; Актът е влязъл в сила на 16.06.2025 г.;

- Становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност, на основание чл. 125а, ал. 1, т. 1 от ЗМВР и чл. 144, ал. 1 от ЗУТ, издадено от Регионална дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Добрич към Министерство на вътрешните работи, за обект: Фотоволтаична електрическа централа „Винели Ре“ 100 MW в ПИ 81219.54.1, с. Чернооково и ПИ 62829.37.43, с. Рогозина, община Генерал Тошево, област Добрич – Етап 1: Зони 1, 2 и 3; Етап 2: Зони 4, 5, 6 и 7; Етап 3: Зони 8, 9, 10, 11 и 12, с възложител: „Винели Ре“ АД. От документа се установява, че заключението на компетентния орган е, че представеният инвестиционен проект **съответства** на правилата и нормите за пожарна безопасност. Актът е влязъл в сила от деня на издаването му, на основание чл. 125, ал. 5 от Закона за министерството на вътрешните работи.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса и доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

„Винели Ре“ ЕАД е представило Симулационен доклад за проект „Винели“, изготвен от MYTILINEOS S.A (Гърция), с помощта на специализиран софтуер PVsyst (v.8.0.17) с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, като: климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са представени и получените резултати от оценката на прогнозния енергиен потенциал за изграждане на фотоволтаичната електрическа централа, загубите на енергия и други технически данни.

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Винели Ре“ ЕАД е уведомило компетентните териториални органи по опазване на околната среда, а именно Регионалната инспекция по околната среда и водите – Варна (РИОСВ – Варна). Проведени са приложимите процедури по Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и Закона за защитените територии (ЗЗТ). В тази връзка за доказване на тези обстоятелства дружеството е представило в КЕВР следните документи:

- Писмо с изх. № 26-00-9207/A1 от 10.11.2022 г. на РИОСВ-Варна относно инвестиционно предложение (ИП) за „Изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 120 MWp и система за съхранение на енергия“ и писмо с изх. № 26-00-9207/A3 от 07.08.2023 г. на РИОСВ-Варна относно ИП за „Изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 120 MWp, система за съхранение на енергия и повишаваща електрическа подстанция СрН/110 kV“, от които се установява, че територията на ИП не попада в границите на защитени територии по смисъла на ЗЗТ, както и в границите на защитени зони по смисъла на ЗБР. ИП отстоят на около 0,8 км от най-близко разположената защитена зона за опазване на природните местообитания на дивата флора и фауна BG0000130 „Крайморска Добруджа“. Описаното ИП не може да бъде отнесено към нито една от позициите на Приложение № 1 към чл. 92, т. 1, както и Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1 на ЗООС. Конкретното ИП не попада в обхвата на Глава шеста от ЗООС и не подлежи на регламентираните по закона процедури по екологична оценка (ЕО) и оценка на въздействието върху околната среда. Като са отчетени местоположението, урбанизираната територия и характерът на заявеното ИП, при реализацията му няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитена зона „Крайморска Добруджа“. С оглед изложеното, преценката на компетентния орган е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

- Писмо с изх. № 26-00-8559/A17 от 09.01.2024 г. на РИОСВ – Варна с приложено към него Решение № ВА-5/ПР/2024 г. от 09.01.2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, издадено от директора на РИОСВ – Варна на основание чл. 93, ал. 1, т. 1, ал. 3 и ал. 6 от ЗООС, от което е видно, че компетентният орган е решил да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда на ИП за „Изграждане на нов въздушен електропровод 110 kV за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 100 MW, от нова повишаваща подстанция СрН/110 kV“ в ПИ № 81219.54.1, землището на с. Чернооково, община Генерал Тошево, област Добрич, до ново поле 110 kV в подстанция „Генерал Тошево“ 110/20 kV, свързано с изработване на ПУП-ИП за обект: нов въздушен електропровод 110 kV, чиято реализация няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган. В него е поставено условие към възложителя преди започване на експлоатацията на новия въздушен електропровод да се поставят птицебрани/щъркелобрани върху всички електрически стълбове, част от ИП.

Въз основа на представените по-горе доказателства, КЕВР счита, че дружеството е провело необходимите процедури в изпълнение на изискванията на нормативната уредба за опазване на околната среда и за безопасна експлоатация по отношение на планирания за изграждане енергиен обект и на прилежащата инфраструктура за присъединяването му към електропреносната мрежа.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура на заявителя и за образованието и квалификацията на ръководния персонал

„Винели Ре“ ЕАД е представило органиграма, както и подробна информация за образованието, квалификацията и професионалния опит на следните лица: Борис Борисов – електроинженер; Бранимир Стоянов Брайков – главен инженер по поддръжката; Георги Красимиров Павлов – специалист по фотоволтаици; Стефан Кълчишков – специалист по фотоволтаици; Станислав Рабаджийски – директор на „Технически връзки“, и Ахилеас Атанасов – координатор на проекти и дистанционна поддръжка.

Въз основа на гореизложеното КЕВР счита, че „Винели Ре“ ЕАД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси за изграждането на планирания енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Винели“ с инсталирана мощност 100 MW (AC), ведно със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

„Винели Ре“ ЕАД е посочило, че общите инвестиционни разходи, предвидени за изграждането и въвеждането в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 100 MW (AC), са в размер на XXX хил. евро, като източниците на финансиране на проекта съответно са: XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. евро и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. евро.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства дружеството е предоставило копие от сключен договор между XXX С.А. (първоначален кредитор) и „XXX“ АД (първоначален кредитор, местен агент по обезпеченията и обслужваща сметката банка), XXX С.А. (упълномощена водеща банка, агент и Офшорен агент по обезпеченията) и Винели Ре“ ЕАД (кредитополучател), при следните параметри:

1. Вид на договора: Договор за кредит от 12.06.2026 г. за предоставяне на дългосрочен инвестиционен кредит;
2. Размер на кредита – XXX евро;
3. Предмет на договора – за плащане или възстановяване на разходи по проекта за изграждането, оборудването и поддръжката на фотоволтаична централа (включително повишаваща подстанция, всички кабелни линии за високо или средно напрежение и всяка реконструкция/модернизация на подстанция „Генерал Тошево“, собственост на ЕСО), разположена в община Генерал Тошево, област Добрич, с планирана мощност от 97,01 MWp“ в съответствие с документите по строителството;
4. Лихвен процент– XXXмесечен EURIBOR плюс марж от XXX%;
5. Срок на погасяване на кредита: XXX г.;
6. Обезпечения: залог на търговско предприятие, залог върху движими активи, залог върху вземанията и залог върху акциите.

Дружеството е предоставило копие от сключен на 15.06.2026 г. Договор за залог на търговското предприятие между „Винели Ре“ ЕАД – залогодател и XXX С.А., „XXX“ АД и XXX С.А. – заложни кредитори.

Като доказателство за собствените финансови средства, дружеството е представило Протокол от решение на едноличния собственик на капитала на „Винели Ре“ ЕАД - МЕТКА ЕГН СОЛАР 5 СЛ, с взето решение в него: да се предостави финансиране със собствени средства в размер на XXX хил. евро, за целите, включително, но не само, за рефинансиране на разходите по разработването на строителството, експлоатацията и поддръжката на проекта.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Винели Ре“ ЕАД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Винели Ре“ ЕАД е представило годишни финансови отчети за 2022 г., 2023 г. и 2024 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2022 г. – загуба в размер на 4 хил. лв.;
- за 2023 г. – загуба в размер на 12 хил. лв.;
- за 2024 г. – загуба в размер на 7 хил. лв.

Финансовите резултати за посочените периоди са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на енергийния обект.

7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„Винели Ре“ ЕАД е предоставило финансов модел за периода 2025 г. – 2061 г., както и бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Винели“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел за периода 2025 г. – 2052 г. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия в годината на въвеждане в експлоатация на енергийния обект (2027 г.) е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода 2027 г. – 2052 г. възлиза на XXX MWh, като се отчита годишна деградация от XXX%. Прогнозните количества произведена електрическа енергия от фотоволтаичната централа са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V8.0.17, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Дружеството предвижда произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани чрез сегментите на IBEX („Българска независима енергийна борса“ ЕАД) посредством лицензиран търговец на електроенергия;

- цените, по които дружеството предвижда да продава произвежданата електрическа енергия от фотоволтаичната централа варират от XXX евро/MWh през 2027 г. до XXX евро/MWh през 2052 г.;

- предвидените разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на енергийния обект, в т.ч.: разходи за достъп и балансиране, разходи за поддръжка и управление, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, както и разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външното финансиране.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	100 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т. ч.:	XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. евро

3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	XXX хил. евро
----	--	---------------

При така заложените параметри и допускания, за периода 2027 г. – 2052 г. дружеството предвижда да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в общ размер на XXX хил. евро. Прогнозните разходи възлизат на XXX хил. евро, като очакванията на дружеството са да реализира нетна печалба в размер на XXX хил. евро общо за разглеждания период.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2027 г. – XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на сключен договор за кредит с финансиращите институции. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към банките кредитори, съгласно условията, посочени в представения договор за кредит.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени от дружеството са, както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX г.

Стойностите на горепосочените показатели определят проекта като финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното КЕВР счита, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Винели Ре“ ЕАД е финансово ефективен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 100 MW (AC).

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 28.07.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание на 29.07.2026 г. На 05.08.2026 г. е проведено открито заседание. По време на заседанието дружеството не е изпратило законния си представител или упълномощено лице, както и не е представило писмено становище по приетия от Комисията доклад.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Винели Ре“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, Лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Винели“ с инсталирана мощност 100 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Винели Ре“ ЕАД с ЕИК 206888196, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, п. к. 1766, гр. София, район „Младост“, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12Б, ет. 2, офис 208,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-919-01 от 21.08.2026 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Винели“ с инсталирана мощност 100 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-919-01 от 21.08.2026 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-919-01 от 21.08.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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-113 от 13.07.2026 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, подадено от „СЪН БС“ ООД**, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.07.2026 г. от „СЪН БС“ ООД за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант на основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-190 от 15.07.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 16.07.2026 г. на КЕВР от дружеството са изискани допълнителна информация и документи. Същите са представени от „СЪН БС“ ООД с писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 23.07.2026 г., с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 24.07.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 07.08.2026 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката КЕВР установи следните факти и направи съответните изводи:

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.07.2026 г. „СЪН БС“ ООД е направило искане за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез отделяне на част от имуществото на преобразуващо се дружество, което преминава към две нови учредяващи се дружества – „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД, като последните стават негови правоприменици за съответната част от имуществото.

„СЪН БС“ ООД е титуляр на лицензия № Л-795-01 от 12.12.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ от фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) – „Дебелт“ с инсталирана мощност 25 MW (AC), за срок от 25 г., издадена по реда и при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект. Дружествата, които ще се учредят в резултат на преобразуването – „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД не притежават лицензии за дейности, подлежащи на лицензиране по реда и при условията на ЗЕ.

„СЪН БС“ ООД е обосновало искането си за разрешаване на преобразуването на дружеството чрез отделяне, като е посочило, че притежава активи, които не са част от лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“, както и че генерира приходите си от няколко източника. Посочило е също и, че през последната година е предприело действия по реструктуриране на финансовите си задължения. Поради това и с оглед оптимизирането на финансовите потоци и редуциране на риска, след получено съгласие от банковите институции, „СЪН БС“ ООД счита за целесъобразно да се извърши преобразуване чрез отделяне на част от имуществото на дружеството, което да премине към две новоучредени дружества – „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД, които ще станат негови правоприменици за съответната част от имуществото, а преобразуващото се дружество няма да се прекрати. В тази връзка, „СЪН БС“ ООД е заявило, че след извършване на преобразуването в преобразуващото се дружество, което притежава Лицензия № Л-795-01 от 12.12.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, ще останат всички активи, които са свързани с осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид заявеното от „СЪН БС“ ООД преобразуването на дружеството следва да се извърши при хипотезата на чл. 262в от Търговския закон (ТЗ), а именно: чрез отделяне, при което част от имуществото на търговско дружество (преобразуващо се дружество) преминава към едно или няколко дружества, които стават негови правоприменици за тази част от имуществото, а преобразуващото се дружество не се прекратява. Съгласно чл. 262д, ал. 3 от ТЗ при отделяне с учредяване договор не се сключва, като преобразуващото се дружество съставя план за преобразуване. Планът за преобразуване се съставя в писмена форма с нотариална заверка на подписите от управителния орган на дружеството, съгласно чл. 262е, ал. 3 от ТЗ. Съставеният план се проверява от нарочен проверител за всяко преобразуващо се или приемащо дружество – 262л, ал. 1 от ТЗ. По силата на чл. 262м, ал. 1 от ТЗ, назначеният проверител съставя доклад за проверката до съдружниците на съответното дружество. За преобразуването управителният орган на всяко от преобразуващите се и приемащите дружества съставят писмен доклад – 262и, ал. 1 от ТЗ.

В изпълнение на посочените разпоредби на ТЗ за преобразуването на „СЪН БС“ ООД са съставени документите, съгласно ТЗ, включително и доклад на управителния орган на дружеството, план за преобразуване и доклад от проверител, които са представени в КЕВР. Докладът на управителния орган съдържа данни за имуществото, което преминава към новоучредените дружества, както и за критерия за разпределение на дружествените дялове. В тази връзка, в доклада е посочено, че при преобразуването съдружниците в преобразуващото се дружество „СЪН БС“ ООД стават съдружници в новоучредените „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД, като съотношението на замяна на дяловете към 30.04.2026 г. е 8060:2100 (403:105), като се запазва съотношението между съдружниците на притежавания уставен капитал: 10%:10%:70%:10%. Представеният план за преобразуване е проверен от назначен проверител и според съставения доклад на този проверител съотношението на замяна на дяловете, предвидено в плана за преобразуване е адекватно и

разумно. В плана за преобразуване са посочени изрично правата и задълженията от имуществото на преобразуващото се дружество „СЪН БС“ ООД, които преминават към новоучредените в резултат на преобразуването дружества „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД, а именно:

- към новоучреденото дружество „СЪН БУРГАС“ ООД преминават следните имущества, нетни активи, пасиви и облигационни задължения: съоръжение – газопроводно отклонение НН (разпределителен газопровод) с кранови възли КВ № 1Е КВ № 2 от АГРС – Камено до асфалтова база с. Банево – част в регулацията на с. Ветрен, Минерални бани и регулация на с. Банево, с приложен регистър с координатите и котите на подробните точки, дължина на трасето XXX м, от която XXX м извън населени места; производителност – XXX Nm³/h; капацитет – XXX м³/час; транспортиран газ – метан; работно налягане – 1,0 МРа; въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № XXX от 26.01.2007 г. – XXX евро; преносим компютър XXX – XXX евро; газопроводно отклонение кв. Ветрен - БХ XXX – XXX евро; отсрочени данъци: ДВР върху неизплатени възнаграждения на физически лица за 2023 г. – XXX евро; ДВР върху неизплатени възнаграждения на физически лица за 2024 г. – XXX евро; ДВР неизплатени възнаграждения на физически лица за 2025 г. – XXX евро; вземане от „XXX“ ООД за доставена газ – XXX евро; вземане от „XXX“ ЕАД – XXX евро; вземане от „XXX“ ООД – XXX евро; парични средства – XXX евро; разходи за бъдещи отчетни периоди: за газопроводно отклонение пожар от 22.12.2025 г. – XXX евро; нетни активи в размер на XXX евро от които: основен капитал – XXX евро; резерви – XXX евро; задължения към доставчици в общ размер от XXX евро, от които: към „XXX“ ЕООД – XXX евро; към „XXX“ АД – XXX евро; към „XXX“ ООД – XXX евро; задължения към В. Н. за периода 2023 г., 2024 г. и 2025 г. XXX евро; задължения към други кредитори: към „XXX“ АД – XXX евро; към „XXX“ ООД – XXX евро; облигационни правоотношения: Договор от 18.08.2018 г. с „XXX“ ЕООД за временно ползване на енергийна инсталация (енергийно оборудване); Договор за доставка на енергия от 18.05.2018 г. с „XXX“ ЕООД и Договор № 504-2013 за доставка на природен газ от 05.06.2018 г. с „XXX“ ЕАД.

- към новоучреденото дружество „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД преминават следните имущества, нетни активи, пасиви и облигационни задължения: поземлен имот с идентификатор 20273.61.746 по КKKP на с. Дебелт, общ. Средец, обл. Бургас с адрес: с. Дебелт, местност „Арпа дере“, площ: 49 906 кв.м., трайно предназначение на територията: урбанизирана; начин на трайно ползване: за електроенергийно производство; балансова стойност XXX евро; подобрения върху земята с балансова стойност XXX евро; ограда с балансова стойност XXX евро; поземлен имот с идентификатор 20273.61.747 по КKKP на с. Дебелт, общ. Средец, обл. Бургас, адрес: с. Дебелт, местност „Арпа дере“, площ: XXX кв.м., трайно предназначение на територията: земеделска; начин на трайно ползване: нива; категория на земята при неполивни условия: девета; балансова стойност XXX евро; ФЕЦ с инсталирана мощност 935 kW_p, построена в ПИ 061016, местността „Арпа дере“, землището на с. Дебелт, община Средец, въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № XXX от 15.06.2012 г., ведно с изграждения към нея трафопост БКТП 400+630kV А 0,4/20kV в ПИ 061016, местността „Арпа дере“, землището на с. Дебелт, община Средец, Кабели 3х (1х185 мм²) от нов ЖР стълб на ВЛ 20 kV „Сомана“ до БКТП – нов“, въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № XXX от 15.06.2012 г., която ФЕЦ включва: Фотоволтаичен модул SOLAR 395W – 54 броя, Инвертор HUAWEL SUN2000-20KTL-M2-20 kW – 2 броя, Инвертор HUAWEL SUN2000-12KTL-M2+1pcs – 1 брой, Инвертор HUAWEL SUN2000-12KTL-M2+1pcs – 1 брой, Инвертор HUAWEL SUN2000-15KTL-M2+1pcs – 1 брой, Инвертор HUAWEL SUN2000-15KTL-M2+1pcs – 1 брой, Инвертор HUAWEL SUN2000-30KTL-M3 – 1 брой, Фотоволтаичен модул ECO-410M 410 W_p – 73 броя, Фотоволтаичен модул ECO-450M – 70 броя, Инвертор HUAWEL SUN2000-30KTL-M3 – 1 брой, Инвертор HUAWEL SUN2000-30KTL-M3 – 1 брой, Инвертор HUAWEL SUN2000-30KTL-M3-1 брой с обща балансова стойност XXX евро; Мониторингова система – 1 брой с балансова стойност XXX евро; DEDRA SAS КОСАЧКА – 1 брой с балансова стойност XXX евро;

МОТОРНА СЕНОКОСАЧКА RK62 – 1 брой с балансова стойност XXX евро; ДАЧИЯ ДОКЕР ВАН-А8563МР – 1брой с XXX балансова стойност; ДВР върху неизплатени възнаграждения на физически лица – 2022 г. – XXX евро; ДВР върху неизплатени възнаграждения на физически лица – 2023 г. – XXX евро; ДВР върху неизплатени възнаграждения на физически лица – 2024 г. – XXX евро; ДВР върху неизплатени възнаграждения на физически лица -наеми – 2024 г. – XXX евро; материали – XXX евро; вземане от „XXX“ ЕООД – XXX евро; вземане от „XXX“ ООД – XXX евро; вземане от „XXX“ ЕООД – XXX евро; вземане от В. С. – XXX евро; вземане от „XXX“ АД – XXX евро; вземане от В. С. – XXX евро; вземане от „XXX“ ООД – XXX евро; вземане от Фонд „XXX“ за премия – XXX евро; вземане от „XXX“ ЕООД – XXX евро; вземане от „XXX“ ЕООД – XXX евро; вземане от „XXX“ ЕООД по договори от 2020 г. – XXX евро; вземане от „XXX“ ООД – чл. 134 от ТЗ и заем XXX евро; вземане от „XXX“ ЕООД – XXX евро; парични средства – XXX евро; разходи за бъдещи отчетни периоди: ЗП0200537483-А8563МР вал. от 04.02.2026 г. до 03.02.2027 г. – XXX евро; ЗП26182110095 КАСКО А8563МР вал. от 13.02.2026 г. до 12.02.2027 г. – XXX евро; ЗП24182Е90003-имущество ФЕЦ – XXX евро; собствен капитал (нетни активи) в размер на XXX евро: основен капитал – XXX евро и резерви за XXX евро; задължения към доставчици в общ размер от XXX евро, от които: към „XXX“ ООД – XXX евро; към „XXX“ ЕООД – XXX евро; към „XXX“ АД – XXX евро; към „XXX“ ЕАД – XXX евро; към „XXX“ ЕАД – XXX евро; към „XXX“ ООД – XXX евро; към „XXX“ ЕООД – XXX евро; към доставчици физически лица – XXX евро; задължения към подотчетни лица – XXX евро; задължения за данък към Фонд „XXX“ – XXX евро; задължения по партида: каско А8563МР към „Уника“ АД – XXX евро; задължения по партида: В. С. – XXX евро; задължения към персонал – РПВ м. 04.2026 г. – XXX евро и към В. С. за 2023 г., 2024 г., 2025 г. – XXX евро и към В. С. – XXX евро; облигационни правоотношения: Договор за изкупуване на електрическа енергия № 719 от 27.07.2012 г., сключен с „XXX“ ЕАД, Договор за изкупуване на електрическа енергия и участие в балансираща група от 07.06.2022 г. сключен със „XXX“ ЕООД и Договор за компенсиране с премии № XXX от 31.05.2021 г., сключен с фонд „XXX“.

По смисъла на чл. 52, ал. 1 от ЗЕ, КЕВР разрешава преобразуване на лицензиант чрез отделяне, ако лицето, което ще извършва лицензионната дейност, след преобразуването отговаря на условията за издаване на лицензия за дейността. В тази връзка, КЕВР следва да установи дали след преобразуването, преобразуващото се дружество „СЪН БС“ ООД ще притежава необходимите технически, финансови, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на съответната лицензионна дейност.

1. „СЪН БС“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 147229672, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Бургас, 8000 гр. Бургас, ул. „Антим Първи“ № 39, ет. 2, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ. „СЪН БС“ ООД има следният предмет на дейност: изграждане на фотоволтаични централи, производство и продажба на електрическа енергия от слънчева светлина, покупка на стоки или други вещи с цел препродажбата им в първоначален, преработен или обработен вид в страната и чужбина, продажба на стоки от собствено производство в страната и чужбина, комисионни и складови сделки, транспортни и спедиционни сделки, експорт-импорт, търговско представителство и посредничество, туристически и рекламни услуги, инвеститорски контрол в строителството.

Капиталът на дружеството е в размер на 8 060 евро и е изцяло внесен. Съдружници в дружеството са: „ИЕМСИ“ ООД с ЕИК 147156224 с 806 дружествени дяла, всеки с номинална стойност от 1 евро (едно евро) или общ размер на дяловото участие - 806,00 евро или 10% от капитала на дружеството, „Юник Консултинг“ ООД с ЕИК 201735097 с 806

дружествени дяла, или общ размер на дяловото участие - 806,00 евро или 10% от капитала на дружеството, „СМАРТ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ АД с ЕИК 201841481 с 5 642 дружествени дяла или общ размер на дяловото участие - 5 642,00 евро или 70% от капитала на дружеството, „Валери Б. Стоянов“ ЕООД с ЕИК 208493579 с 806 дружествени дяла или общ размер на дяловото участие - 806,00 евро или 10% от капитала на дружеството.

Дружеството се представлява от Тодор Димитров Георгиев и Златин Петров Димов, граждани на Р България, в качеството им на управители, действащи заедно.

2. „СЪН БС“ ООД е представило декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ от управителите на дружеството, от които се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ, от които се установява, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“.

Предвид изложеното, не е налице противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

3. По отношение на „СЪН БС“ ООД следва да се установи дали е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС). Съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите, по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите, утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосъществяващи 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, С/2026/1465 и включва юрисдикции, неосъществяващи 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 „СЪН БС“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Собственици на капитала на „СЪН БС“ ООД са: „ИЕМСИ“ ООД с ЕИК 147156224 с 806 дружествени дяла, всеки с номинална стойност от 1 евро (едно евро) или общ размер на дяловото участие – 806,00 евро или 10% от капитала на дружеството, „Юник Консултинг“ ООД с ЕИК 201735097 с 806 дружествени дяла, или общ размер на дяловото участие – 806,00 евро или 10% от капитала на дружеството, „СМАРТ ЕНЕРДЖИ ГРУП“ АД с ЕИК 201841481 с 5 642 дружествени дяла или общ размер на дяловото участие – 5 642,00 евро или 70% от капитала на дружеството, „Валери Б. Стоянов“ ЕООД с ЕИК 208493579 с 806 дружествени дяла или общ размер на дяловото участие – 806,00 евро или 10% от капитала на дружеството.

Предвид горното, по отношение на „СЪН БС“ ООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ след извършване на преобразуването. Описание на енергийния обект, с който „СЪН БС“ ООД ще осъществява дейността „производство на електрическа енергия“, съгласно издадената му лицензия № Л-795-01 от 12.12.2024 г. за срок от 25 г. (двадесет и пет години), издадена с Решение № Л-795 от 12.12.2024 г. от КЕВР преди изграждане на енергийния обект.

От представените документи се установява, че преобразуващото се дружество – лицензиант ще притежава всички активи, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ от ФЕЦ с инсталирана мощност 25 MW (АС). Също така, имуществото, което ще премине в двете новоучредяващи се дружества – „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД, описано изрично в Плана за преобразуване не е част от имуществото, с което ще се осъществява лицензионната дейност по лицензия № Л-795-01 от 12.12.2024 г., издадена на „СЪН БС“ ООД.

От представените от дружеството данни и информация, включително и описание на енергийния обект се установяват основните технически характеристики на енергийния обект, с който преобразуващото се дружество ще осъществява лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“, а именно:

По отношение на наименованието на енергийния обект, „СЪН БС“ ООД е посочило, че в административните производства за издаване на Лицензия № Л-795-01 от 12.12.2024 г. и за одобряване на бизнес план на дружеството за периода 2025 г. – 2029 г. като наименование на енергийния обект е използвано ФЕЦ „Дебелт“, а впоследствие като диспечерско наименование на обекта е утвърдено наименованието ФЕЦ „Сън“. В тази връзка, заявителят изрично е посочил, че наименованията ФЕЦ „Дебелт“ и ФЕЦ „Сън“ се отнасят за един и същ енергиен обект – този, в обхвата на Лицензия № Л-795-01 от 12.12.2024 г., като за целите на преобразуването следва да се използва наименованието ФЕЦ „Сън“.

Предвид горното и с оглед на представеното описание, енергийния обект – ФЕЦ „Сън“ с инсталирана мощност от 25 MW (АС) и постояннотокова мощност от 30 004,65 kW_p (DC) е предвиден за изграждане в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 20273.61.189 по

КККР на с. Дебелт, местност „Арпа дере“, общ. Средец, обл. Бургас. Общата площ на недвижимият имот, върху който ще се изгради ФЕЦ „Сън“ е 451 625 кв. м., като в същия ще се разположи и нова повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) на ниво 110 kV.

ФЕЦ ще бъде изградена от XXX броя ФВ-модули с единична пикова мощност от 575 W_p. Те ще са с XXX клетки (в матрица 2x72), монокристални, двулицеви, с размери 2278x1134x30 мм. Модулите ще бъде монтирани върху тракерна модулна конструкция, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови клампи. XXX последователно свързани ФВ-модули ще образуват XXX броя ФВ-стрингове.

На подходящи места във ФВ-масиви ще се разположат XXX стрингови инвертори „SUN2000-330KTL-N1“ на „HUAWEI“ (P_{max} = 330 kW). Всеки инвертор ще се присъедини към съответното БКТП чрез подземни кабели NAYY 3x150 мм² + 70 мм². Ще се поставят XXX трансформаторни станции (ТС), тип БКТП, представляващи фабрично завършен продукт, включващ уредба СрН, уредба НН и повишаващ трансформатор, с външно обслужване. Във всяка ТС ще се инсталира силов повишаващ трансформатор с мощност 1x3150 kVA 33/0,8 kV. При всеки ТС се предвижда изграждането на площадка с размери поне 12/12 м, по противопожарни съображения.

Преносът на генерираната от ФЕЦ електрическа енергия до новопредвидена подстанция „ФЕЦ Дебелт“, разположена в югоизточния ъгъл на имота, се предвижда да се осъществява посредством новоизградена вътрешна за имота подземна кабелна мрежа СрН 33 kV.

Присъединяването на ФЕЦ „Сън“ към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД е съгласно Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР110-3071 от 03.06.2024 г., сключен между „СЪН БС“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, посредством:

- Нова повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Нов въздушен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до резервно поле 110 kV в подстанция „Дебелт“ (присъединителен електропровод);
- Реконструкция на резервно поле 110 kV в подстанция „Дебелт“;
- Реконструкция на ОРУ 110 kV на п/ст „Дебелт“;
- Релейни защиты;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Средства за търговско измерване;
- Система за техническо измерване в присъединителния електропровод.

След преобразуването чрез отделяне, част от имуществото на преобразуващото се дружество преминава към две нови учредяващи се дружества – „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД. Тъй като това имущество не е обвързано с дейността по производство на електрическа енергия съгласно лицензия № Л-795-01 от 12.12.2024 г. и няма настъпили промени в описанието на изграждания енергиен обект, лицензията и приложенията към нея не следва да бъдат изменяни и актуализирани.

Въз основа на гореизложеното, както и от представените данни и документи, КЕВР счита, че преобразуването чрез отделяне на част от имуществото на „СЪН БС“ ООД, което ще премине към две нови учредяващи се дружества – „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД, няма да доведе до изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, и преобразуващото се дружество-лицензиант ще притежава необходимите технически и материални ресурси за изграждането на обекта за производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Сън“ с инсталирана мощност 25 MW, както и за развитието на дейността по издадената лицензия.

5. Управленска и организационна структура на „СЪН БС“ ООД и данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на преобразуващото се дружество-лицензиант:

„СЪН БС“ ООД се управлява и представлява заедно от двамата управители: Тодор Димитров Георгиев и Златин Петров Димов. От представената от заявителя информация става ясно, че през 2012 г. „СЪН БС“ ООД е изградило и въвело в експлоатация своята първа електрическа централа с обща номинална мощност от 935 kW_p, разположена в землището на с. Дебелт, община Средец, област Бургас. Дружеството е с доказан опит в разработването на ВЕИ проекти и се ръководи от опитен управленски персонал. За успешното изграждане и развитие на ФЕЦ „Сън“, „СЪН БС“ ООД разчита на потенциала на двамата си управители, които са с доказан опит в управлението на процесите по планиране, инженеринг, икономически анализи, юридически анализ, както и на правилния избор на външни консултанти с доказан опит и квалификация за изграждане на енергийни обекти. Управителят на дружеството г-н Златин Димов е с висше-икономическо образование и е собственик и управител на дружества, които са разработвали проекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, разработване и реализиране на проекти за газификация в българските градове и захранване с природен газ, комплексни услуги при реализацията на проекти, имащи за цел повишаване на ефективността на крайното енергийно потребление чрез използване на всички видове енергийни източници главно в Р България. Управителят на дружеството Тодор Георгиев е с висше инженерно образование и е собственик и управител на дружества, както в сектор енергетика, така и такива опериращи в строителния сектор с над 30 годишен опит. За финансово-счетоводното направление в дружеството има назначени двама човека а именно, „главен счетоводител“ и „отчетник счетоводство“. Дружеството разполага с необходимия числен състав за собствена охрана на енергийните си обекти.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството данни КЕВР счита, че „СЪН БС“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за изграждането на обекта за производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Сън“ с инсталирана мощност 25 MW, както и за развитието на дейността по издадената лицензия.

6. Финансови резултати и финансови възможности на „СЪН БС“ ООД за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ след извършване на преобразуване чрез отделяне:

Оценката на финансовото състояние и на финансовите възможности на „СЪН БС“ ООД за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ след преобразуване чрез отделяне, е направена въз основа на представените план за преобразуване на „СЪН БС“ ООД, доклад от управителния орган на „СЪН БС“ ООД, протокол от проведено Общо събрание на „СЪН БС“ ООД, доклад за договорени процедури от проверителя по чл. 262л от ТЗ, междинен счетоводен баланс към 30.04.2026 г., като са отчетени и представените обяснителни записки и обосновки. В тази връзка се установява следното:

Дружеството „СЪН БС“ ООД разполага с активи и пасиви, които не са част от лицензионната дейност на дружеството. От представените документи са установява, че всички активи, които са свързани с лицензионната дейност на дружеството, остават в баланса на „СЪН БС“ ООД и съответно всички преминаващи/отделяеми активи и пасиви, които не касаят лицензионната дейност, се прехвърлят в новоучредените дружества – „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - Дебелт“ ООД.

Съгласно представените Междинен счетоводен баланс към 30.04.2026 г. и Разделителен баланс, изготвен от проверителя във връзка с преобразуването чрез отделяне по реда на чл. 262в от ТЗ, в преобразуващото се дружество „СЪН БС“ ООД остават следните активи, пасиви и капитал:

Баланс на „СЪН БС“ ООД след преобразуване чрез отделяне	
Пасив	Стойност в евро
Основен Капитал	XXX
Резерви	XXX
Неразпределена печалба	XXX
Текуща загуба	XXX
Собствен капитал	XXX
Задължения към финансови предприятия	XXX
Задължения към доставчици	XXX
Други задължения	XXX
Задължения	XXX
Общо пасиви	XXX
Актив	Стойност в евро
Дълготрайни материални активи	XXX
ДМА в процес на изграждане	XXX
Предоставени аванси за ДМА	XXX
Отсрочени данъци	XXX
Дълготрайни активи	XXX
Материални запаси	XXX
Вземания от клиенти	XXX
Други вземания	XXX
Парични средства	XXX
Краткосрочни активи	XXX
Разходи за бъдещи отчетни периоди	XXX
Активи	XXX

В съответствие с изискванията на **чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ**, „СЪН БС“ ООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2023 г., 2024 г. и 2025 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2023 г. – загуба в размер на 2 хил. лв.;
- за 2024 г. – печалба в размер на 79 хил. лв.;
- за 2025 г. – печалба в размер на XXX хил. лв.

От представените годишни финансови отчети е видно, че дружеството генерира приходи от различни дейности, съгласно предмета на дейност, като финансовия резултат варира от загуба през 2023 г. до печалба през 2025 г.

В съответствие с изискванията на **чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ**, „СЪН БС“ ООД е предоставило Обяснителна записка, в която е посочило, че с Решение № БП-41 от 12.12.2024 г. на КЕВР е одобрен бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., който е без промяна, поради което към настоящото заявление не е представен бизнес план. В административното производство за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очаквани финансови резултати на дружеството, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия. Установено е, че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години от бизнес плана, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да осъществява и развива лицензионната дейност. В съответствие с изискванията на чл. 11, ал.

2, т. 5 от НЛДЕ, „СЪН БС“ ООД е представило Обосновка на източниците за финансиране на дейността и доказателства на тези източници. Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Сън“ с инсталирана мощност от 25 MW (АС), са без промяна спрямо разгледаните в административното производство за издаване на лицензия „производство на електрическа енергия“ и са в размер на XXX евро, като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства и XX% собствени средства.

Обезпечаването на привлечените средства е осигурено чрез банково финансиране от банка „XXX“ АД по силата на Договор за револвираща кредитна линия в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.) и срок на погасяване: до XXX г. Договорът за кредит, както и свързаните с него допълнителни споразумения и обезпечителни сделки, са разрешени от КЕВР с Решение № Р-551 от 13.02.2025 г. и Решение № Р-605 от 03.12.2025 г. на КЕВР.

Собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Сън“ са осигурени чрез парични вноски от съдружниците и увеличение на капитала на „СЪН БС“ ООД, както и чрез приходи от съществуваща търговска дейност. В производството по издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, дружеството е представило съответните доказателства за наличието на тези източници.

Предвид гореизложеното, КЕВР счита, че отделянето на активи и пасиви от „СЪН БС“ ООД, които не касаят лицензионната дейност на дружеството и прехвърлянето им в две новоучредени дружества – „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ-Дебелт“ ООД, няма да повлияе отрицателно върху финансово-икономическото състояние на „СЪН БС“ ООД и дружеството ще разполага с финансови възможности за осъществяване и развитие на дейността по издадената лицензия.

Изказвания по т.4.:

Докладва Б. Паунов. Със заявлението от 13.07.2026 г. „СЪН БС“ ООД е направило искане за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез отделяне на част от имуществото на преобразуващо се дружество, което преминава към две нови учредяващи се дружества – „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД, като последните стават негови правоприменици за съответната част от имуществото. „СЪН БС“ ООД е титуляр на лицензия № Л-795-01 от 12.12.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ от фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) – „Дебелт“ с инсталирана мощност 25 MW (АС), за срок от 25 г. „СЪН БС“ ООД е обосновоало искането си за разрешаване на преобразуването на дружеството чрез отделяне, като е посочило, че притежава активи, които не са част от лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“, както и че генерира приходите си от няколко източника. Посочило е също, че през последната година е предприело действия по реструктуриране на финансовите си задължения. В тази връзка „СЪН БС“ ООД е заявило, че след извършване на преобразуването в преобразуващото се дружество, което притежава Лицензия № Л-795-01 от 12.12.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, ще останат всички активи, които са свързани с осъществяване на лицензионната дейност. „СЪН БС“ ООД става съдружник в новоучредените „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД, като съотношението на замяна на дяловете към 30.04.2026 г. е 8060:2100, като се запазва съотношението между съдружниците на притежавания уставен капитал: 10%:10%:70%:10%.

Към новоучредените дружества „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД преминават имущества и активи, описани в доклада.

„СЪН БС“ ООД е дружество с ограничена отговорност и се представлява от Тодор Димитров Георгиев и Златин Петров Димов, граждани на Р България, в качеството им на управители, действащи заедно. По отношение на „СЪН БС“ ООД е установено, че не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

От представените данни и документи може да се направи извод, че преобразуването чрез отделяне на част от имуществото на „СЪН БС“ ООД, което ще премине към две нови учредяващи се дружества – „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД, няма да доведе до изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, и преобразуващото се дружество-лицензиант ще притежава необходимите технически и материални ресурси за изграждането на обекта за производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Сън“ с инсталирана мощност 25 MW, както и за развитието на дейността по издадената лицензия. Въз основа на представените от дружеството данни може да се приеме, че „СЪН БС“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за изграждането на обекта за производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Сън“ с инсталирана мощност 25 MW, както и за развитието на дейността по издадената лицензия.

Пл. Младеновски посочи, че „СЪН БС“ ООД има издадена лицензия за производство на електрическа енергия. Председателят попита големият фотоволтаичен парк в кое дружество отива.

Б. Паунов отговори, че отива в „СЪН БУРГАС“ ООД, а във „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД остават другите, които не са свързани с лицензионната дейност и са описани в доклада.

Пл. Младеновски попита цялата инсталирана мощност ли е 25 MW или само това, което остава в „СЪН БУРГАС“ ООД.

Б. Паунов отговори, че цялата мощност е 25 MW. Лицензията е за 25 MW.

Пл. Младеновски каза, че лицензията е с условие за изграждане и реално няма изграден енергиен обект. Председателят попита на какво основание Комисията разрешава такива преобразувания, по кой член от Закона. Дори когато се изваждат активи, които не са свързано с лицензионната дейност? Пл. Младеновски даде пример с дружество лицензиант Х, от което се отделят в дружество Y някакви активи. Дружество Х си остава дружество Х, а активите, които се отделят в дружество Y, не подлежат на лицензиране. Тогава отново ли се дава разрешение от Комисията?

Р. Райков отговори, че тогава трябва да се изследва и ако не подлежат, това да се опише, че не подлежи на разрешаване по отношение на тези активи.

Б. Паунов посочи, че по отношение на финансовите резултати и финансовите възможности на „СЪН БС“ ООД за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ след извършване на преобразуване чрез отделяне е направена оценка на финансовото състояние. „СЪН БС“ ООД е предоставило Обяснителна записка, в която е посочило, че с Решение № БП-41 от 12.12.2024 г. на КЕВР е одобрен бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г, който е без промяна, поради което към настоящото заявление не е представен актуализиран бизнес план. Може да се направи извод, че отделянето на активи и пасиви от „СЪН БС“ ООД, които не касаят лицензионната дейност на дружеството и прехвърлянето им в две новоучредени дружества – „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ-Дебелт“ ООД, няма да повлияе отрицателно върху финансово-икономическото състояние на „СЪН БС“ ООД и дружеството ще разполага с финансови възможности за осъществяване и развитие на дейността по издадената лицензия.

„СЪН БС“ ООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа защитена по закон информация.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 87 и чл. 88 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 Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „СЪН БС“ ООД да се преобразува.

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

за енергетиката.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „СЪН БС“ ООД със седалище и адрес на управление: област Бургас, гр. Бургас, да се преобразува при отделяне чрез учредяване на „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД.

Пл. Младеновски попита лицензията при кое дружество остава.

Б. Паунов отговори, че лицензията остава при „СЪН БУРГАС“ ООД.

Пл. Младеновски попита не трябва ли да се направи някаква промяна в лицензията, защото тя е издадена на дружество, което вече е преобразувано.

Б. Паунов обясни, че енергийният обект, с който ще се извършва лицензионната дейност, не се разделя. Разделят се други активи. Издадената лицензия на „СЪН БС“ ООД преминава в „СЪН БУРГАС“ ООД при разделянето. Енергийният обект остава същият.

Пл. Младеновски каза, че в регистъра с лицензии на КЕВР няма да има вписано като лицензиант дружеството „СЪН БУРГАС“ ООД.

Б. Паунов посочи, че след разделянето ФЕЦ-ът ще е преименуван на ФЕЦ „СЪН“ с инсталирана мощност 25 MW, а „СЪН БУРГАС“ ООД ще извършва лицензионната дейност.

Пл. Младеновски посочи, че ако „СЪН БС“ ООД остане, то продължава да има лицензия. В случая активите се прехвърлят в две различни дружества, а лицензионната дейност отива в трето дружество.

Р. Райков каза, че тези 25 MW отиват в едно от двете нови дружества.

Б. Паунов допълни, че „СЪН БС“ ООД е съдружник в новоучредените дружества „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД.

Бл. Голубарев счита, че „СЪН БС“ ООД дава активи, които не са свързани с лицензионната дейност, и остава с лицензията.

Т. Бельова каза, че преобразуването е чрез отделяне и по данни от документите по преписката става ясно, че обектът, който е предмет на лицензията, остава в старото дружество. Няма никаква промяна в собствеността, нито в дейността, нито в енергийния обект. Той остава в дружеството, на което е издадена лицензия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 52, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 87 и чл. 88 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-113 от 13.07.2026 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, подадено от „СЪН БС“ ООД;

2. Разрешава на „СЪН БС“ ООД, с ЕИК 147229672 и със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Бургас, 8000 гр. Бургас, ул. „Антим Първи“ № 39, ет. 2, да се преобразува при отделяне чрез учредяване на „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД;

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 четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 29.07.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Смядово Енерджи“ АД, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 29.07.2026 г., от „Смядово Енерджи“ АД за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Смядово“, на основание чл. 22, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-211 от 04.08.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. Със съобщение, изпратено чрез служебната електронна поща на 03.08.2026 г., от дружеството е изискано пояснение относно представения договор за поддържа и експлоатация, което е представено в КЕВР на 03.08.2026 г.

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

При преценка на основателността на искането за разрешение за започване на осъществяването на лицензионната дейност Комисията прилага разпоредбата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Тя следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Смядово Енерджи“ АД е титуляр на лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г., издадена от Комисията с Решение № Л-911 от 30.06.2026 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Смядово“, с инсталирана мощност – 80 MW (AC), разположена в гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен.

От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията се установява, че „Смядово Енерджи“ АД е акционерно дружество с ЕИК 206797195 със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1618, гр. София, район „Витоша“, ж. к. „Манастирски ливади-запад“, ул. „Ралевица“ № 73Б, бл. Б, вх. Б, партер, ат. Б50. „Смядово Енерджи“ АД има следния предмет на дейност: изграждане и управление на фотоволтаични паркове, с цел

производство, управление и търговия на електрическа енергия, както и всякакви възобновяеми източници на енергия, сътрудничество с местни и чуждестранни лица, чийто предмет на дейност е енергетика, управление, самостоятелно или в съдружие на ВЕИ паркове, управление на недвижими имоти, включително, но не само, в сферата на енергетиката; търговско представителство и посредничество; комисионни сделки; складови сделки; отдаване под наем на търговски площи и обекти за услуги, както и всякакви други дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 25 565 евро, разпределен в 500 броя обикновени поименни акции с номинална стойност от 51,13 евро. Капиталът на „Смядово Енерджи“ АД е внесен изцяло.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор Светлана Христова Жекова.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване на осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Смядово“ с инсталирана мощност **80,0 MW (AC)** е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, (*образец 15*), приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ). В този случай лицензиантът е длъжен да представи документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 – 6 от НЛДЕ, а именно: данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация и разрешение за водовземане, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел, както и констативния акт.

В изпълнение на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, „Смядово Енерджи“ АД е представило **актуализирано описание на енергийния обект – ФЕЦ „Смядово“ с инсталирана мощност 80 MW (AC)**, с етапно строителство, с неговите технически и технологични характеристики към лицензията, така както се предлага да бъде одобрено от Комисията.

Актуализирано описание на енергийния обект – ФЕЦ „Смядово“

Фотоволтаична електрическа централа „Смядово“ е с обща инсталирана мощност 80 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност 88,12315 MW_p (DC), разположена в гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен, с три етапа на изграждане на обекта, както следва:

Етап 1: ФЕЦ „Смядово“ е с инсталирана мощност от 15 MW (AC) и постояннотокова мощност от 16,54425 MW_p (DC). Въведена е в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-Ш-121 от 30.12.2024 г., издадено от Началника на Регионална дирекция за национален строителен контрол – Шумен (РДНСК-Шумен);

Етап 2: ФЕЦ „Смядово“ е с инсталирана мощност от 36 MW (AC) и постояннотокова мощност от 40,12565 MW_p (DC);

Етап 3: ФЕЦ „Смядово“ е с инсталирана мощност от 29 MW (AC) и постояннотокова мощност от 31,45325 MW_p (DC).

Във ФЕЦ „Смядово“, **етап 1** са монтирани общо 29 025 фотоволтаични модула модел JKM570N-72HL4-BDV с единична мощност 570 W_p. Те са свързани последователно и формират общо 1 075 бр. стрингове (вериги), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания (всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула). Монтирани са 3 трансформатора HITACHI-ABB-PVS980-58 с номинална мощност 5,0 MVA, първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 690 V, векторна група Dyn11, ONAN, маслен, за открит монтаж, с комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ). Към тях са присъединени общо 3 инвертора PVS980-58, всеки с мощност 5,0 MVA-5000 kVA-L, фабрично сглобени, за открит монтаж. Всеки инвертор е присъединен към съответното МКТП чрез подземни кабели НН, тип NA2XY. За осъществяване на контрола и мониторинга са монтирани комуникационни устройства – контролер тип ABB RTU530.

Във ФЕЦ „Смядово“, **етап 2** са монтирани общо 20 115 фотоволтаични модула модел Jinko Solar 66HL4M-BVD с единична мощност 615 W_p и 44 776 фотоволтаични модула модел Jinko Solar 66HL4M-BVD с единична мощност 620 W_p. Те са свързани последователно и формират общо 2 403 бр. стрингове (вериги), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания (всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула). Монтирани са 6 трансформатора ABB PVS 980-CS с номинална мощност 5,0 MVA и 3 броя трансформаторни станции ABB PVS 980-CS с номинална мощност 2,0 MVA. Всички те са с първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 690 V, векторна група Dyn11, честота 50 Hz, охлаждане ONAN, маслени, за открит монтаж, с комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ). Към тях са присъединени съответно 6 броя инвертора PVS980-58-5,0 MVA-5000 kVA-L и 3 броя инвертора PVS980-58-2,3 MVA-2300 kVA-L (общ брой на инверторите – 9), фабрично сглобени за открит монтаж. Към инверторите са присъединени съответните 2 403 стринга. Всеки инвертор е свързан към съответното МКТП чрез подземни кабели НН, тип NA2XY. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни устройства тип PSI-REP-RS485W2.

Във ФЕЦ „Смядово“, **етап 3** са монтирани общо 3 591 фотоволтаични модула модел Jinko Solar 66HL4M-BVD с единична мощност 615 W_p и 47 169 фотоволтаични модула модел Jinko Solar 66HL4M-BVD с единична мощност 620 W_p. Те са свързани последователно и формират общо 1 880 бр. стрингове (вериги), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания (всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула). Монтирани са 5 броя трансформатори HITACHI - ABB PVS 980-CS с номинална мощност 5,0 MVA и 2 броя трансформатори HITACHI - ABB PVS 980-CS с номинална мощност 2,0 MVA. Всички те са с първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 690 V, векторна група Dyn11, честота 50 Hz, охлаждане ONAN, маслени, за открит монтаж, с комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ). Към тях са присъединени съответно 5 броя инвертора PVS980-58-5.0 MVA-5000kVA-L и 2 броя инвертора PVS980-58-2.3 MVA-2300kVA-L (общ брой на инверторите – 7), фабрично сглобени за открит монтаж. Към инверторите са присъединени съответните 1 880 стринга. Всеки инвертор е свързан към съответното МКТП чрез подземни кабели НН, тип NA2XY. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни устройства тип PSI-REP-RS485W2.

Използваните в настоящия обект ФЕЦ „Смядово“ модули Jinko Solar 66HL4M-BVD с мощност 615 W_p и 620 W_p имат коефициент на полезно действие STC 22,77%. През първите 12 години дружеството производител на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да бъде по-ниска от 99%, съответно 87,4% за 30-

годишен срок. Всеки модул е монтиран върху стационарна метална конструкция съобразно инструкциите на производителя чрез съответните компоненти – затягащи болтови щипки.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в мрежата се осъществява посредством връзка към повишаващата подстанция 33/110 kV, находяща се в УПИ с идентификатор 67708.282.534 по КК на гр. Смядово, община Шумен. Връзките са изпълнени с подземни кабели 33 kV, положени директно в изкоп с дължина 273 м.

С оглед на горното описание на ФЕЦ „Смядово“ и установени промени в одобреното приложение № 2 към лицензията, КЕВР следва да одобри актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към Лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Смядово Енерджи“ АД.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици, заявителят е представил на хартиен и електронен носител следните документи:

За Етап 1 – включващ имоти с идентификатори: 67708.282.593, 67708.282.594 и 67708.224.10.

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот с вх. рег. № 885 от 28.03.2024 г., акт № 182, том: 2, дело: 373, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав.

За Етап 2, включващ имоти с идентификатори: 67708.124.8, 67708.124.31, 67708.124.127, 67708.124.128, 67708.124.129, 67708.125.5, 67708.125.13, 67708.125.22, 67708.125.30, 67708.125.32, 67708.125.955, 67708.125.956, 67708.125.957, 67708.148.1, 67708.148.55, 67708.148.771, 67708.148.777, 67708.148.776, 67708.224.14, 67708.224.842, 67708.224.843, 67708.224.844, 67708.224.845, 67708.225.33, 67708.225.35 и 67708.148.22:

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот с вх. рег. № 3607 от 15.12.2023 г., акт № 78, том: 11, дело: 2003, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот с вх. рег. № 594 от 27.02.2024 г., акт № 47, том: 2, дело: 239, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот с вх. рег. № 667 от 07.03.2024 г., акт № 85, том: 2, дело: 275, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;

- Нотариален акт за покупко-продажба с вх. рег. № 1755 от 11.07.2024 г., акт № 173, том: 4, дело: 749, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;

- Нотариален акт за замяна на недвижими имоти с вх. рег. № 2043 от 13.08.2024 г., акт № 141, том: 5, дело: 913, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;

- Нотариален акт за замяна на недвижими имоти с вх. рег. № 2045 от 13.08.2024 г., акт № 144, том: 5, дело: 916, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;

- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 2047 от 13.08.2024 г., акт № 146, том: 5, дело: 918, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;

- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 2642 от 17.10.2024 г., акт № 170, том: 7, дело: 1325, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;

- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 2643 от 17.10.2024 г., акт № 171, том: 7, дело: 1326, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав.

За Етап 3, включващ имоти с идентификатори: 67708.125.24, 67708.138.30, 67708.144.16, 67708.144.22, 67708.144.44, 67708.144.56, 67708.144.57, 67708.148.22, 67708.148.23, 67708.148.32, 67708.148.35, 67708.148.64, 67708.148.778, 67708.152.4, 67708.152.9, 67708.152.15, 67708.152.17, 67708.152.21, 67708.152.22, 67708.153.2, 67708.153.4, 67708.153.27, 67708.153.45, 67708.153.46, 67708.153.53, 67708.153.54:

- Нотариален акт за продажба на недвижим имот с вх. рег. № 3316 от 20.12.2024 г., акт № 167, том: 9, дело: 1735, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот с вх. рег. № 3321 от 20.12.2024 г., акт № 172, том: 9, дело: 1740, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот с вх. рег. № 3326 от 20.12.2024 г., акт № 177, том: 9, дело: 1743, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав;
- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот с вх. рег. № 111 от 23.01.2025 г., акт № 39, том: 1, дело: 33, вписан в Служба по вписвания – Велики Преслав.

За посочените по-горе поземлени имоти, заявителят е представил съответните скици (за етап 1 – 3 скици, за етап 2 – 26 скици и за етап 3 – 26 скици), издадени от Агенцията по геодезия, картография и кадастър – гр. София, от които се установява, че територията е с трайно предназначение „урбанизирана“, като за имотите, включени в Етап 2 и Етап 3, както и за ПИ 67708.282.593 и ПИ 67708.282.594 от Етап 1, начинът на трайно ползване е „за електроенергийното производство“, а за ПИ 67708.224.10 начинът на трайно ползване е „за друг вид производствен, складов обект“.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно ЗООС, ЗБР, ЗЗТ и ЗВ, заявителят е представил информация, че са спазени нормативните изисквания за опазване на околната среда. Проведени са необходимите процедури пред компетентния орган – Регионална инспекция по околната среда и водите – Шумен (РИОСВ – Шумен) към Министерството на околната среда и водите, за които дружеството е представило следните документи:

- Решение № ШУ-09-ЕО/2025 г. от 26.02.2025 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на РИОСВ – Шумен, на основание чл. 85, ал. 4 и ал. 5 от ЗООС и чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от ЗБР, с което е решено да не се извършва екологична оценка на Проект за частично изменение на ОУП на община Смядово за имоти с вид територия „зеделска“ от кадастралните райони 124, 125, 148, 224 и 225 по ККР на гр. Смядово, общ. Смядово и изготвяне на „Подробен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) в обхват на поземлени имоти с идентификатори: 67708.124.1, 67708.124.2, 67708.124.3, 67708.124.8, 67708.124.18, 67708.124.19, 67708.124.22, 67708.124.23, 67708.124.24, 67708.124.26, 67708.124.27, 67708.124.28, 67708.124.31, 67708.125.5, 67708.125.13, 67708.125.15, 67708.125.17, 67708.125.18, 67708.125.20, 67708.125.22, 67708.125.23, 67708.125.25, 67708.125.30, 67708.125.32, 67708.125.955, 67708.148.1, 67708.148.3, 67708.148.22, 67708.148.39, 67708.148.49, 67708.148.55, 67708.148.57, 67708.148.60, 67708.148.61, 67708.148.66, 67708.148.79, 67708.148.80, 67708.148.82, 67708.148.83, 67708.148.88, 67708.148.92, 67708.148.771, 67708.148.773, 67708.224.7, 67708.224.14, 67708.224.17, 67708.224.18, 67708.224.20, 67708.224.21, 67708.224.23, 67708.224.26, 67708.224.27, 67708.224.840, 67708.224.841, 67708.225.27, 67708.225.28 и 67708.225.33 по КК на гр. Смядово, община Смядово и ПУП-ПП за техническата инфраструктура към ПУП-ПЗ за горесцитирания план“, при прилагането на който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве;

- Писмо с изх. № ПР-01/ОВОС-36(6) от 11.12.2025 г. с приложено Решение № ШУ-39-ПР/2025 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на РИОСВ - Шумен, на основание чл. 93, ал. 3 и ал. 6 от ЗООС и чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от ЗБР, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение: „Увеличение на инсталираната мощност на съществуваща фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с инсталирана мощност 15

MW с нова мощност до 82 MW“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природните местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Инвестиционното предложение е в обхвата – съществуваща ФЕЦ в поземлен имот с идентификатор 67708.224.10, УПИ XIX, кв. 2 и УПИ IV, кв. 4 по плана на ЕАД „Смядово-ХП“ по КК на гр. Смядово и разширение на ФЕЦ – група поземлени имоти в кадастрални райони 124, 125, 144, 148, 152, 153, 224, 225 и ПИ с идентификатор 67708.138.30 по КККР на гр. Смядово.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят е представил следната информация и документи:

От представените от заявителя данни за управленската и организационната структура, е видно, че представляващият дружеството – г-жа Светлана Жекова е с основни управленски функции, както следва: осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия; ръководи поддържането и развитието на дейността на дружеството; следи за изпълнението на договори с изпълнители и подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

По отношение на данни и доказателства за образованието и квалификацията на ръководния персонал, заявителят е представил заверено копие на диплома, издадена от Техникум по строителство и архитектура – гр. Бургас, на Светлана Жекова, изпълнителен директор на дружеството.

За поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Смядово“, заявителят е представил заверено копие на Договор за експлоатация и поддръжка между „СЪНОТЕХ О ЕНД М“ ЕООД, ЕИК 206190590 (Изпълнител) и „Смядово Енерджи“ АД (Клиент), представляващ приложение № 11 към Договор за проектиране, доставка на материали и изграждане на фотоволтаична електроцентрала, сключен на 03.10.2025 г. Изпълнителят е част от групата на SUNOTEC, водеща компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи. Основните задължения на „СЪНОТЕХ О ЕНД М“ ЕООД ще включват следните дейности: поддържане на високо квалифициран и опитен персонал с необходимата квалификация съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници; следи за нормалната работа на централата и присъединителните съоръжения в рамките на границата на собственост; поддържа писмена информация за дейностите, извършени по ФЕЦ „Смядово“, която се предоставя периодично на дружеството или при поискване; спазва и изпълнява приетия план за поддръжка и експлоатация; осигурява безопасното и законосъобразно упражняване на дейността по производство на електрическа енергия от обекта и др.

В изпълнение на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ**, по отношение на ФЕЦ „Смядово“, **етап 1 на обекта**, заявителят е представил в КЕВР **разрешения за ползване по смисъла на ЗУТ**, както следва:

- **Разрешение за ползване № ДК-07-Ш-121 от 30.12.2024 г.**, издадено от началника на Регионална дирекция за национален строителен контрол-Шумен (РДНСК-Шумен), **с което е въведен в експлоатация строеж:** „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 15 MW AC и трасе на кабели СрН до подстанция в ПИ 67708.282.534“, с местонахождение: ПИ 67708.224.10, ПИ 67708.282.593, УПИ XIX Промислени и складови дейности – фотоволтаична електрическа централа, кв. 2 и ПИ 67708.282.594, УПИ IV Промислени и складови дейности – фотоволтаична електрическа централа, кв. 4 по плана на ЕАД „Смядово-ХП“, гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен;

- **Разрешение за ползване № СТ-05-1 от 03.01.2025 г.**, издадено от началника на Дирекция за национален строителен контрол-София (ДНСК-София), с което е **въведен в експлоатация строеж: „ФЕЦ „Смядово“ – повишаваща подстанция 33/110 kV“**, находящ се в УПИ III – ел. подстанция, кв. 4 по плана на гр. Смядово, поземлен имот с идентификатор 67708.282.534 по КК на гр. Смядово, община Шумен.

В изпълнение на изискването на **чл. 22, ал. 1, предл. второ от НЛДЕ**, по отношение на ФЕЦ „Смядово“, **етап 2 и етап 3 на обекта**, заявителят е представил в КЕВР констативни актове за установяване на годността за приемане на строежите, (обр. № 15), приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, съставени и подписани от всички страни (възложител, проектант, изпълнител и консултант), както следва:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 02.07.2026 г., относно строеж: „Увеличаване на инсталираната мощност на съществуваща ФЕЦ-15 MW в ПИ с идентификатор 67708.224.10, УПИ XIX, кв. 2 и УПИ IV, кв. 4 по плана на ЕАД „Смядово-ХП“, гр. Смядово с нова мощност до 80 MW в група ПИ в кадастрални райони 124, 125, 148, 224 и 225 по ККР на гр. Смядово – **фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 36 MW**“, с местонахождение: ПИ с идентификатори 67708.124.8, 67708.124.31, 67708.124.127, 67708.124.128, 67708.124.129, 67708.125.5, 67708.125.13, 67708.125.22, 67708.125.30, 67708.125.32, 67708.125.955, 67708.125.956, 67708.125.957, 67708.148.1, 67708.148.55, 67708.148.771, 67708.148.776, 67708.148.777, 67708.224.14, 67708.224.842, 67708.224.843, 67708.224.844, 67708.224.845, 67708.225.33, 67708.225.35, землище на гр. Смядово, общ. Смядово;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 02.07.2026 г., относно строеж: „Кабелни линии СрН (33 kV) от ФЕЦ, разположен в ПИ 67708.124.8, 67708.124.31, 67708.124.127, 67708.124.128, 67708.124.129, 67708.125.5, 67708.125.13, 67708.125.22, 67708.125.30, 67708.125.32, 67708.125.955, 67708.125.956, 67708.125.957, 67708.148.1, 67708.148.55, 67708.148.771, 67708.148.776, 67708.148.777, 67708.224.14, 67708.224.842, 67708.224.843, 67708.224.844, 67708.224.845, 67708.225.33, 67708.225.35 към подстанция 110/33 kV в ПИ 67708.282.534, обл. Шумен, община Смядово, гр. Смядово;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 02.07.2026 г., относно строеж: „Увеличаване на инсталираната мощност на съществуваща ФЕЦ-15 MW в ПИ с идентификатор 67708.224.10, **подобект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 29 MW**“, с местонахождение: УПИ XIX, кв. 2 и УПИ IV, кв. 4 по плана на ЕАД „Смядово-ХП“, гр. Смядово с нова мощност до 80 MW в група ПИ в кадастрални райони 125, 138, 144, 148, 152 и 153 по ККР на гр. Смядово;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 02.07.2026 г., относно строеж: „Кабелни линии СрН (33 kV) от ФЕЦ, разположен в ПИ с идентификатори 67708.125.24, 67708.138.30, 67708.144.16, 67708.144.22, 67708.144.44, 67708.144.56, 67708.144.57, 67708.148.22, 67708.148.23, 67708.148.32, 67708.148.35, 67708.148.64, 67708.148.778, 67708.152.4, 67708.152.9, 67708.152.15, 67708.152.17, 67708.152.21, 67708.152.22, 67708.153.2, 67708.153.4, 67708.153.27, 67708.153.45, 67708.153.46, 67708.153.53, 67708.153.54 към подстанция 110/33 kV в ПИ 67708.282.534, обл. Шумен, община Смядово, гр. Смядово;

От описаните по-горе констативни актове се установява, че строежите са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената екзекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 ЗУТ, условията на договора за строителство и съответните анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

За посочените по-горе обекти са представени и следните допълнителни документи:

- за ФЕЦ „Смядово“, Етап 2: Част Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 36 MW AC: Разрешение за строеж № 32 от 19.12.2025 г., издадено от Главния архитект на община Смядово, и за Външно електрозахранване – подземни кабелни линии средно напрежение (33 kV) към ФЕЦ „Смядово“, Етап 2: Разрешение за строеж № 8 от 02.04.2026 г., издадено от Главния архитект на община Смядово;

- за ФЕЦ „Смядово“, Етап 3: Част Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 29 MW AC: Разрешение за строеж № 4 от 12.02.2026 г., издадено от Главния архитект на община Смядово, и за Външно електрозахранване – подземни кабелни линии средно напрежение (33 kV) към ФЕЦ „Смядово“, Етап 3: Разрешение за строеж № 9 от 23.04.2026 г., издадено от Главния архитект на община Смядово.

Въз основа на представените доказателства КЕВР счита, че „Смядово Енерджи“ АД притежава необходимите технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за започване на осъществяването на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения обект – фотоволтаична електрическа централа „Смядово“ с обща инсталирана мощност 80 MW (AC), изпълнен на следните етапи: Етап 1 – за част от централата с инсталирана мощност 15 MW, Етап 2 – за част от централата с инсталирана мощност 36 MW и Етап 3 – за част от централата с инсталирана мощност 29 MW, находящ се в гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен, ведно с присъединителните съоръжения към електропреносната мрежа, като по отношение на Етап 2 и Етап 3 на обекта дружеството ще може да започне лицензионната дейност след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. По отношение на обекта с инсталирана мощност 15 MW (Етап 1) дружеството осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ след издадено Разрешение за ползване № ДК-07-Ш-121 от 30.12.2024 г. от началника на РДНСК-Шумен. Изпълнени са изискванията за безопасна експлоатация на изградения обект и за опазване на околната среда.

С оглед на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „Смядово Енерджи“ АД е посочило, че одобреният с Решение № БП-15 от 30.06.2026 г. на КЕВР бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., е без съществена промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран бизнес план. Също така, финансовият модел на дружеството, разгледан подробно в административното производство на КЕВР за издаване на лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г., е актуален и без промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран финансов модел.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Смядово“:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за издаване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства за осъществяване на лицензионната дейност.

В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, дружеството е посочило размера на инвестиционните разходи, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Смядово“, както и източниците на финансиране. Предвидените инвестиционни разходи са в общ размер на XXX хил. евро, при структура на финансирането, съответно: XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства. Представени са и съответните доказателства за наличието на финансови възможности и източници на финансиране, необходими за изграждането на фотоволтаичната централа и на

система за съхранение на електрическа енергия към нея на територията на гр. Смядово, област Шумен. В административното производство за одобряване на бизнес план на дружеството за периода 2026 г. – 2030 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очакваните финансови резултати от дейността, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия.

В хода на посочените административни производства, са направени следните изводи: „Смядово Енерджи“ АД разполага с финансови възможности за изграждане и въвеждане в експлоатация на проект ФЕЦ „Смядово“, с обща инсталирана мощност 80 MW (AC), като проекта е финансово ефективен и икономически изгоден; прогнозните нетни парични потоци са положителни във всички години на бизнес плана и финансовия модел, което е индикатор, че дружеството ще разполага с финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект.

Предвид гореизложеното, КЕВР приема, че „Смядово Енерджи“ АД притежава финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект в гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен, с обща инсталирана мощност 80 MW (AC).

Изказвания по т.5.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „Смядово Енерджи“ АД е титуляр на лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г., издадена от Комисията с Решение № Л-911 от 30.06.2026 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Смядово“, с инсталирана мощност 80 MW (AC), разположена в гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен. Капиталът на дружеството е в размер на 25 565 евро, разпределен в 500 броя обикновени поименни акции. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор Светлана Христова Жекова. „Смядово Енерджи“ АД е представило актуализирано описание на енергийния обект с инсталирана мощност 80 MW (AC), със съответните три етапа. По отношение на доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, са предоставени съответните решения от РИОСВ – Шумен.

Представени са Разрешение за ползване за Етап 1 и констативни актове за установяване на годността за приемане на строежите (образец 15) за Етап 2 и Етап 3.

Може да се направи изводът, че „Смядово Енерджи“ АД притежава необходимите технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за започване на осъществяването на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения обект – фотоволтаична електрическа централа „Смядово“ с обща инсталирана мощност 80 MW (AC), изпълнен на следните етапи: Етап 1 – за част от централата с инсталирана мощност 15 MW, Етап 2 – за част от централата с инсталирана мощност 36 MW и Етап 3 – за част от централата с инсталирана мощност 29 MW.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, същите са разгледани в административното производство по издаване на лицензията. Предвидените инвестиционни разходи са в общ размер на 61 366 хил. евро, от които 91,85% привлечени средства и 8,15% собствени средства. Може да се направи извод, че „Смядово Енерджи“ АД притежава финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект в гр. Смядово, общ. Смядово, обл. Шумен, с обща инсталирана мощност 80 MW (AC).

„Смядово Енерджи“ АД е посочило, че в документите, които са част от административната преписка за издаване на разрешение за започване на осъществяването на лицензионна дейност, се съдържа защитена по закон информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 и чл. 40, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 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 Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Смядово Енерджи“ АД исканото разрешение;
3. Да одобри актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Смядово Енерджи“ 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.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „Смядово Енерджи“ АД със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа „Смядово“ с обща инсталирана мощност 80 MW (АС), находяща се в гр. Смядово, която е изградена на три етапа, както следва: етап 1 – ФЕЦ „Смядово“ с инсталирана мощност 15 MW (АС), въведен в експлоатация с Разрешение за ползване; етап 2 – ФЕЦ „Смядово“ с инсталирана мощност 36 MW (АС) и ФЕЦ „Смядово“ с инсталирана мощност 29 MW (АС), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Смядово Енерджи“ АД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им, за етап 2 и етап 3 на ФЕЦ „Смядово“.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 и чл. 40, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 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-130 от 29.07.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Смядово Енерджи“ АД;

2. Разрешава на „Смядово Енерджи“ АД, с ЕИК 206797195, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1618, гр. София, район „Витоша“, ж. к. „Манастирски ливади-запад“, ул. „Ралевица“ № 73Б, бл. Б, вх. Б, партер, ат. Б50, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа „Смядово“ с обща инсталирана мощност 80 MW (АС), находяща се в гр. Смядово, община Смядово, област Шумен, която е изградена на три етапа, както следва: етап 1 – ФЕЦ „Смядово“ с инсталирана мощност 15 MW (АС), въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-Ш-121 от 30.12.2024 г.; етап 2 – ФЕЦ „Смядово“ с инсталирана мощност 36 MW (АС) и ФЕЦ „Смядово“ с инсталирана мощност 29 MW (АС), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Смядово Енерджи“ АД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им, за етап 2 и етап 3 на ФЕЦ „Смядово“.

5. 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 Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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, като разглежда заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 10.08.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Девня Солар“ ЕАД, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 10.08.2026 г., от „Девня Солар“ ЕАД за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Девня Солар“, на основание чл. 22, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-217 от 14.08.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

При преценка на основателността на искането за разрешение за започване на осъществяването на лицензионната дейност Комисията прилага разпоредбата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Тя следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Девня Солар“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г., издадена от Комисията с Решение № Л-913 от 29.07.2026 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Девня Солар“, с инсталирана мощност – 42,4 MW (AC), разположена в гр. Девня, общ. Девня, обл. Варна.

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 „Девня Солар“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 201091446 със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14. „Девня Солар“ ЕАД има следния предмет на дейност: придобиване, изграждане, експлоатация и управление на енергийни обекти за производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от законите на Р България и за която не се изисква предварително разрешение (лицензия) от държавен орган, като в случай, че за някоя от гореизброените дейности се изисква разрешение, то такава ще бъде извършвана след получаването му.

Капиталът на дружеството е в размер на 4 304 400 евро, разпределен в 8 440 000 броя обикновени поименни акции с номинална стойност от 0,51 евро. Капиталът на „Девня Солар“ ЕАД е внесен изцяло.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от четиричленен съвет на директорите, като се представлява от Любомир Иванов Евстатиев и Георги Стефанов Пулев, в качеството им на изпълнителни директори, действащи поотделно.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване на осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Девня Солар“ с инсталирана мощност 42,4 MW (AC) е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, (*образец 15*), приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ). В този случай лицензиантът е длъжен да представи документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 – 6 от НЛДЕ, а именно: данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в

експлоатация и разрешение за водовземане, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел, както и констативния акт.

В изпълнение на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, „Девня Солар“ ЕАД е представило актуализирано описание на енергийния обект – ФЕЦ „Девня Солар“ с неговите технически и технологични характеристики към лицензията, така както се предлага да бъде одобрено от Комисията.

Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Девня Солар“

„Девня Солар“ ЕАД е изградило фотоволтаична електрическа централа, (ФЕЦ) „Девня Солар“, която е разположена в гр. Девня, общ. Девня, обл. Варна, с инсталирана мощност 42,4 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност 58,99 MWp (DC).

Във фотоволтаичните полета се използват идентични фотоволтаични панели с мощност 650 Wp и 655 Wp, инвертори и трансформаторни станции. Трансформаторните станции са свързани към новата подстанция 110/20 kV, чрез кабелни линии 20 kV. Генераторното поле се състои от общо 90 404 бр. двулицеви, монокристални модули, Longi Solar, модели LR8-66HYD-650M и 655M. Преобразуването на DC в AC енергия ще се извършва от 132 бр. трифазни стрингови инвертора с обща номинална мощност 42 400 kW, модели Kehua Tech SPI300K-B-H X2 и SPI350K-B-H X2.

Конструкцията е статична, наземна, изработена от поцинкована стомана, с фиксиран наклон от 15° и южно изложение.

Присъединяването към преносната мрежа е осъществено, чрез повишаваща подстанция 110/20 KV за присъединяване на ССЕБ, ФЕЦ И ВЯЕЦ, с максимална отдавана мощност към преносната мрежа 100 MW, находяща се в ПИ с идентификатор 20482.505.584, гр. Девня, Общ. Девня, Обл. Варна.

Обектът е осигурен с единна заземителна уредба и активна мълниезащитна система, съответстващи на действащите нормативи за безопасност. Проектните стойности на заземяване са под 10 ома за ФЕЦ и под 4 ома за подстанцията.

Връзката със системния оператор е реализирана, чрез локална SCADA с интерфейс за директен обмен на данни със SCADA системата на ECO ЕАД.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици, заявителят е представил на хартиен и електронен носител следните документи:

Дружеството е представило следните документи, удостоверяващи притежаваните вещни права върху имотите, върху които е изградена ФЕЦ „Девня Солар“:

– Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти с вх. рег. № 1236 от 20.05.2025 г., акт № 91, том IV, дело № 708, вписан в Служба по вписвания – гр. Девня за ПИ 20482.505.471, ПИ 20482.505.475 и ПИ 20482.505.584;

– Представени са и скици за цитираните поземлени имоти за ФЕЦ „Девня Солар“.

Дружеството е посочило, че ПИ 20482.505.470, ПИ 20482.505.472 и ПИ 20482.505.474 са придобити чрез апорт (вписано в ТРРЮЛНЦ увеличение на капитала чрез непарична вноска). Представено е като приложение извлечение от ТРРЮЛНЦ и Устава на дружеството.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване

въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно ЗООС, ЗБР, ЗЗТ и ЗВ, заявителят е представил информация, че са спазени нормативните изисквания за опазване на околната среда. Проведени са необходимите процедури пред компетентния орган – Регионална инспекция по околната среда и водите – Варна (РИОСВ – Варна) към Министерството на околната среда и водите, за които дружеството е представило следните документи:

– Писмо с изх. № 26-00-2587/A5 от 14.03.2025 г. от Регионална инспекция по околна среда и води – Варна (РИОСВ – Варна) относно инвестиционно предложение което предвижда изграждане в ПИ с идентификатор 20482.505.472, гр. Девня на локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия чрез батерии, изграждане в ПИ с идентификатор 20482.505.584 по КККР на гр. Девня на повишаваща подстанция 110/20 kV за присъединяване на ССЕБ и на Хибридна електроцентрала (ФЕЦ И ВяЕЦ) и изработване на План схема и изграждане на кабелен присъединителен електропровод 110 kV и оптичен кабел. Видно от неговото съдържание е, че за бъдещи инвестиционни намерения, които възложителят предвижда на по-късен етап от реализирането на ИП, същият следва да извърши писмено уведомяване на РИОСВ-Варна, преди тяхното одобряване по реда на специален закон и преди стартиране на тяхната реализация;

– Писмо с изх. № 26-00-5542/A1 от 03.07.2025 г. от РИОСВ – Варна относно инвестиционно предложение за изграждане на нова фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 42,4 MW. Преценката на компетентния орган е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят е представил следната информация и документи:

От представените от заявителя данни за управленската и организационната структура, е видно, че членовете на Съвета на директорите на „Девня Солар“ ЕАД притежават опит и квалификация във връзка с реализирането на проекта.

Дружеството се представлява и управлява от двама члена на Съвета на директорите, действащи поотделно - Любомир Евстатиев и Георги Пулев. Дружеството има едностепенна система на управление. Съветът на директорите се състои от четири членове: Георги Стефанов Пулев, Юри Богомилов Катанов, „РЕНАЛФА“ АД, ЕИК 204399851 с представител за изпълнение на задълженията му в Съвета на директорите Калина Василева Стефанова-Пеловска и Любомир Иванов Евстатиев

Експлоатацията и поддръжката на енергийния обект ще се осъществява чрез специализирано дружество (О&М оператор), въз основа на договор за експлоатация и поддръжка. Техническият персонал, необходим за извършване на техническите дейности по поддръжка също ще бъде осигурен от О&М оператора.

Към подаденото заявление са представени CV и дипломи на ръководния персонал, в т.ч. на Калина Пеловска, Любомир Евстатиев, Георги Пулев и Юри Катанов.

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „Девня Солар“ ЕАД е посочило, че одобреният с Решение № БП-18 от 29.07.2026 г. на КЕВР бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., е без съществена промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран бизнес план. Също така, финансовият модел на дружеството, разгледан подробно в административното производство на КЕВР за издаване на лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г., е актуален и без промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран финансов модел.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Девня Солар“:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за издаване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства за осъществяване на лицензионната дейност.

В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, дружеството е посочило, че размера на инвестиционните разходи, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Девня Солар“ с мощност от 42,4 MW (AC) е XXX хил. евро. Наред с това, дружеството е планирало изграждането на система за съхранение на електрическа енергия, както и модернизацията на съществуващата фотоволтаична централа „Девня“ с мощност от 4,8 MW (AC), с което общите инвестиционни разходи възлизат на XXX хил. евро, при структура на финансирането, съответно: XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства. Представени са и съответните доказателства за наличието на финансови възможности и източници на финансиране, необходими за изграждането на фотоволтаичната централа и на системата за съхранение на електрическа енергия към нея, както и за модернизацията на съществуващата ФЕЦ „Девня“. В административното производство за одобряване на бизнес план на дружеството за периода 2026 г. – 2030 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очакваните финансови резултати от дейността, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия.

В хода на посочените административни производства, са направени следните изводи: „Девня Солар“ ЕАД разполага с финансови възможности за изграждане и въвеждане в експлоатация на проект ФЕЦ „Девня Солар“, с обща инсталирана мощност 42,4 MW (AC), като проекта е финансово ефективен и икономически изгоден; прогнозните нетни парични потоци са положителни във всички години на бизнес плана и финансовия модел, което е индикатор, че дружеството ще разполага с финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект.

Предвид гореизложеното, КЕВР приема, че „Девня Солар“ ЕАД притежава финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект в гр. Девня, общ. Девня, обл. Варна, с обща инсталирана мощност 42,4 MW (AC).

В изпълнение на изискването на чл. 22, ал. 1, предл. второ от НЛДЕ, по отношение на ФЕЦ „Девня Солар“, заявителят е представил в КЕВР констативни актове за установяване на годността за приемане на строежите, (обр. № 15), приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, съставени и подписани от всички страни (възложител, проектант, изпълнител и консултант), както следва:

– Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 06.08.2026 г. за строеж: фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 42,4 MW, с пет броя КТП 8960 kVA и един брой БКТП 630 kVA, част от хибридна централа, относно завършване на строителството на ФЕЦ Девня по разрешение за строеж №32 от 03.10.2025 г. на Главния архитект на Община Девня (влязло в сила на 04.11.2025 г.), допълнено със Заповед №2 от 26.05.2026 г.;

– Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 31.07.2026 г. за строеж: подстанция 110/20 kV за присъединяване на ССЕБ, ФЕЦ и ВяЕЦ, с максимална

отдавана мощност към преносната мрежа 100 MW, относно завършване на строителството на повишаваща подстанция по разрешение за строеж № 23 от 30.07.2025 г. на Главния архитект на Община Девня (влязло в сила на 20.08.2025 г.), допълнено със Заповед №1/16.03.2026 г.;

– Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 06.08.2026 г. за строеж: кабелен присъединителен електропровод 110 kV и оптичен кабел между п/ст 110/20 kV за присъединяване на ССЕБ, ФЕЦ и ВяЕЦ, с максимална отдавана мощност към преносната мрежа 100 MW, по разрешение за строеж № 9 от 16.03.2026 г. на Главния архитект на Община Девня (влязло в сила на 08.04.2026 г.).

От описаните по-горе констативни актове се установява, че строежите са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената ексекүтивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 ЗУТ, условията на договора за строителство и съответните анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Предвид гореизложеното, КЕВР приема, че „Девня Солар“ ЕАД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, както и е представило констативните актове за установяване годността за приемане на строежите, (обр. № 15), издадени в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започне осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Девня Солар“, с инсталирана мощност 42,4 MW (АС), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, също така са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.6.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „Девня Солар“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г., издадена от Комисията с Решение № Л-913 от 29.07.2026 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Девня Солар“, с инсталирана мощност – 42,4 MW (АС), разположена в гр. Девня, обл. Варна. Капиталът на дружеството е в размер на 4 304 400 евро. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от четиричленен съвет на директорите, като се представлява от Любомир Иванов Евстатиев и Георги Стефанов Пулев. В доклада е описан енергийният обект с неговите характеристики. Заявителят е предоставил документи, доказващи правото на собственост. Заявителят е представил данни за управленската и организационната структура. „Девня Солар“ ЕАД е посочило, че одобреният с Решение № БП-18 от 29.07.2026 г. бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. е без съществена промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран бизнес план. Финансовият модел на дружеството е разгледан подробно в административното производство за издаване на лицензията. Може да се направи извод, че „Девня Солар“ ЕАД притежава финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект в гр. Девня, общ. Девня с обща инсталирана мощност 42,4 MW (АС). „Девня Солар“ е представил в КЕВР констативни актове за установяване на годността за приемане на строежите (обр. № 15). Може да се направи извода, че „Девня Солар“ ЕАД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, както и констативните актове за установяване годността за приемане на строежите (обр. № 15), издадени в съответствие с Наредба № 3 за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започне осъществяването на лицензионната

дейност „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Девня Солар“, с инсталирана мощност 42,4 MW (AC), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение, са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. „Девня Солар“ ЕАД е посочило, че в документите, които са част от административната преписка за издаване на разрешението, се съдържа информация, явяваща се търговска тайна

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 и чл. 40, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 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 Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Девня Солар“ ЕАД исканото разрешение;
3. Да одобри актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Девня Солар“ ЕАД;
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.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „Девня Солар“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 42,4 MW (AC), разположена в гр. Девня, община Девня, област Варна, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Девня Солар“ ЕАД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 и чл. 40, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 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-132 от 10.08.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Девня Солар“ ЕАД;

2. Разрешава на „Девня Солар“ ЕАД, с ЕИК 201091446, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 42,4 MW (AC), разположена в гр. Девня, община Девня, област Варна, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Девня Солар“ ЕАД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

5. 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 Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-120 от 17.07.2026 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 05.08.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-120 от 17.07.2026 г. от „Карлово Солар БГ“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-197 от 21.07.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-1271 от 24.07.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 190 от 29.07.2026 г., т. 6 и публикуван в неупотребителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 05.08.2026 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел

упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206714096, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: Р. България, обл. Пловдив, общ. Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, което се установява от извършената служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Карлово Солар БГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжения, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Р България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация.

Капиталът на „Карлово Солар БГ“ ЕООД е в размер на 2 556,46 евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Сантера РЕ“ ООД с ЕИК 207080079.

„Карлово Солар БГ“ ЕООД се управлява и представлява от Йорданка Кирилова Гълъбова в качеството ѝ на управител.

Заявителят „Карлово Солар БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-734 от 08.02.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карлово“, с обща инсталирана мощност 99 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 106,994 MW_p (DC), разположена в с. Васил Левски и с. Дъбене, общ. Карлово, обл. Пловдив. С Решение № Р-512 от 23.05.2024 г. на КЕВР се разрешава на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ с инсталирана мощност 99,00 MW (AC).

С Решение № И1-Л-734 от 06.02.2025 г. на КЕВР се изменя лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, като се променя общата инсталирана постояннотокова мощност на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ от 106,994 MW_p (DC) на 116,027 MW_p (DC), чрез добавянето на ново фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност от 9,033 MW_p (DC), без да се изменя инсталираната променливотокова мощност от 99 MW (AC). С решението се одобряват актуализирано Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ и Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с

неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г.

С подаденото заявление „Карлово Солар БГ“ ЕООД е поискало изменение на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. във връзка с разработен проект за разширение на ФЕЦ „Карлово“, като ще се добави фотоволтаично поле което ще бъде разположено в поземлени имоти (ПИ) с идентификатори с № 24241.297.68 и № 24241.297.69, находящи се в землището на село Дъбене, м. „Чакъла“, общ. Карлово, обл. Пловдив, с инсталирана постояннотокова мощност 23 793,12 kW_p (DC), което се предвижда да бъде въведено в експлоатация през м. септември 2026 г. С проекта за разширение на ФЕЦ „Карлово“ общата инсталирана постояннотокова мощност се променя от 116,027 MW_p на 139,82 MW_p, като инсталираната променливотокова мощност остава непроменена – 99 MW (AC).

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 от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. В случая заявителят е поискал изменение на лицензията засягащо Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията. Дружеството е предоставило график със сроковете на строителството на разширението на ФЕЦ „Карлово“ в ПИ с идентификатори с № 24241.297.68 и № 24241.297.69, предвидено като разширение на ФЕЦ „Карлово“.

1. Технически параметри на енергийния обект, за който се иска изменение на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:

1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Карлово“

Обект: Фотоволтаична централа „Карлово“ с номинална променливотокова (AC) инсталирана мощност 99 MW и инсталирана постояннотокова (DC) мощност 139,82 MW_p

1.1. ФЕЦ в УПИ 24241.10.719, в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчева могила“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 56 930,38 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 692 447 m², като в УПИ 24241.10.719 са разположени 5 (пет) метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип STS 9000 kVA, 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип STS 6300 kVA и 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип STS 3300 kVA за връзка към КРУ 33 kV в повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. В имота са разположени общо 99 060 броя двулицеви фотоволтаични модула, 5 824 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 93 236 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.2. ФЕЦ в УПИ 24241.250.477 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчовското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“ е с номинална инсталирана мощност 3988,40 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 43 845 m². В имота са разположени общо 6 942 броя двулицеви фотоволтаични модула, 650 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 6 292 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.3. ФЕЦ в УПИ 24241.250.475 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчовското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“ е с номинална инсталирана мощност 1210,82 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 13 698 m². В имота са разположени общо 2 106 броя двулицеви фотоволтаични модула, 26 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 2080 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.4. ФЕЦ в УПИ 24241.250.476 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчовското дере“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 1599,13 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 16 745 m². В имота са разположени общо 2 782 броя двулицеви фотоволтаични модула, 104 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 2678 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.5. ФЕЦ в УПИ 24241.297.356 в землището на село „Дъбене“, местност „Гусюв гурун“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 7661,16 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 91 175 m²., като в УПИ 24241.297.356 са разположени 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип STS 9000 kVA, за връзка към КРУ 33 kV в повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. В имота са разположени общо 13 338 броя двулицеви фотоволтаични модула, 1 638 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 11 700 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.6. ФЕЦ в УПИ 10207.5.566 в землището на село Васил Левски, местност „с. Васил Левски“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 2331,55 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 29 293 m². В имота са разположени общо 4056 броя двулицеви фотоволтаични модула, 130 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 3926 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.7. ФЕЦ в УПИ 10207.5.610 в землището на село Васил Левски, местност „с. Васил Левски“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с инсталирана мощност 7473,70 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 78 609 m². В имота са разположени общо 12 922 броя двулицеви фотоволтаични модула, 182 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 12 740 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.8. ФЕЦ в УПИ 10207.20.862 в землището на село Васил Левски, местност „Кетелника“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с инсталирана мощност 13 429,65 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 177 293 m². В имота са разположени общо 23 374 броя двулицеви фотоволтаични модула, 2 080 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 21 294 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.9. ФЕЦ в УПИ 10207.39.1001 в землището на село Васил Левски, местност „с. Васил Левски“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 4616,17 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 52 343 m². В имота са разположени общо 8034 броя двулицеви фотоволтаични модула, 676 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 7 358 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.10. ФЕЦ в УПИ 10207.51.591 в землището на село Васил Левски, местност с. Васил Левски, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 2509,78 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 28 515 m². В имота са разположени общо 4 368 броя двулицеви фотоволтаични модула, 364 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 4004 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.11. ФЕЦ в УПИ 10.710 в землището на село Дъбене, местност Мранчево, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 5 243,42 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 56 023 m². В имота са разположени общо 9126 броя двулицеви фотоволтаични модула, 8320 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p и 806 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.12. ФЕЦ в ПИ 24241.307.124, в землището на село Дъбене, м. Мранчево, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 9033,05 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 95 715 m². В имота са разположени общо 15 470 броя двулицеви фотоволтаични модула, 1 690 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p и 13 780 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 585 W_p (Jinko Solar JKM570-590N-72HL4-BDV-F7 Bifacial).

1.13. Към описаните по-горе 12 фотоволтаични полета ще се добави ФЕЦ в ПИ 24241.297.68 и ПИ 24241.297.69 в землището на село Дъбене, м. Чакъла, общ. Карлово, обл. Пловдив и ще бъде с номинална инсталирана мощност 23 793,12 kW_p. Площта на недвижимите имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ е 208 377 m². В имотите ще се разположат общо 38 376 броя двулицеви фотоволтаични модула, с мощност от 620 W_p, всеки (Jinko Solar - Tiger Neo JKM605-630N-66HL4M-BDV-F4-EU Bifacial).

Общата инсталирана постояннотокова мощност на всички описани по-горе 13 фотоволтаични полета е 139,82 MW_p (DC). Инсталираната променливотокова мощност на енергийния обект ФЕЦ „Карлово“ е 99 MW (AC).

2. График за строителството на енергийния обект

„Карлово Солар БГ“ ЕООД е представило график за строителство на ФЕЦ в ПИ 24241.297.68 и ПИ 24241.297.69 с инсталирана постояннотокова мощност 23 793,12 kW_p, като разширение на изградения енергиен обект ФЕЦ „Карлово“, за изграждане и въвеждане в експлоатация на обекта. Въвеждането в експлоатация на новото разширение на ФЕЦ „Карлово“ е планирано за м. септември 2026 г. От графика на проекта е видно следното:

Дейност	2026 г.				
ФЕЦ „Карлово“ – ПИ 24241.297.68 и ПИ 24241.297.69 с инсталирана мощност 23 793,12 kW _p (DC)	Май	Юни	Юли	Август	Септември
1. Откриване на строителна линия и ниво		X			
2. Доставка на оборудване	X	X	X		
3. Строителство		X	X	X	
4. Изпитвания на ФЕЦ „Карлово“ - разширение				X	
5. Въвеждане в експлоатация					X

Графикът може да бъде променян, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

3. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с предвиденото разширение на ФЕЦ „Карлово“ с нова мощност от 23 793,12 kW_p, която следва да се изгради в поземлени имоти (ПИ) с идентификатор 24241.297.68 и 24241.297.69, находящи се в землището на село Дъбене, м. „Чакъла“, общ. Карлово, обл. Пловдив, са представени:

- Нотариален акт за констатиране право на собственост върху недвижими имоти, с № 70, том III, рег. № 2656, нот. дело № 415 от 2026 г. на нотариус – Тани Стефанов Рангелов, с район на действие Районен съд – гр. Карлово, вписан под № 517 в регистъра на Нотариалната камара, вписан в имотния регистър към Служба по вписванията – Карлово с вх. рег. № 2252 от 29.06.2026 г., акт № 16, том 8, дело № 970 от 2026 г.;

- Скици на поземлени имоти с идентификатори с № 24241.297.68 и № 24241.297.69, находящи се в землището на село Дъбене, м. „Чакъла“, общ. Карлово, обл. Пловдив, издадени от Агенция по геодезия, картография и кадастър;
- Договор за достъп с производител на електрическа енергия от възобновяеми източници № VEI-007 от 04.06.2024 г и Договор № PRN-002 за пренос от 04.06.2024 г.;
- Технически проект част електрическа за изграждане на ФЕЦ в ПИ 24241.297.68 с мощност от 7818,20 kW_p и технически проект за изграждане на ФЕЦ ПИ 24241.297.69 с мощност от 15 974,92 kW_p.

4. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Карлово“ са в размер на XXX хил. евро, от които XXX хил. евро (одобрени при издаването на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. и изменена с Решение № И1-Л-734 от 06.02.2025 г.), и XXX хил. евро за изграждане на разширението (през 2026 г.) с увеличаване на генериращата инсталирана мощност на ФЕЦ „Карлово“ с 23 793,12 kW_p, в т. ч. собствени средства в размер на XXX хил. евро и привлечени средства в размер на XXX хил. евро. Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило:

- Решение от XXX г. от управителя на „Карлово Солар БГ“ ЕООД, с което се потвърждава, че „XXX“ ООД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на дружеството ще финансира инвестицията и по разширението на проект ФЕЦ „Карлово“ – имоти ПИ 68 и ПИ 69, а именно: собствени средства в размер на XXX хил. евро и привлечени средства в размер на XXX хил. евро.

- Протокол от XXX г. с решение на „XXX“ ООД в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Карлово Солар БГ“ ЕООД, с което потвърждава че ще финансира проекта ФЕЦ „Карлово“ – имоти ПИ 68 и ПИ 69, чрез собствени средства в размер на XXX хил. евро и привлечени средства в размер на XXX хил. евро.

По отношение на привлечените средства дружеството е представило индикативна оферта от „XXX“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит.

С оглед гореизложеното Комисията счита, че „Карлово Солар БГ“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради планираното разширение към ФЕЦ „Карлово“, с инсталирана постояннотокова мощност от 23 793,12 kW_p

4.1. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода до 2051 г.

Паричните потоци за периода до 2051 г. отразяват прогнозите на дружеството, във връзка с изпълнението на инвестиционното намерение за изграждане на планирано разширение с увеличаване на генериращата инсталирана мощност на ФЕЦ „Карлово“, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- общо за периода произведената електрическа енергия от проект ФЕЦ „Карлово“ е в размер на XXX MWh, в т.ч. XXX MWh от разширението на енергийния обект с 23 793,12 kW_p, при средногодишна деградация до XXXX%. Количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.4.8, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия на база планирано разширение варират от XXX евро/MWh през 2026 г. до XXX евро/MWh през 2051 г.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени по-долу в таблица № 1.

Таблица № 1

№	ВИД	Обща стойност на инвестицията:	Стойност на инвестицията за 2026 г.
1.	Инсталирана мощност	139,82 MW _p (DC)	23,793 MW _p (DC)
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. евро	XXX хил. евро
2.1	Собствени средства	XXX хил. евро	XXX хил. евро
2.2	Привлечени средства	XXX хил. евро	XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW _p инсталирана мощност	XXX хил. евро	XXX хил. евро

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви от обслужване на привлечените средства по сключени договори за заем с кредитни институции, както и обслужването на привлечените средства (до 2036 г.), съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за банков кредит с „XXX“ АД за изграждане планираното разширение на ФЕЦ „Карлово“.

Видно от финансовия модел за периода до 2051 г., дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода в размер на XXX хил. евро, в т.ч. приходите от планираното разширение на ФЕЦ са в размер на XXX хил. евро. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. евро, в т.ч. разходите от планираното разширение на ФЕЦ са в общ размер на XXX хил. евро в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, както по сключени договори с финансиращи институции, така и тези, които ще произлязат при финализиране на преговорите с финансиращата институция, съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД.

В допълнение е извършена и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. евро;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията – XXX г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на XX хил. евро, а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = XXX\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от 5 години.

Предвид гореизложеното „Карлово Солар БГ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта в цялост, като по отношение на разширението на ФЕЦ „Карлово“, същото няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството и върху осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.

6. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение за разширение на ФЕЦ „Карлово“, „Карлово Солар БГ“ ЕООД е представило следните документи:

- Писмо изх. № ОВОС-1140-1/12.05.2026 г. на РИОСВ - Пловдив относно уведомление за инвестиционно предложение (ИП): „Изграждане на Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ Дъбене“ – ЕТАП 4 и комплектни трансформаторни станции,

с номинална инсталирана мощност 7818,20 kWp в УПИ 297.68 – фотоволтаична централа“, от което се установява, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава шеста от ЗООС, имотът не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, включително няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона BG0000429 „Река Стряма“;

– Писмо изх. № ОВОС-1003-1/23.04.2026 г. на РИОСВ - Пловдив относно уведомление за инвестиционно предложение (ИП): „Изграждане на Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ Дъбене“ – ЕТАП 4 и комплектни трансформаторни станции, с номинална инсталирана мощност 15974,92 kWp в УПИ 297.69 – фотоволтаична централа“, от което се установява, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава шеста от ЗООС, имотът не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, включително няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона BG0000429 „Река Стряма“;

– Писмо изх. № ОВОС-1243-1/20.05.2026 г. на РИОСВ - Пловдив относно уведомление за инвестиционно предложение (ИП): „Изграждане на подземна кабелна линия 33 kV и оптична кабелна линия от РУ в УПИ-297.68 - фотоволтаична електроцентрала до РУ в УПИ-297.69 - фотоволтаична централа до съществуваща РУ 33 kV на КТП в поземлен имот с идентификатор 24241.307.124“, от което се установява, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава шеста от ЗООС, имотът не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, включително няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона BG0000429 „Река Стряма“.

Изказвания по т.7.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 24.07.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание на 29.07.2026 г. На 05.08.2026 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Изменя лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Карлово Солар БГ“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Р. България, гр. Пловдив, като променя общата инсталирана постояннотокова мощност на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ от 116,027 MWp на 139,82 MWp (DC), чрез добавянето на ново фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност от 23,793 MWp (DC), без да се изменя инсталираната променливотокова мощност от 99 MW (AC).

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Карлово Солар БГ“ ЕООД, с ЕИК 206714096, със седалище и адрес на управление: Р. България, обл. Пловдив, общ. Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, като променя общата инсталирана постояннотокова мощност на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ от 116,027 MW_p на 139,82 MW_p (DC), чрез добавянето на ново фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност от 23,793 MW_p (DC), без да се изменя инсталираната променливотокова мощност от 99 MW (AC).

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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 разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 05.06.2026 г. на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, държава: Федерална република Германия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 05.06.2026 г. на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 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-175 от 23.06.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 към 23.07.2026 г.

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 чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава - членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „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.

2. Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Федерална република Германия (ФРГ), вписано в Търговския регистър към Районен съд Любек с регистрационен номер: HRB 25750 HL, със седалище и адрес на управление: Федерална република Германия, 22113 Остцайнбек, ул. „Ам Кник“ № 4.

Дружеството има следния предмет на дейност: покупка и продажба на физически енергийни продукти чрез спот търговия с цел управление на собственото имущество на дружеството и всички свързани с това сделки, с изключение на дейности, за които се изисква разрешение, например съгласно Закона за местните избори, Закона за институциите За ценни книжа или параграф 34f от Кодекса за стопанска дейност. Освен това дружеството има право да извършва придобиване и продажба на физически енергийни продукти, както и свързаните с това услуги за трети лица, доколкото това не противоречи на управлението на собственото имущество на дружеството и не представлява дейности, подлежащи на разрешение в горепосочения смисъл.

Капиталът на дружеството е в размер на 25 000 евро (двадесет и пет хиляди евро). Разпределен е на 25 000 дружествени дяла, всеки един на стойност 1 евро (едно евро). Едноличен собственик на капитала на дружеството е Ес Ес Ве Холдинг ГмбХ.

Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ се управлява и представлява, самостоятелно от управителите Торстен Гайер, гражданин на ФРГ и Рето Даниел Грегори-Петерсен, гражданин на ФРГ.

Видно от горното, Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ 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), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи 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 Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представените от дружеството информация и документи се установява, че собственици на капитала са: Едноличен собственик на капитала на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ е Ес Ес Ве Холдинг ГмбХ - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Федерална република Германия, вписано в Търговския регистър към Районен съд Любек с регистрационен номер: HRV 19488 NL, със седалище и адрес на управление: ФРГ, 22113 Остшайнбек, ул. „Ам Кник“ № 4, с 25 000 дружествени дял, всеки един на стойност 1 евро (едно евро) или 100% от капитала на дружеството. Собственици на капитала на Ес Ес Ве Холдинг ГмбХ са: Йорк Йоханес Шумахер, гражданин на ФРГ с 50% от капитала на дружеството и Тимо Вагнер, гражданин на ФРГ с 50% от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното по отношение на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ 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 управителите на дружеството, с които същите декларира, че не са лишени от правото да упражнява търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че

заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; 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 Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ е 10 г. (десет години). Дружеството счита, че този срок е обоснован с оглед на това, че търговията с електрическа енергия ще се развие в значителна степен. Заявителят очаква увеличен интерес и засилено търсене през следващото десетилетие. Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ има натрупан опит на други пазари на електрическа енергия в различни държави членки на Европейския съюз, на която основа счита, че ще може да се установи трайно и да развие устойчива дейност в Р България, в полза на своите контрагенти и другите участници на българския пазар.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира във Федерална Република Германия, 22113 Остшайнбек, ул. „Ам Кник“ № 4, съгласно представено допълнително споразумение към Договор за предоставяне на услуги с Ес Ес Ве Холдинг ГмбХ.

Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ декларира, че е установен търговец за собствена сметка с фокус върху търговията на енергийни продукти на спот пазарите в Европа и е член на следните организирани пазари на електрическа енергия: EPEX Spot, Nordpool Spot, HUPX Hungarian Power Exchange.

Заявителят декларира, че за нуждите на дейността „търговия с електрическа енергия“ разполага с необходимите телекомуникационни и технически средства и е представил извадка от инвентарна книга с развитие на дълготрайните активи през 2025 г., от която е видно че разполага със следното оборудване: 6 бр. монитори LG 49”; 1 бр. принтер Konica Minolta Bizhub C250i; 3 бр. лаптопи Dell XPS; 19 бр. лаптопи Lenovo ThinkPad X1 Carbon Gen 12 и Gen 9 14”, RAM 16 GB, процесор Intel Core i7; 5 бр. лаптопи Dell Notebook SPX 16; операционна система Windows 11; версия на текстообработваща програма Microsoft Word 365 for Enterprise; версия на софтуера за електронни таблици Microsoft Excel 365 for Enterprise; версия на имейл клиент Microsoft Exchange Online; програма за търговия с електрическа енергия Soptim; версия на антивирусната защита Microsoft Defender Antivirus; 2 бр. Linux сървъра HPE ProLiant DL365 Gen11 с процесор AMD EPYC 9845 RAM 1547 GB; виртуализирана система Windows Server 2019 с 20 CPU ядра и 100 GB RAM.

Дружеството посочва, че използва решенията за управление на търговията и на енергийния риск Trade Management, които позволяват извършването на автоматизирана и надеждна търговия с електрическа енергия, управление на позиции и графици, както и сигурна комуникация с относимите пазарни участници и системни оператори.

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-5462#1 от 28.05.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ 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 Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ, от която е видно, че дружеството се ръководи от двама управители, които изпълняват ключовите ръководни позиции.

Дружеството декларира, че общо петима служители са ангажирани с извършване на дейностите по търговия с електрическа енергия, в т.ч. по отношение на бъдещата дейност на дружеството в Република България, които притежават висше образование и са назначени на безсрочни договори.

Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ е представило копия на дипломи за завършено висше образование и автобиографии на двамата управители, както и на петимата служители, заети с дейността „търговия с електрическа енергия“. Освен това дружеството е представило и справка въз основа на трудовите досиета с информация за трудовия статус на служителите, който включва име на служител, дата на назначаване, заемана длъжност, срок на договора.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, 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 Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ е ГмбХ е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, 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 средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	122,99	126,68	130,48
Средна покупна цена	евро/MWh	120,96	124,59	128,33

Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	277 310	305 041	335 545
--	------------	----------------	----------------	----------------

За разглеждания период дружеството очаква печалба и за първата година тя е в размер на 3 047 евро, а в края на периода през 2028 г. ще бъде в размер на 3 758 евро.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи от продажба на ел.енергия	272	278	285
Разходи за ел. енергия	266	272	278
Оперативна печалба	3	3	4

Дружеството е представило удостоверение с банково извлечение № 2 от 10.07.2026 г. от „Комерцбанк“ АД, според което дружеството Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към 01.07.2026 г. е в размер на 100 000 евро (сто хиляди евро). Наличното салдо по сметката е 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“. 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 Р 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, Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

8. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ 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.

9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 05.06.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ 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: вътрешно груповите договори, договори с доставчици на услуги и финансово-счетоводни справки, удостоверения относно материалните и човешки ресурси на дружеството; финансови данни, отчети и одитни доклади; детайли за обслужващата банка, банкова сметка, договори с банката, банкови гаранции, депозити и други банкови документи; данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници, информацията за налични парични ресурси; прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци; прогнозни цени и количества за покупка/продажба на електрическа енергия по години; данни за материално и техническо осигуряване на дейността, ИТ системи, мрежова структура и софтуера, параметрите на техническото оборудване; лични данни и документи относно физическите лица представляващи и служители на дружеството; които данни не следва да се разкрива публично, защото съдържат търговска тайна.

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.8.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи е установено, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НРДЕ по отношение на издаване на лицензия за дейността търговия с електрическа енергия. Собственици на капитала на Ес Ес Ве Холдинг ГмбХ са: Йорк Йоханес Шумахер, гражданин на ФРГ с 50% от капитала на дружеството и Тимо Вагнер, гражданин на ФРГ с 50% от капитала на дружеството. Във връзка с гореизложеното по отношение на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ 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.

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 Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ;
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 09.09.2026 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-96 от 05.06.2026 г. на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, държава: Федерална република Германия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ, 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 осма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-43 от 18.03.2026 г. на Нортпул 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“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-43 от 18.03.2026 г. на Нортпул 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 № 3-Е-79 от 24.03.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-43 от 05.05.2026 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-43 #2 от 26.05.2026 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-43 #3 от 13.07.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-43 #4 от 14.07.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-43 #5 от 29.07.2026 г.

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, Нортпул 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. Нортпул Б.В. е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговския регистър към Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 56443838, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Делартвег 5 С, 2316 WZ, което се установява от представено удостоверение за актуално състояние, издадено от Търговско-промишлената камара на Нидерландия.

Нортпул Б.В. има следния предмет на дейност: основен предмет на дейност – търговия с електроенергия и второстепенни предмети на дейност. Капиталът на дружеството е в размер на 15 600 евро (петнадесет хиляди и шестстотин евро). Дружеството се представлява заедно и поотделно от Роалд Ноорт, гражданин на Нидерландия, в качеството му на главен изпълнителен директор и Маартен Ноорт, гражданин на Нидерландия, в качеството му на директор.

Видно от горното, Нортпул 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), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи 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 Нортпул Б.В. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява, че собственици на капитала на Нортпул Б.В. са: Нортпул Холдинг Б.В. (88%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 67412750, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Делартвег 5 С, 2316 WZ и СТАК Нортпул (12%) - чуждестранно юридическо лице представляващо фонд за доверително управление на акциите на Нортпул Б.В. издаващо депозитарни разписки на собственици на акции физически лица, които са инвеститори, служители и управители на дружеството, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 67666701, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Делартвег 5 С, 2316 WZ. Собственици на капитала на Нортпул Холдинг Б.В. са: Перон Кепитъл Б.В. (40,8%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 55195032, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Баргелаан 200, 2333 CW. Перон Кепитъл Б.В. е собственост на СТАК Рапидс (99,8%) - чуждестранно юридическо лице - фонд за доверително управление на акциите издало депозитарни разписки на Роалд Ноорт, който е собственика на акциите на Перон Кепитъл Б.В., като дружеството е учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 96537930, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Баргелаан 200, 2333 CW; Норрона Б.В. (11,8%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с

ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 55195075, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Баргелаан 200, 2333 CW. Норрона Б.В. е еднолична собственост на СТАК Е4Л (100%) - чуждестранно юридическо лице представляващо фонд за доверително управление на акциите, като дружеството е издало депозитарни разписки на Маартен Ноорт, който е собственика на акциите на Норрона Б.В., като дружеството е учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 96670053, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Лайден, ул. Баргелаан 200, 2333 CW; Хари Отен Мениджмънт Б.В. (18%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 09073947, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Бенекон, ул. Йоханитерлаан 26, 6721 XZ. Хари Отен Мениджмънт Б.В. е собственост на Хенрикус Адрианус Франсискус Отен, гражданин на Нидерландия и Елизбет Антония Мария Отен – Омен гражданин на Нидерландия; Нордерлихт Б.В. (5,7%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 88650677, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Бюсум, ул. Бееренстейнерлаан 46, 1406 NT. Нордерлихт Б.В. е собственост на Марийке Вилемейн Отен, гражданин на Нидерландия, Рейнеке Адриене Отен, гражданин на Нидерландия, Лизбет Хариет ван Дьойвендейк – Отен, гражданин на Нидерландия и Хенрикус Адрианус Франсискус Отен, гражданин на Нидерландия; Хилте Пасс Б.В. (18%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 23080156, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Леердам, ул. Й. Т. Висерстраат 1, 4141 NV. Хилте Пасс Б.В. е собственост на Герардус Андреас Йоханес Хилте, гражданин на Нидерландия; Фир Сейзунен Б.В. (5,7%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговско-промишлената камара на Нидерландия с регистрационен номер 88928993, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, гр. Леердам, ул. Й. Т. Висерстраат 1, 4141 NV. Фир Сейзунен Б.В. е собственост на Герардус Андреас Йоханес Хилте, гражданин на Нидерландия.

Във връзка с гореизложеното за Нортпул 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 представляващите Нортпул Б.В., с които същите декларираат, 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 Нортпул Б.В. е 35 г. (тридесет и пет години). Дружеството счита, че този срок е необходим и обоснован с оглед желанието на заявителя да търгува на едро с електрическа енергия в Р България, като посочва, че с цел създаване на ликвидност на пазара иска максималния срок за валидност на лиценз. Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на търговия с електрическа енергия е изключително динамичен, както в Р България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на Нортпул Б.В. да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

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“ Нортпул Б.В. ще използва офис, който се намира в Нидерландия, 2316 гр. Лайден, ул. „Делаертвег“ № 1, съгласно сключен договор за наем с Ахмеа Интерне Диенстен Н.В., копие от който е представен към заявлението.

За извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ Нортпул Б.В. декларира, че разполага със следното програмно осигуряване и хардуерни устройства: работни станции Lenovo ThinkStation P5 с процесор Intel R Xeon R W7-2575X, 128 GB RAM памет, операционна система Windows 11 Enterprise; сървърна инфраструктура – виртуална среда Hyper-V на Dell AX-650 възли, разпределени в два географски разделени центъра за данни с цел осигуряване на висока наличност, работеща на база Azure Local с Windows Server Datacenter Edition виртуални машини и Linux Debian 13 виртуални машини; 184 бр. лаптопи; 60 бр. работни станции; 52 бр. монитори; 355 бр. периферия; 2 бр. принтери; 13 бр. UPS устройства; Microsoft office Suite, Microsoft Teams; търговски софтуер и борсови връзки, разработени вътрешно на базата на .NET Framework, специфично предназначени за търговия с електрическа енергия и др.

Заявителят декларира, че прилага мерки за киберсигурност и защита на данните, за да гарантира целостта, наличността и поверителността на пазарните и бизнес данни, включително контролиран достъп, мониторинг, процедури за архивиране и възстановяване.

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-3291#1 от 24.03.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че Нортпул 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 Нортпул 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 Нортпул Б.В., от които е видно, че дружеството се ръководи от изпълнителен директор. Дружеството посочва, че прилага разпределение на функциите между следните подразделения: фронт офис – обхваща търговия ден напред и в рамките на деня, анализ и моделиране; мидъл офис – обхваща управление на риска, съответствие, финанси, отчетност; бек офис – обхваща графици, номинации, подпомагане на сетълмент, обработка на инциденти, ИТ и данни.

Нортпул Б.В. посочва, че определените търговци и оперативни служители за дейността в България ще преминат съответното обучение на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, както и вътрешните процедури за подаване на графици, управление на обезпеченията, ескалация при инциденти и отчетност.

Дружеството е приложило списък с подбрани пазари и борси на които оперира и от коя дата е активно, както и списък със служителите заети с дейността „търговия с електрическа енергия“, тяхната длъжност и опита, който притежават. Приложени са автобиографии на ръководния състав.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че Нортпул 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 Нортпул Б.В. е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2029 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, 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 средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	95,50	97,50	98,50	99,50
Средна покупна цена	евро/MWh	96,50	97,50	98,50	99,50
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	160 000	438 000	547 500	657 000

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на 464 хил. евро, като достига до 1 961 хил. евро през 2029 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2029 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза			
	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Приходи от търговия с ел. енергия	15 440	42 705	53 928	65 371
Разходи	14 977	41 424	52 311	63 410
Оперативна печалба	464	1 281	1 618	1 961

Дружеството е представило удостоверение от 27.07.2026 г. от банка „Рабобанк“, според което дружеството Нортпул Б.В. е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към 27.07.2026 г. е в размер на 643 333 евро (шестстотин четиридесет и три хиляди триста тридесет и три евро). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“. 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, Нортпул 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, Нортпул 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, Нортпул 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-43 от 18.03.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

Заявителят не е представил становище, че в документите, които са част от административната преписка по издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ се съдържа информация, която се явява защитена по смисъла на закона.

Изказвания по т.9.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи е установено, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НРДЕ по отношение на издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Крайни действителни собственици на капитала са Хенрикус Адрианус Франсискус Отен и Герардус Андреас Йоханес Хилте, граждани на Нидерландия. Във връзка с това за Нортпул 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. Документите са изследвани от правна, техническа и икономическа страна и е установено, че отговарят на изискванията на НЛДЕ.

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 Нортпул Б.В.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 09.09.2026 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-43 от 18.03.2026 г. на Нортпул 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“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Нортпул 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;

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-108 от 01.07.2026 г. на Дюферко Хелас СА за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-108 от 01.07.2026 г. на Дюферко Хелас СА за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-183 от 06.07.2026 г. на председателя на КЕВР. Дружеството е представило допълнителна информация с писмо с вх. Е-ЗЛР-И-108 #1 от 28.07.2026 г.

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

1. Дюферко Хелас СА притежава лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ, със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-108 от 01.07.2026 Дюферко Хелас СА е поискало изменение и/или допълнение на лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за „координатор на балансираща група“, същият може да поиска изменение/допълнение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ). Съгласно чл. 58 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) търговски участници имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“, ако притежават лицензия за търговия с електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 1 и 5 от ЗЕ и има прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на съответната балансираща група (чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ).

2. Дюферко Хелас СА е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република Гърция с регистрационен номер в Търговския регистър на Република Гърция № 152073801000, със седалище и адрес на управление: Република Гърция, гр. Атина – 105 59, ул. „Софоклеус“ № 7-9, което се установява от представен от заявителя сертификат от Търговско-промишлената палата на Атина, Република Гърция.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия и производство на електроенергия.

От представеното генерално удостоверение от Търговско-промишлената палата на Атина, отдел Регистри/Служба на Главния търговски регистър, Република Гърция, се установява, че капиталът на дружеството е в размер на 626 000 евро (шестстотин двайсет и шест хиляди евро), разделен на 626 000 (шестстотин двайсет и шест хиляди) обикновени поименни акции с номинална стойност 1 евро (едно евро). Дюферко Хелас СА е с едностепенна система на управление - Съвет на директорите в състав: Йоаннис Панайотопулос, гражданин на Република Гърция, Лоренцо Питалуга, гражданин на

република Италия и Симоне Рабайоли, гражданин на република Италия. Дружеството се представлява от изпълнителния директор – Йоаннис Панайотопулос.

Видно от горното, Дюферко Хелас СА 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), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи 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 Дюферко Хелас СА следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка от представените от дружеството информация и документи се установява следното: Собственици на капитала

на Дюферко Хелас СА са: ИРАЛ ЕДНОЛИЧНО СА - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с еднолично акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република Гърция с регистрационен № 180118601000 в Търговския регистър на Република Гърция, със седалище и адрес на управление: Република Гърция, ул. „Тину“ № 15, Агия Параскеви, п.к. 15343, област Атика с 40% от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на ИРАЛ ЕДНОЛИЧНО СА (100%) е Йоаннис Панайотопулос, гражданин на Република Гърция и Дюферко Енерджия СпА - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република Италия, вписано в Търговската камара на Генуа с регистрационен № 03544070174, със седалище и адрес на управление: Виа Паоло Имперiale 4, 16126 Генуа, Италия с 60% от капитала на заявителя. Едноличен собственик на капитала на Дюферко Енерджия С.п.А. е Дюферко Трави и Проилати СпА (100%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република Италия, вписано в Търговската камара на Генуа с регистрационен № 01711290062, със седалище и адрес на управление: Сан Дзено Навильо, Виа Армандо Диас 248, 25010 Бреша, Италия. Едноличен собственик на капитала на Дюферко Трави и Проилати С.п.А. е Дюферко Партисипейшънс Холдинг СА (100%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер В 49308, със седалище и адрес на управление: ул. Гийом Шнайдер № 6, L-2522 Люксембург. Едноличен собственик на капитала на Дюферко Партисипейшънс Холдинг СА е БТБ Холдинг Инвестмънтс СА (100%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер № 144231, със седалище и адрес на управление: ул. Гийом Шнайдер № 6, L-2522 Люксембург. Едноличен собственик на капитала на БТБ Холдинг Инвестмънтс СА е Ултима Холдинг СА (100%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер № В 173597, със седалище и адрес на управление: ул. Гийом Шнайдер № 6, L-2522 Люксембург. Мажоритарен собственик на капитала на Ултима Холдинг СА е ГИА Финанси СА с 98,38% , равняващи се на 98% от правото на глас - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер № В 173249, със седалище и адрес на управление: ул. Гийом Шнайдер № 6, L-2522 Люксембург. Собственици на капитала на ГИА Финанси С.А. са: ГИА Бени Стабили СРЛ (50%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Италия, вписано в Търговската камара на Генуа с регистрационен № 02150990998, със седалище и адрес на управление: Виа Нино Биксио 19/20, 16043 Киавари, Италия и ГИА Партиципациони СРЛ (50%) - чуждестранно юридическо лице съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Италия, вписано в Търговската камара на Генуа с регистрационен № 02917780997, със седалище и адрес на управление: Виа Нино Биксио 19/20, 16043 Киавари, Италия. Собственици на капитала на ГИА Бени Стабили СРЛ са: Сабина Кроче с 50% от капитала на дружеството, Аугусто Марио Гоци с 25% от капитала на дружеството и Витория Гоци с 25% от капитала на дружеството. Собственици на капитала на ГИА Партиципациони С.Р.Л. са: Сабина Кроче с 50% от капитала на дружеството, Аугусто Марио Гоци с 25% от капитала на дружеството и Витория Гоци с 25% от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за Дюферко Хелас СА 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 съвета на директорите на Дюферко Хелас СА, с които същите декларира, 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 представено генерално удостоверение с изх. № 3277262.5051063 от Търговско-промишлената палата на Атина, отдел Служба на Главния търговски регистър, Република Гърция, се установява отсъствие на обстоятелствата по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, а именно, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация. 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.

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

5. Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

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

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, Дюферко Хелас С.А е регистрирано с ID № 29X10001000100CN като търговски участник, като към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, Дюферко Хелас С.А декларира, че ще използва офис намиращ се на адрес в Р Гърция, 10559 гр. Атина, ул. „Софоклеус“ № 7-9, ет. 8, съгласно представено копие на договор за наем. Дружеството уверява, че офиса е оборудван с всичко необходимо и разполага с изградена комуникационна и информационна система, състояща се от следното оборудване: 1 бр. Монитор Lenovo ThinkVision X24-20 23.8"; 3 бр. Компютри ThinkCentre Tiny-M920x i7 16/512 Windows PRO; 15 бр. Монитори LG 27" UHD-IPS UL500 HDR; 2 бр. Монитори LG 27UL500-W LCD; 1 бр. лаптоп ASUS ZENBOOK Q407IQ-BR5N4 14" 1920x108; 1 бр. лаптоп ASUS UX325JA-AB51 13.3" 1920X1080 i5-1; 1 бр. монитор LG 27UL500-W 27" 4K 60Hz; 1 бр. лаптоп LENOVO THINKBOOK 14-ITL 14 FHD IPS TOUCH; 1 бр. лаптоп HP PAVILION i5- 16GB/512GB; 1 бр. лаптоп ASUS VIVOBOK K513EA i5; 10 бр. външен диск WD 3,5" BOOK ESS USB 3 8TB; 1 бр. компютър LENOVO THINKPAD E15 GEN 2 15.6"; 2 бр. DELL WORKSTATION MOBILE PRECISION 3560; 1 бр. DELL LAPTOP LATITUDE 3520 15.6" FH; 1 бр. принтер HP MONO LASERJET PRO; 1 бр. принтер HP 149A TONER LASER PRINTER BLACK (W1490A); 2 бр. DELL INSPIRON 3530 (i7-1355U, 64GB, 1TB SSD, FHD, Win11 Pro, GR Backlit 2Y; 1 бр. лаптоп HP PAVILION ABSOLUTE 16-AG00001NV; 1 бр. лаптоп HP ENVY X360 14-FC0006NV B83CPEA CND50810WK; 1 бр. лаптоп HP ProBook 450 G9 15,6" Intel Core i5-1235U (3.30GHz) 16GB, 512GB SSD, Windows 11 Pro; софтуер Euler ETRM – софтуерни уеб-базирани модули за поддържане на бизнес процеси, свързани

с търговията със суровини и управление на риска, регистриране на транзакции, финансови инструменти, графици и др.; софтуер за почасово прогнозиране на фотоволтаична енергия; абонамент за облачни решения и др.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че Дюферко Хелас СА притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

Видно от представената организационна структура, дружеството се ръководи от управител, който отговаря за развитието на дейността на дружеството, за финансовото управление, за участието в международни енергийни конференции, за популяризирането на дружеството и др. В структурата са обособени следните звена: Правно и счетоводно обслужване – адвокатска кантора отговаря за правата и общите нужди на Дюферко Хелас СА и осигурява ежедневна правна и финансова подкрепа във всички действия и решения; Финансово и счетоводно обслужване – извършва се от външна фирма, отговаря за одита, изплащането на заплатите на служителите, данъчно облагане и счетоводство; Търговски отдел – включва краткосрочна и дългосрочна търговия, анализ на пазара и ценови прогнози, търговия с газ и СО₂, изготвяне на оферти и котировки за сделки с физическа енергия и капацитет; Бек офис – отговаря за договори и фактуриране, регистрация и управление на административни процеси; ИТ отдел – търговия с енергия, прогнозиране; дружеството ще използва ИТ инфраструктура и персонал на свои партньори от Италия и Гърция.

Представени са копия на дипломи за завършено образование и автобиографии на управителя и на служители, сертификати за успешно преминато обучение за правоспособност на отговорник за търговия с електроенергия, заедно със справка за нает персонал издадена от Централна цифрова система на Министерството на труда за регистриране на заетостта в Гърция към 16.07.2026 г.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че Дюферко Хелас СА разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с 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 Дюферко Хелас СА е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

Дружеството е специализирано в търговията с електроенергия на Балканите. Освен в Гърция и България, компанията оперира чрез дъщерни дружества или директни регистрации в Република Северна Македония, Сърбия, Албания, Черна гора, Република Италия и Унгария.

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 обем електрическа енергия за покупко-продажба от 594 000 MWh за 2026 г. до 672 750 MWh през 2028 г. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава през периода на бизнес плана, както и brutната печалба са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Балансираща цена	евро/MWh			
Гърция		105	103	85
България		115	110	90
Италия		125	118	97
Унгария		120	115	94
Количества	MWh			
внос		87 600	87 600	87 600
износ		131 400	131 400	131 400
групиране		375 000	412 500	453 750
общ обем:		594 000	631 500	672 750
Брутна печалба	евро			
внос		350 400	233 016	157 680
износ		492 750	409 968	332 442
групиране		750 000	721 875	680 625
общо:		1 593 150	1 364 859	1 170 747

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 0737-64-004438 от 30.06.2026 г. от банка „УниКредит Булбанк“ АД, според което дружеството Дюферко Хелас С.А. е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 16.06.2026 г. е 1 469 201,36 евро.

Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата. От представената в Комисията справка за годишната лицензионна такса за 2026 г., е видно, че дружеството не е осъществявало дейност по тази лицензия на територията на Република България.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, Дюферко Хелас СА ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

8. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

КЕВР с Решение № Л-701 от 10.08.2023 г. на основание чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ е одобрило представените съгласно чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ от Дюферко Хелас СА Правила за работа с потребители на енергийни услуги. 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.

9. 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, Дюферко Хелас СА 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.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-108 от 01.07.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

Дюферко Хелас СА е посочило, 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.

Заявителят е представил обосновка относно обхвата на защитената информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението, а именно: писмо за потвърждение – дейности за 2026 г.; договор за услуги – Duferco Hellas – Fermorite; удостоверение от банка за наличие на специална сметка; прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за период от 3 години по години; прогнозни цени и количества за покупка/продажба на електрическа енергия за период от 3 години по години; договор за доставка на прогнозни услуги; организационна структура на DuH за 2026 г.; договор за услуги; организационна структура на дружеството; договор за използване на аналитичните услуги и договор за наем на офис.

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.

С оглед на гореизложеното може да се направи извод, че исканото със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-108 от 01.07.2026 г. на Дюферко Хелас СА изменение и/или допълнение на Лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ е основателно. В тази връзка е необходимо лицензията да бъде изменена, както следва:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните допълнения:

1. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните допълнения и изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с

електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, с подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Създава се нова т. 2.2.3 със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;
- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;
- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;
- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;
- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 3.1.1. се заличава б. „в“, а съществуващите б. „г“ и б. „д“, стават съответно б. „в“ и б. „д“.

2. Т. 3.2.3. се изменя така:

„3.2.3. За учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, както и за сключване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия 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, лицензиантът трябва да поиска разрешение от комисията. Тя преценява наличието на тези обстоятелства за всяка сделка и във връзка с други дадени разрешения за такива сделки на същия лицензиант.“

3. В т. 3.3.2. буква „а“ думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

4. В т. 3.3.2., б. „б“ от т. 3.3. „Материални активи и човешки ресурси“, след думите „лицензионната дейност“ се добавят думите „включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

5. В т. 3.3.4. се създават нови букви „г“) и „д“) със следното съдържание:

„г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

д) работа с участниците в стандартната балансираща група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

6. Т. 3.4. се изменя така:

„3.4. Взаимоотношения с клиенти и участници“

7. Т. 3.4.1. се изменя така:

„3.4.1. Лицензиантът е длъжен да създаде специализирано звено за работа с клиентите и участниците в структурата си.“

8. В т. 3.4.2. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

9. В т. 3.4.3. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

10. В т. 3.4.4. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

11. Т. 3.4.7. се изменя така:

„3.4.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

12. Т. 3.4.8. се изменя така:

„3.4.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители на енергийни услуги – Приложение № 2, както и договор за участие в стандартна балансираща група Приложение № 3, съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби.“

13. Създава се нова т. 3.4.9. със следното съдържание:

„3.4.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

14. Създава се нова т. 3.4.10. със следното съдържание:

„3.4.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

15. Създава се нова т. 3.4.11. със следното съдържание:

„3.4.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

16. Съществуващата т. 3.4.9. става т. 3.4.12.

17. Съществуващата т. 3.4.10. става т. 3.4.13.

18. Т. 3.5.1. се изменя така:

„3.5.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 4 към тази лицензия.“

19. В т. 3.7.5. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

20. Т. 3.7.8. се изменя така:

„3.7.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

21. Т. 3.10. се изменя така:

„3.10. Приложения

Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

1. Приложение № 1 – Списък и описание на активите и средствата, с помощта на които се осъществява лицензионната дейност;

2. Приложение № 2 – Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

3. Приложение № 3 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;

4. Приложение № 4 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“

Изказвания по т.10.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи е установено, че отговарят от правна, техническа и икономическа страна на изискванията на ЗЕ и НРДЕ по отношение на исканото допълнение на лицензионната дейност. Крайни собственици на капитала са: Сабина Кроче с 50% от капитала на дружеството, Аугусто Марио Гоци с 25% от капитала на дружеството и Витория Гоци с 25% от капитала на дружеството. Във връзка с това за Дюферко Хелас СА 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.

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 доклада на работната група относно подаденото от Дюферко Хелас СА заявление за изменение и допълнение на Лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

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 Дюферко Хелас СА;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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 09.09.2026 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-И-108 от 01.07.2026 г. на Дюферко Хелас СА за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Дюферко Хелас СА, 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 десета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

По т.11. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1258 от 21.07.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 16.06.2026 г. от „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“,** както и събраните данни от проведеното на 05.08.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 16.06.2026 г. на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД 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 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-173 от 22.06.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1258 от 21.07.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 190 от 29.07.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 05.08.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД 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“.

„ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД, ЕИК 121759222 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1766 гр. София, район Витоша, ж.к. „Малинова долина“, ул. „Донка Ушлинова“ № 2, сграда 4, ет. +1, помещение 411, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД има следния предмет на дейност: изграждане и експлоатация на бензиностанции с всички съпътстващи дейности, придобиване, продажба, както и наемане и отдаване под наем на недвижими имоти, доставка на материали и съоръжения (оборудване) за изграждане на бензиностанции, търговия на едро и дребно с петролни продукти (от минерално масло), закупуване и продажба на стоки за магазините към бензиностанциите, експлоатация на машини за кафе и напитки, изграждане и експлоатация на гаражи, изграждане и експлоатация на автомивки, хотелиерство и ресторантьорство, ремонт на моторни превозни средства, извършване на дейност по налични парични преводи, след получаване на лиценз от Българска народна банка (БНБ), извършване на дейност по обмяна на валута след регистрация в съответните регистри към Министерството на финансите, търговия с природен газ и/или електрическа енергия след получаване на съответните лицензи.

Капиталът на дружеството е в размер на 37 183 078,28 евро (тридесет и седем милиона сто осемдесет и три хиляди седемдесет и осем евро и двадесет и осем цента), разпределен в 1 212 063 дружествени дяла (един милион двеста дванадесет хиляди шестдесет и три дружествени дяла). Дружеството се управлява и представлява, заедно от управителя Ангел Петров Тухов, гражданин на Р България и прокуриста Йонуц-Костин Моружу, гражданин на Р Румъния.

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

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи 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 „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че собственици на капитала на заявителя са: ОМВ ПЕТРОМ С.А. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано в Търговския регистър към Трибунала в Букурещ под № J/40/8302/1997, единен регистрационен номер CUI 1590082, със седалище и адрес на управление: ул. Коралилор 22, сектор 1, Букурещ („Петром сити“), Румъния, с 1 210 850 дружествени дяла или 99,9% от капитала на дружеството и ОМВ ДАУНСТРИЙМ ГмбХ - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Австрия, вписано в Търговския регистър при Търговски съд – Виена с номер FN 185462 р, със седалище и адрес на управление: Р Австрия, гр. Виена 1020, Трабренщрасе 6-8, с 1 213 дружествени дяла или 0,1% от капитала на дружеството. В допълнение, заявителят е представил декларация по чл. 63, ал. 4 от ЗМИП от Ангел Петров Тухов, гражданин на Р България и Йонуц-Костин Моружу, гражданин на Румъния в качеството им на представляващи „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД, с които същите декларират, че са посочени като действителни собственици на дружеството, в качеството им на лица изпълняващи длъжности на висши ръководни служители, когато не може да се установи друго лице като действителен собственик.

Във връзка с гореизложеното, за „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя и прокуриста на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, 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.

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД е 10 г. (десет години). Заявителят е обосновал искания срок на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с това, че същият е необходим с оглед реализацията на бизнес концепцията на дружеството. Заявителят посочва, че с оглед на проучванията на дружеството на българския електроенергиен пазар и опита в тази дейност, пазарът у нас има сериозни перспективи за развитие. Дружеството отбелязва в тази насока динамиката на пазара, повишаващата се конкуренция, интеграцията на все повече възобновяеми източници на енергия, системи за съхранение, както и увеличените сделки на база междусистемна свързаност с другите държави. Представени са и мотиви за продължителността на лицензията, свързана с продуктите и ликвидността на Българската независима енергийна борса ЕАД (БНЕБ). В допълнение „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД посочва, че иска да се утвърди на пазара и да реализира средносрочните и дългосрочните си планове, да си гарантира стабилен паричен поток от тази дейност.

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“, „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД ще се осъществява в централния си офис, находящ се в гр. София 1766, район „Витоша“, ж.к. „Малинова долина“, ул. „Донка Ушлинова“ № 2, сграда № 4, съгласно договор за наем от 20.01.2021 г., сключен с „СОФИЯ ПАРК“ АД, копие от който е представен към заявлението.

За обезпечаване на лицензионната дейност, „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило информация за техническата характеристика на информационната система и софтуера, които ще използва, която включва: операционна система Windows 11 64-bit; софтуер за обработване на документи Microsoft Word 365 for enterprise; софтуер за обработване на таблици Microsoft Excel 365 for enterprise; антивирусна защита Windows Defender 1000.22621.1.0; версия на електронна поща Microsoft 365 apps for enterprise; сървър на електронна поща Office 365; софтуер за достъп до клиентския профил, връзка с информационната система на системния оператор Mozilla Firefox, Internet Explorer, MS Edge, Chrome; връзка с интернет Optical Symetric Cable 250 Mbps; приложения за сигурност Trend Micro Deep Security Sentinel One EDR/XDR Platform, Fortinet FortiGate, Fortinet FortiAnalyzer VN, Fortinet FortiAuthenticator VM, Fortinet FortiNAC Control/App VM Server, Aruba Mobility Mastger, Sechard, Mobile ITM, Solarwinds, Focpoint DLP, Soti MobiControl, Zerto Virtual Replication, Divvy Drive, Vectra AI, Trend Micro Deep Security, Veritas Netbackup, Delinea PAM, Trend Micro Deep Discovery Email Inspector; главен сървър 16 GB RAM, процесор Intel Core i7, hard disk 512 GB SSD, графична видео карта 8 GB, интерфейси DMI, USB type-c, USB type A, Brocade G52; система за търговия с електрическа енергия и управление на риска Allegro; SAP 8, Windows Server 2012 R2 Standard HyperV 2012R2 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-6007#1 от 10.06.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД 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 „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД 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 „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД, от които е видно, че дружеството се ръководи от управител и прокурист. От представената организационна структура е видно, че включва следните звена: „Търговия на дребно“ - обхваща отдел „Продажби“, отдел „Картови продажби“, отдел „Маркетинг“, отдел „Поддръжка търговия на дребно“, отдел „Активи“; „Търговия на едро“ – включва продажби и обслужване на клиенти на едро; „Доставки и логистика“ – включва доставки, логистика и управление на складово стопанство; „Финанси“ – включва управление на риска, администрация, данъци и счетоводство; „Хора и култура“; „Информационни технологии“; „Поръчки“; „Здраве и безопасност“; Правен отдел; Офис мениджмънт; Газ и електричество.

Заявителят е посочил, че дейностите по търговия с електрическа енергия на дружеството ще се извършват от екип от един ръководител и един търговец.

Към заявлението са представени автобиографии и копия на удостоверения за завършено висше образование на управителя и прокуриста на дружеството. Към документите са предоставени и копие на удостоверение за завършено висше образование, автобиография, сертификати за придобити квалификации и трудов договор на служителя, който ще бъде зает с дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД 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“.

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 „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД е представило четири годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 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 годишен обем търгувана електроенергия: 10 000 MWh, без промяна за тригодишния период. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027	2028 г.	2029 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	103	108	113	118
Средна покупна цена	евро/MWh	100	105	110	115
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	10 000	10 000	10 000	10 000

За първата прогнозна година дружеството очаква печалба, и тя ще е в размер на 25 хил. евро, в края на отчетния период ще достигне 29 хил. евро.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2029 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза			
	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Приходи	1 030	1 081	1 133	1 184
Разходи	1 005	1 055	1 105	1 155
Оперативна печалба	25	26	28	29

Дружеството е представило удостоверение с изх. № ИД-12702-2026 от 20.05.2026 г. от банка „Обединена българска банка“ АД, според което дружеството „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 19.05.2026 г. е 2 248 216,18 евро (два милиона двеста четиридесет и осем хиляди двеста и шестнадесет и 0,18 евро). 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, „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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, „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД 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.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД 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.

Изказвания по т.11.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 21.07.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 190 от 29.07.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 05.08.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД, ЕИК 121759222 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1766 гр. София, район Витоша, ж.к. „Малинова долина“, ул. „Донка Ушлинова“ № 2, сграда 4, ет. +1, помещение 411, Лицензия № Л-920-15 от 21.08.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев -

за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк- 1259 от 21.07.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2026 г. на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“**, както и събраните данни от проведеното на 05.08.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2026 г. на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 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 № 3-Е-142 от 28.05.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1259 от 21.07.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 192 от 29.07.2026 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 05.08.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава - членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „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.

ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2000005447400, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J2000005447400, единен регистрационен код: 13093222, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 4, бул. „Марашеш“ № 4-6.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с газообразни горива чрез газопроводи, съхранение на електрическа енергия, производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, електроинсталационни работи, вик отоплителни и климатични инсталации, търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и производни продукти, издателска дейност на друг софтуер, разработка на поръчков софтуер, консултантски

услуги в информационните технологии и управление на компютърни системи, други ит услуги, обработка на данни, уеб хостинг и свързани дейности, услуги на уеб портали, други информационни услуги, неklasифицирани другаде, други кредитни дейности (ограничени до финансиране на икономическа дейност, заеми към свързани лица или трети страни във връзка с дейността на дружеството), покупка и продажба на собствени недвижими имоти, отдаване под наем и преотдаване на собствени или наети недвижими имоти, бизнес консултации и управление, пазарни проучвания и изследвания на общественото мнение, връзки с обществеността и комуникационни дейности, наем и лизинг та офис техника и оборудване, общо почистване н сгради, специализирани почистващи дейности, телефонни кол центрове, средно техническо или професионално образование, ремонт и поддръжка на компютри и комуникационно оборудване.

Капиталът на дружеството е в размер на 199 245 540 румънски леи (сто деветдесет и девет милиона двеста четиридесет и пет хиляди петстотин и четиридесет румънски леи) и е изцяло внесен. Разпределен е на 19 924 554 броя поименни акции всяка една на стойност 10 румънски леи (десет румънски леи). ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Фредерик Жан-Мари Лефорт гражданин на Р Франция, Стефан-Раду Опреа гражданин на Р Румъния, Кристин Мари Поле Кун е Климо гражданин на Р Франция, Гжегож Горски гражданин на Р Полша, Паул-Василе Поп гражданин на Р Румъния, Стаб Ерик Йозеф гражданин на Р Франция, Кърлан Мирчя-Валентин гражданин на Р Румъния. Дружеството се представлява от Никола Жан-Баптист Ришар, гражданин на Франция в качеството му на генерален директор,.

Видно от горното, ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. 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.

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), Питкърн 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, С 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 ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представените от дружеството информация и документи се установява, че собственици на капитала са: Общински съвет на община Михаил Когълничану, окръг Констанца, Р Румъния с 1 034 бр. акции, всяка с номинална стойност от по 10 леи, с обща номинална стойност от 10 340 леи или 0,005189% от капитала на дружеството; Общински съвет на община Меджидиа, окръг Констанца, Р Румъния с 206 бр. акции, всяка с номинална стойност от по 10 леи, с обща номинална стойност от 2 060 леи или 0,001034% от капитала на дружеството; Общински съвет на град Овидиу, окръг Констанца, Р Румъния с 206 бр. акции, всяка с номинална стойност от по 10 леи, с обща номинална стойност от 2 060 леи или 0,001034% от капитала на дружеството; Общински съвет на община Коджялак, окръг Констанца, Р Румъния с 620 бр. акции, всяка с номинална стойност от по 10 леи, с обща номинална стойност от 6 200 леи или 0,003112% от капитала на дружеството; Министерство на енергетиката на Р Румъния с 7 371 320 бр. акции, всяка с номинална стойност от по 10 леи, с обща номинална стойност от 73 713 200 леи или 36,996161% от капитала на дружеството; ЕНДЖИ ГРУП ПАРТИСИПЕЙШЪНС - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Франция, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър на Франция № 622048965, със седалище и адрес на управление: Р Франция, гр. Париж 1, площад Самюел дьо Шампелен, 92400 Курбъвоа, с 12 551 168 бр. акции, всяка с номинална стойност от по 10 леи, с обща номинална стойност от 125 511 680 леи или 62,99347% от капитала на дружеството. Заявителят е представил нотариално заверено копие на превод от Националната служба на Търговски регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния от който се установява, че действителни собственици на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. са: с косвен интерес - членовете на Съвет на директорите на дружеството: Фредерик Жан-Мари Лефорт гражданин на Р Франция, Стефан-Раду Опреа гражданин на Р Румъния, Кристин Мари Поле Кун е Климо, гражданин на Р Франция, Гжегож Горски, гражданин на Р Полша, Паул-Василе Поп, гражданин на Р Румъния, Стаб Ерик Йозеф, гражданин на Р Франция, Кърлан Мирчя-Валентин, гражданин на Р Румъния.

Във връзка с гореизложеното, по отношение на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Съвета на директорите и представляващите дружеството, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражнява търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против

стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; 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.

Срокът на лицензията, за която кандидатства ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. е 10 г. (десет години). Дружеството счита, че този срок за обосноваване с оглед на това, че осигурява съответствие с дългосрочните планове на дружеството за развитие на българския пазар. Исканият срок е съобразен с регулаторната рамка и практиката на КЕВР.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 4, ул. „Марашец“ № 4-б, окръг Букурещ, съгласно копие на извлечение от поземления регистър за информиране на Служба по кадастър и публичността на недвижимите имоти – гр. Букурещ.

Заявителят е представил споразумение за вътрешногрупови услуги, включващо използването на ИТ услуги с дружеството ЕНДЖИ С.А., с което му се предоставят следните продукти: office online; exchange online пощенска кутия; SharePoint online – предоставя работни пространства, където съдържание от всякакъв тип документи, видео, аудио, изображения, презентации може да се управлява и използва; съхранение на данни в OneDrive; Yammer сигурна и поверителна корпоративна социална мрежа; Microsoft Teams; Zscaler решение прокси-в-облак, предлагащо защитен достъп до интернет; Okta за приложения; Proofpoint осигурява защитен отдалечен достъп до вътрешни ресурси; абонамент за Microsoft Office 365 Pro; Windows 10 корпоративен.

ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. е представило копие на фактура за закупуване на следното хардуерно оборудване: 83 бр. компютри HP ProDesk 600 G4 SFF PC; 1 бр. лаптоп HP Z6 G4 WKS; 5 бр. монитори HP EliteDisplay E273; 79 бр. монитори HP EliteDisplay E243i.

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-5061#1 от 18.05.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. 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 ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“: Предоставени са данни за управленската и организационна структура на ЕНДЖИ Румъния С.А.

Видно от представената организационна структура, дружеството се управлява от изпълнителен директор, и са обособени следните дирекции: Дирекция „Финанси“ – обхваща отдел „Отчет на доставките и GEM“, отдел „Отчитане на мрежите“, отдел

„Отчитане на енергийните решения“, отдел „Отчитане на ВЕИ“, отдел „Контрол на риска на контрагента“, отдел „Данъци“, счетоводен отдел, отдел „Финансов бек-офис“, отдел „Застраховане на рискове“, отдел „Фронт и мидъл офис“; Дирекция „Устойчивост, риск и сигурност“ – обхваща служба за изпълнение на процеси“, вътрешен одит, управление на процесите, проекти; Дирекция „Снабдяване, недвижими имоти и логистика – обхваща департамент закупуване, служба по стратегически доставки; Дирекция „Бизнес развитие“ – обхваща развитие на проекти, достъп до мрежи, вятърни проекти, проекти за слънчева енергия, отдел „Експлоатация на възобновяеми енергийни източници“, управление на приходите; Дирекция „Стратегия, регулации и обществени въпроси – включва отдел „Стратегия и пазарна аналитика“, отдел „Регулации“, отдел „Обществени въпроси“; Юридическа дирекция – включва отдел „Корпоративни въпроси и конкуренция“, отдел „Правни спорове“, Отдел „Етика, съответствие и защита на данните“, отдел „Законодателство и правни консултации“; Дирекция „Информационни технологии, дигитализация и иновации“ – включва отдел „ИТ сигурност“, отдел „Data science“, отдел „Ефективност, качество и ИТ“, отдел „Дигитални и нови технологии“, отдел „SAP и Salesforce“, отдел „Управление на ИТ проекти“, отдел „Експертиза на данни“, департамент „Оперативен ИТ“; Дирекция „Човешки ресурси и социални отношения“ – включва администриране на персонала, подбор на таланти, трудови и социални отношения, обучение и развитие и др.; Дирекция „Услуги бизнес към крайни клиенти“ – включва отдел „PV и EV решения за бизнес към крайни клиенти“, департамент „Партньорства и жилищни решения“; Дирекция „Бек офис“ – включва централизиран отдел фактуриране, отдел „Събиране на вземания“; Дирекция „Продажби към битови клиенти“ – включва департамент „Интеграция на клиенти и дигитални решения, департамент „Директни продажби“, департамент „Индиректни продажби“, департамент „Операции след продажби“; Дирекция „Маркетинг и дизайн на решения“ – обхваща департамент „Стратегически маркетинг“, департамент „маркетинг комуникации“, департамент „Управление на продукти“; Дирекция „Управление на енергията“ – включва департамент „Търговия, източници на сделки и достъп до пазара“, отдел „Зелена енергия“, отдел „Газ“, отдел „Електроенергия“, краткосрочни операции, отдел „Вътрешнодневна търговия с електроенергия“, департамент „Операции“, пазарни анализи и модели, развитие на пазара; Дирекция „продажби към бизнес клиенти“ – департамент „Продажби към индустриални клиенти“, департамент „Продажби към търговски клиенти“, отдел „мониторинг на бизнеса“, отдел „Клиентско обслужване“, управление на портфолио за доставки.

ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. е представило документи за служителите, които ще бъдат заети с дейността „търговия с електрическа енергия“, които включват: копия на регистрации на трудов договор, сертификати за издържан изпит като „търговец на пазара ден напред“, „търговец на пазар на физически фючърси“, издадени от Унгарската енергийна борса, копия на дипломи за завършено образование, автобиографии.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, 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 ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, 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 средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	97,2	92,2	87,2
Средна покупна цена	евро/MWh	93,3	88,2	83,2
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	120 000	120 000	120 000

За разглеждания период дружеството очаква печалба и за първата година тя е в размер на 11 669 хил. евро, а в края на периода през 2028 г. ще бъде в размер на 10 466 хил. евро. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи от продажба на ел. енергия	11 669	11 067	10 466
Разходи за ел. енергия	10 827	10 225	9 624
Оперативна печалба	431	456	456

Дружеството е представило удостоверение с банково извлечение № 20406 от 31.03.2026 г. от банка „УниКредит Банк“ С.А., според което дружеството ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към 31.03.2026 г. е в размер на 609 044 евро (шестстотин и девет хиляди четиридесет и четири евро). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“. 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, ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. 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.

Изказвания по т.12.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 21.07.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 192 от 29.07.2026 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 05.08.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. – чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2000005447400, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J2000005447400, единен регистрационен код: 13093222, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 4, бул. „Марашец“ № 4-6, Лицензия № Л-921-15 от 21.08.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.13. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-126 от 27.07.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на

енергийното предприятие, подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-126 от 27.07.2026 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ 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 № 3-Е-213 от 04.08.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него.

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

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД с ЕИК 201398872, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна, п.к. 9009, район „Владислав Варненчик“, Варна Тауърс – Г, бул. „Владислав Варненчик“ № 258. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД има следния предмет на дейност: търговия, внос и износ на електрическа енергия, координиране на балансиращи групи, търговия с квоти за емисии на парникови газове и други енергийни стоки след получаване на съответния лиценз затова, покупка, внос, износ, пренос, доставка и търговия с природен газ, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякаква друга дейност, свързана с природен газ и всяка друга търговска дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД е в размер на 2 733 844,89 евро, разпределен е в 534 999 бр. обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност от 5,11 евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД, ЕИК 204146759.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД се управлява по едностепенна система на управление от Съвет на директорите с членове Пламен Стоянов Стефанов, Никола Бойков Стамболиев и Константин Валериев Константинов. Дружеството се представлява пред трети лица от всеки двама от членовете на Съвета на директорите заедно.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена от Комисията за срок от 10 години. С Решение № И2-Л-360 от 25.09.2020 г. на КЕВР срокът на издадената лицензия е продължен с още десет години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-126 от 27.07.2026 г. дружеството е поискало разрешение да сключи анекс № 8 към Договор за поемане на кредитни ангажменти по линия за овърдрафт кредит № 00006/713/10.08.2020 г. сключен между „ЕНЕРО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД (кредитополучател, залогодател) и „УниКредит Булбанк“ АД (кредитор). Сключването на договора за овърдрафт – кредит между „ЕНЕРО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД и „УниКредит Булбанк“ АД е разрешено от Комисията с Решение № Р-320 от 20.10.2020 г. и е на стойност 60 000 000 лв. (шестдесет милиона). С Решение Р-409 от 29.09.2022 г. и Решение Р-581 от 23.07.2025 г. КЕВР е давала разрешения за сключване на анекси към договора. Съгласно представения проект за Анекс № 8 не се предвижда изменение на особения залог, който е одобрен с Решение Р-344 от 28.07.2021 г. на Комисията. Към заявлението са приложени проект анекс към Договор за поемане на кредитни ангажменти по линия за овърдрафт кредит № 00006/713/10.08.2020 г., ГФО на

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД за 2025 г., както и удостоверение от 14.07.2025 г. от „Банка ДСК“ АД.

Като основание за сключване на горната сделка, „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД е посочило следното:

Между „УниКредит Булбанк“ АД - кредитодател и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД - кредитополучател, е сключен Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит № 00006/713/10.08.2020 г., който е разрешен от КЕВР с Решение № Р-320 от 20.10.2020 г., с цел обезпечаване на търговската им дейност. Дружеството е посочило, че според последния годишен финансов отчет за 2025 г., показателят за обща ликвидност на дружеството има стойности над 4.4, което е индикация за много добра финансова способност на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД да погасява текущите си задължения със собствени средства. Показателят за бърза ликвидност на дружеството за 2025 г. има стойности над 3.4, което е показател за добра бърза ликвидност. В тази връзка и двата показателя за ликвидност се покачват спрямо предходната година, като те са индикатор, че дружеството има финансовата възможност да покрие потенциалните си задължения към „УниКредит Булбанк“ АД, включително и при изискуемост от страна на банката.

Проект на Анекс № 8 към Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит № 00006/713/10.08.2020 г. между „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД (кредитор) и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД (кредитополучател).

Проектът на Анекс № 8 предвижда следните основни параметри и условия:

1. Размерът на предоставения от банката кредитен лимит по Договор за овърдрафт-кредит между „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД и „УниКредит Булбанк“ АД се определя в размер на 31 000 000 (тридесет и един милиона) евро и се разпределя както следва: за кредит - овърдрафт – 15 600 000 (петнадесет милиона и шестстотин хиляди) евро; за банков кредит под условие – до 31 000 000 (тридесет и един милиона) евро; за кредитен лимит за корпоративна/и кредитна/и карта/и – 20 000 (двадесет хиляди) евро;

2. Срокът за издаване/откриване/поемане на гаранции/ контрагаранции/ стендбай акредитиви/ документарни акредитиви/ поръчителства пред митнически органи, в рамките на свободен кредитен лимит е до 31.07.2027 г.

3. Максималният срок на валидност на ангажимента на банката – издател да плаща по гаранции/ контрагаранции/стендбай акредитиви/ документарни акредитиви/ гаранции пред митнически органи, издадени по реда и условията на Закона за акцизите и данъчните складове, издадени/открити при условията на договора е не по късно от 31.07.2028 г., като посочения в гаранция (контрагаранция) и/или открит акредитив срок за постъпване на иск/редовни документи за плащане не може да е по-късно от 15.07.2028 г.;

4. С разглеждания проект на анекс не се предвижда изменение на лихвените условия по договора;

5. Съгласно проекта на Анекс № 8 не се предвижда изменение на особения залог, който е одобрен с Решение Р-344/28.07.2021 г. на КЕВР.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията 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 Анекс № 8 към Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит № 00006/713/10.08.2020 г. между „УниКредит Булбанк“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД се договарят нови условия по кредит, чийто размер съставлява 32% от активите на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД, които са на стойност 186 980 хил. лв. (95 601 хил. евро) съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2025 г. С проекта на анекс се договарят нови условия на сключения от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит № 00006/713/10.08.2020 г., поради което сделката следва да бъде разгледана от КЕВР. Преценката на тази сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на нейното влияние върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, при който се установи следното:

Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е видно, че приходите на дружеството за 2025 г. са в размер на 817 050 хил. лв. (417 751 хил. евро), от които 779 953 хил. лв. (398 783 хил. евро) от лицензионна дейност. Дружеството е представило издадено от „Банка ДСК“ АД удостоверение от 14.07.2026 г., от което е видно, че „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ 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 13.07.2026 г. в размер на 16 700 792,44 евро (шестнадесет милиона седемстотин хиляди седемстотин деветдесет и две евро и четиридесет и четири евроцента) и 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. Предвид това „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредита за оборотни средства без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ трябва 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.

В допълнение, следва да се отчита, че дейността „търговия с 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 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 - чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ 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.13.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Със заявлението дружеството предлага за одобрение Проект на Анекс № 8 към Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит от 10.08.2020 г. между „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД (кредитор) и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД (кредитополучател). Предметът на Анекса е удължаване на срока с 1 година на действащите условия. По отношение на банковото удостоверение, дружеството е представило издадено от „Банка ДСК“ АД удостоверение от 14.07.2026 г., от което е видно, че „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи, както и че сумата отговаря на изискванията на Правилата.

Предвид това, 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 „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ 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 проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД Анекс към Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит от 10.08.2020 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-126 от 27.07.2026 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, 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-126 от 27.07.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване

сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД;

2. Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД Анекс към Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит № 00006/713/10.08.2020 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-126 от 27.07.2026 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 тринадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

По т.14. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 16.07.2026 г. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „ВРП Енергия България“ ЕАД.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 16.07.2026 г. от „ВРП Енергия България“ ЕАД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-195 от 21.07.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 23.07.2026 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 24.07.2026 г. заявителят е представил изисканата информация.

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 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „ВРП Енергия България“ ЕАД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. 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 природен газ“. 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.

2. Видно от справка за актуално състояние от 21.07.2026 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията „ВРП Енергия България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 207742209, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1202, област София (столица), община Столична, район „Оборище“, ул. „Св.Св. Кирил и Методий № 48, ет. 2.

„ВРП Енергия България“ ЕАД има следния предмет на дейност: търговия с природен газ и електроенергия след получаване на необходимите разрешения и лицензии, както и извършване на всякакви други дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 25 550 (двадесет и пет хиляди петстотин и петдесет) евро, разпределен в 5000 (пет хиляди) обикновени налични поименни акции с номинална стойност 5,11 (пет евро и единадесет евро цента), и е изцяло внесен.

„ВРП Енергия България“ ЕАД е с едностепенна система на управление и се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Марио Бусик-Сонтик, Волкан Дурукан и Емил Емилов Манчев. С Договор за управление от 08.03.2024 г. дружеството е възложило изпълнението на функциите по управление и представителство на Марио Бусик-Сонтик – изпълнителен директор.

Видно от горното, „ВРП Енергия България“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

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), Питкърн и Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангил, 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 „ВРП Енергия България“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от справка за актуално състояние от 21.07.2026 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията едноличен собственик на капитала на заявителя е Виртус Ресорсес Партнърс АГ, чуждестранно юридическо лице, акционерно дружество, регистрирано в Конфедерация Швейцария. Видно от представените информация и документи, едноличен собственик на капитала на Виртус Ресорсес Партнърс АГ е Марио Бусик-Сонтник, гражданин на Конфедерация Швейцария.

Предвид горното, по отношение на „ВРП Енергия България“ ЕАД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Съвета на директорите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на 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, който е поискал заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че този срок ще му позволи да реализира своите инвестиционни намерения и бизнес план, като навлезе постепенно и се утвърди през необходимия период от време като надежден участник и обезпечен съконтрагент на пазара на природен газ, както на борсовите пазари на природен газ в страната, така и при търговията с втечен газ, при спазване на необходимите процедури и лицензии за дейността и сроковете за издаването и упражняването на правата по тях.

6. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„ВРП Енергия България“ ЕАД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, п.к. 1202, област София (столица), община Столична, район „Оборище“, ул. „Св. Св. Кирил и Методий № 48, ет. 2. В тази

връзка е представено копие на Договор за наем от 22.06.2026 г. между заявителя и физическо лице.

„ВРП Енергия България“ ЕАД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представено описание на информационната система на дружеството, както и декларация от изпълнителния директор на заявителя, че дружеството притежава описаните софтуерни продукти. Представено е и копие на Договор за електронни съобщителни услуги № 50472025 от 21.11.2025 г., сключен между наемодателя на заявителя и мобилен оператор.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1860 от 13.07.2026 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „ВРП Енергия България“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че към момента на подаване на заявлението за издаване на лицензия няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но те ще бъдат сключени след получаване на лицензията.

„ВРП Енергия България“ ЕАД е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационна структура включва: Съвет на директорите; Изпълнителен директор; правен отдел (външен адвокат); отдел „Търговия с природен газ“ и отдел „Счетоводен“ (външна счетоводна кантора, с която дружеството има сключен договор за услуги от 07.02.2024 г.). Заявителят е посочил, че необходимите служители и консултанти в структурните звена ще бъдат назначени след получаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Към настоящия момент, пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, са изпълнителният директор на дружеството, съгласно Договор за управление от 08.03.2024 г., и един от членовете на Съвета на директорите, съгласно Договор за управление и услуги от 01.07.2026 г. От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че изпълнителният директор и членовете на Съвета на директорите на дружеството притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното „ВРП Енергия България“ ЕАД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„ВРП Енергия България“ ЕАД е представило декларации по чл. 38, ал. 9, т. 2 от Закона за счетоводството в уверение на това, че дружеството не е осъществявало дейност по смисъла на § 1, т. 30 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството през отчетния период 2024 г. и 2025 г. „ВРП Енергия България“ ЕАД е новоучредено юридическо лице, вписано в Национален Търговски регистър на Република България на 08.03.2024 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Според чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ ако заявителят е новоучредено юридическо лице същият представя доказателства за паричен ресурс.

За доказване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представил банково извлечение № 14 от 15.07.2026 г., издадено от „УниКредит Булбанк“ АД с налично салдо към 14.07.2026 на „ВРП Енергия

България“ ЕАД в размер на 39 046,84 евро. Представен е и договор за заем от 05.06.2025 г. сключен между Виртус Ресорсес Партньрс АГ (заемодател) и „ВРП Енергия България“ ЕАД, (заемател), по силата на който заемодателят предоставя на заемателя заем в размер на 200 000 (двеста хиляди) евро.

Прогнозните количества природен газ за търговия със средните прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	15 000	240 000	660 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	43,00	42,20	41,50
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	45,00	44,00	43,00

„ВРП Енергия България“ ЕАД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2026 – 2028 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира финансов резултат за периода, както следва: загуба в размер на 29 хил. евро за 2026 г., печалба в размер на 177 хил. евро за 2027 г. и печалба в размер на 507 хил. евро за 2028 г. Общите приходи се увеличават от 675 хил. евро за 2026 г. на 28 380 хил. евро през 2028 г. Общите разходи се увеличават от 704 евро за 2026 г. на 27 817 хил. евро през 2028 г. Нетекущите активи в размер 14 хил. евро за 2026 г. намаляват до 4 хил. евро в края на периода. Текущите активи нарастват от 76 хил. евро за 2026 г. на 2984 хил. евро за 2028 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на -3 хил. евро за 2026 г. 173 хил. евро за 2027 г. и 680 хил. евро за 2028 г. Дългосрочните пасиви са в размер на 40 хил. евро за всяка година от прогнозния период. Краткосрочните пасиви нарастват от 53 хил. евро за 2026 г. на 2268 хил. евро през 2028 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	675	10 560	28 380
Общо разходи от дейността (хил. евро)	704	10 367	27 817
Счетоводна печалба (хил. евро)	-29	193	563
Финансов резултат (хил. евро)	-29	177	507
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,43	1,24	1,32
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	-0,04	0,20	0,29

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ВРП Енергия България“ ЕАД за периода 2026 – 2028 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,43 през 2026 г. намалява до 1,32 през 2028 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от -0,04 през 2026 г. на 0,29 през 2028 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „ВРП Енергия България“ ЕАД за периода 2026 – 2028 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ВРП Енергия България“ ЕАД е представило проект

на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата 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. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ВРП Енергия България“ ЕАД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „ВРП Енергия България“ ЕАД и клиентите на дружеството при извършване на дейността „търговия с природен газ“, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключване на договора.

(2) Дружеството е „ВРП Енергия България“ ЕАД, учредено съгласно законите на Република България, вписано в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, район „Оборище“, ул. „Св. Св. Кирил и Методий“ 48, ет. 2, притежаващо Лицензия № от..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от 10 (десет) години.

(3) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от „ВРП Енергия България“ ЕАД следва да се считат крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката (ЗЕ), които купуват природен газ от дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

Чл. 2. (1) „ВРП Енергия България“ ЕАД в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г., заедно с последващите му изменения, и на Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.), заедно с последващите им изменения.

(2) Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 3. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

(2) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София, район „Оборище“, ул. „Св. Св. Кирил и Методий“ № 48, ет. 2; работно време за работа с клиенти: 09-17 ч.; електронен адрес: gas.bulgaria@virtus-resources.com, тел.: 0885 444 402.

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „ВРП Енергия България“ ЕАД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 4. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ потребителите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента; седалище и адрес на управление; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с клиента; идентификационен код по ЕИК; идентификационен номер по ДДС; данни относно банковата сметка;

2. информация относно обектите и потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;

3. друга информация, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите следва да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно предходната алинея данни в седемдневен срок от нейното настъпване.

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни относно всички сключени договори с отделните клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно: договорени количества природен газ; цена на природния газ, потребен природен газ; суми за потребен природен газ; местоположение на обект.

(2) Клиентите могат да подадат искане за получаване на информация за потреблението си на следния имейл адрес: gas.bulgaria@virtus-resources.com

(3) В случай на писмено поискване от клиент на информация по чл. 5, ал. 1, за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

Чл. 6. (1) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел трети „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения“

Чл. 7. (1) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. жалбите, молбите, сигналите и предложенията на клиентите;
2. отговори на подадените жалби, молби, сигнали и предложения.

Чл. 8. (1) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочените в договора за покупко-продажба на природен газ адрес, факс или електронен адрес, на вниманието на лицето за контакти с клиенти.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 7, ал. 2. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение клиент получава входящ номер на подадения от него документ.

Чл. 9. (1) Подаваните от клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането;
 4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
 5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.
- (2) Дружеството има право да изиска допълнителна информация по случая.
- (3) Не се разглеждат анонимни жалби, сигнали и предложения.

Чл. 10. (1) Дружеството отговоря на жалбата, молбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения на клиент е един месец след постъпването им.

Чл. 11. (1) Когато жалбата, сигналът, молбата или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 10, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 12. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 13. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, молби и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 14. (1) Коммуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са: официалната интернет страница на дружеството, както и информация предоставяна по имейл и по телефон, така както са посочени в настоящите Правила.

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на интернет страницата си.

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №от г. и са приложение и неразделна част от Лицензия от..... г. за дейността „търговия с природен газ“ .

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от ВРП Енергия България“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Според заявителя, защитена по закон информация представляват: данни за договорена наемна цена по договор за наем и данни за договорени възнаграждения по договори за услуги, приложени към заявлението, тъй като тези данни представляват чувствителна финансова информация относно дейността на дружеството, включително негови делови взаимоотношения, търговски договорености и разходи, и като такива съставляват „търговска тайна“ по смисъла на Закона за защита на търговската тайна. Следва да се отбележи, че информация относно наемна цена и размер на възнаграждения по сключени договори не е посочена в изготвения доклад.

На следващо място дружеството счита, че защитена по закон информация представляват: прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за период от три години по години, както и прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ за период от три години по години. Дружеството посочва, че тези данни представляват вътрешно-фирмено планиране и финансово прогнозиране на заявителя и съответно отразяват неговата пазарна стратегия и бъдещите му търговски намерения, планирани сделки и планирана дейност на съответния пазар. Поради тези причини заявителят счита, че тази информация съставлява „търговска тайна“ по смисъла на Закона за защита на търговската тайна, която не би следвало да бъде разгласявана пред обществото и пред конкуренти на дружеството, включително с оглед правилата за защита на конкуренцията.

Според дружеството, защитена по закон информация се съдържа и в банково удостоверение, тъй като в него се съдържат данни относно финансовото му състояние и банковите наличности. Като такива тези данни представляват „търговска тайна“ по смисъла на Закона за защита на търговската тайна.

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

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т.14.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по заявление за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ от „ВРП Енергия България“ ЕАД. Заявителят е еднолично акционерно дружество и се управлява и представлява от Марио Бусик-Сонтик - изпълнителен директор.

По отношение на „ВРП Енергия България“ ЕАД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, тъй като краен действителен собственик е Марио Бусик-Сонтик - гражданин на Конфедерация Швейцария.

Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 (десет) години.

Видно от представените документи, дружеството притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността по лицензията.

Въз основа на представената информация от заявителя може да се приеме, че заявителят ще може да осигури необходимите финансови ресурси за изпълнение на лицензионните си задължения.

„ВРП Енергия България“ ЕАД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Заявителят е посочил защитена по закон информация, която не следва да се разгласява, както и основанията и мотивите за това. Работната група счита, че искането за заличаване на тази информация е основателно.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и 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 доклада по т. 1, 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 „ВРП Енергия България“ ЕАД;

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 09.09.2026 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 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и 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-115 от 16.07.2026 г. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „ВРП Енергия България“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ВРП Енергия България“ ЕАД, 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 четиринадесета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков.

Решението е взето с **три гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.12.2025 г. до 31.12.2025 г. от 25 бр. дружества;

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен

документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец декември 2025 г.

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

По т.2. както следва:

1. ИЗДАВА на „Адасек“ ООД с ЕИК 206440161, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, п. к. 1202, гр. София, район „Оборище“, ул. „Поп Богомил“ № 6, ет. 1, ап. 3,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-918-01 от 21.08.2026 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Адасек“ с инсталирана мощност 60 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-918-01 от 21.08.2026 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-918-01 от 21.08.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.3. както следва:

1. ИЗДАВА на „Винели Ре“ ЕАД с ЕИК 206888196, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, п. к. 1766, гр. София, район „Младост“, ул. „Бизнес Парк София“ № 1, сграда 12Б, ет. 2, офис 208,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-919-01 от 21.08.2026 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Винели“ с инсталирана мощност 100 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-919-01 от 21.08.2026 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-919-01 от 21.08.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.07.2026 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, подадено от „СЪН БС“ ООД;

2. Разрешава на „СЪН БС“ ООД, с ЕИК 147229672 и със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Бургас, 8000 гр. Бургас, ул. „Антим Първи“ № 39, ет. 2, да се преобразува при отделяне чрез учредяване на „СЪН БУРГАС“ ООД и „ФЕЦ - ДЕБЕЛТ“ ООД;

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.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 29.07.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Смядово Енерджи“ АД;

2. Разрешава на „Смядово Енерджи“ АД, с ЕИК 206797195, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1618, гр. София, район „Витоша“, ж. к. „Манастирски ливади-запад“, ул. „Ралевица“ № 73Б, бл. Б, вх. Б, партер, ат. Б50, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа „Смядово“ с обща инсталирана мощност 80 MW (АС), находяща се в гр. Смядово, община Смядово, област Шумен, която е изградена на три етапа, както следва: етап 1 – ФЕЦ „Смядово“ с инсталирана мощност 15 MW (АС), въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № ДК-07-Ш-121 от 30.12.2024 г.; етап 2 – ФЕЦ „Смядово“ с инсталирана мощност 36 MW (АС) и ФЕЦ „Смядово“ с инсталирана мощност 29 MW (АС), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-911-01 от 30.06.2026 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Смядово Енерджи“ АД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им, за етап 2 и етап 3 на ФЕЦ „Смядово“.

5. 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-Р-132 от 10.08.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Девня Солар“ ЕАД;

2. Разрешава на „Девня Солар“ ЕАД, с ЕИК 201091446, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 42,4 MW (АС), разположена в гр. Девня, община Девня, област Варна, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-913-01 от 29.07.2026 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Девня Солар“ ЕАД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

5. 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. Изменя лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Карлово Солар БГ“ ЕООД, с ЕИК 206714096, със седалище и адрес на управление: Р. България, обл. Пловдив, общ. Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, като променя общата инсталирана постояннотокова мощност на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ от 116,027 MW_p на 139,82 MW_p (DC), чрез добавянето на ново фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност от 23,793 MW_p (DC), без да се изменя инсталираната променливотокова мощност от 99 MW (AC).

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 05.06.2026 г. на Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, държава: Федерална република Германия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ, 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.9. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-43 от 18.03.2026 г. на Нортпул 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“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Нортпул 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;

По т.10. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-108 от 01.07.2026 г. на Дюферко Хелас СА за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Дюферко Хелас СА, 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.11. както следва:

1. Издава на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД, ЕИК 121759222 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1766 гр. София, район Витоша, ж.к. „Малинова долина“, ул. „Донка Ушлинова“ № 2, сграда 4, ет. +1, помещение 411, Лицензия № Л-920-15 от 21.08.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.12. както следва:

1. Издава на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. – чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2000005447400, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J2000005447400, единен регистрационен код: 13093222, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 4, бул. „Марашец“ № 4-6, Лицензия № Л-921-15 от 21.08.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.13. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-126 от 27.07.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕАД;

2. Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД Анекс към Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит № 00006/713/10.08.2020 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-126 от 27.07.2026 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.14. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 16.07.2026 г. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „ВРП Енергия България“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ВРП Енергия България“ ЕАД, 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.

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

1. Доклад № Е-ДК-1426 от 18.08.2026 г. и Решение на КЕВР № С-8 от 21.08.2026 г. - подадени 21 бр. заявления за издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.07.2026 г. до 31.07.2026 г.;

2. Решение на КЕВР № Л-918 от 21.08.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-114 от 14.07.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, преди изграждане на енергийния обект, подадено от „Адасек“ ООД;

3. Решение на КЕВР № Л-919 от 21.08.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-90 от 27.05.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Винели Ре“ ЕАД;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1411 от 11.08.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-668 от 21.08.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.07.2026 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, подадено от „СЪН БС“ ООД;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1413 от 11.08.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-669 от 21.08.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-130 от 29.07.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Смядово Енерджи“ АД;

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1423 от 17.08.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-670 от 21.08.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 10.08.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Девня Солар“ ЕАД;

7. Решение на КЕВР № И2-Л-734 от 21.08.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-120 от 17.07.2026 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карлово Солар БГ“ ЕООД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1406 от 06.08.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 05.06.2026 г. от Ес Ес Ве Енерджи Трейдинг ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1407 от 06.08.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-43 от 18.03.2026 г. от Нортпул Б.В. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1408 от 06.08.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-108 от 01.07.2026 г. на Дюферко Хелас СА за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

11. Решение на КЕВР № Л-920 от 21.08.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 16.06.2026 г. на „ОМВ БЪЛГАРИЯ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

12. Решение на КЕВР № Л-921 от 21.08.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2026 г. от ЕНДЖИ РУМЪНИЯ С.А. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

13. Доклад с вх. № Е-Дк-1425 от 18.08.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-671 от 21.08.2026 г. - заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-126 от 27.07.2026 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 „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД;

14. Доклад с вх. № Е-ДК-1418 от 11.08.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 16.07.2026 г. от „ВРП Енергия България“ ЕАД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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**Протоколирал:****X**

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