



ПРОТОКОЛ

№ 237

София, 20.08.2024 година

Днес, 20.08.2024 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тодорова – и.д. началник на отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Юл. Стоянов – за началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ (съгласно Заповед № 944 от 13.08.2024 г.) и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-955 от 14.08.2024 г. относно комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог.

Работна група: Пламен Кованджиев, Ралица Караконова

2. Доклад с вх. № Е-ДК-974 от 15.08.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-101 от 24.07.2024 г. от „Номад енерджи къмпани“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова,
Михаела Андреева, Рая Радева, Александра Димитрова,
Теодор Хиков, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк -970 от 15.08.2024 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от

комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г. от 23 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски; Боян Паунов;
Дориан Дянков; Радослав Наков, Владимир Петров

4. Доклад с вх. № Е-Дк-954 от 13.08.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-102 от 30.07.2024 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Радослав Наков, Ана Иванова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-975 от 15.08.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 01.08.2024 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов,
Цветелина Пешева, Радостина Методиева и Теодор Хиков

6. Доклад с вх. № Е-Дк-977 от 15.08.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-55 от 19.04.2024 г. от „Електрохолд Трейд“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-191-15 от 04.07.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова,
Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог.

Със Заповед № З-Е-160 от 06.06.2024 г., изменена със Заповед № З-Е-167 от 18.06.2024 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 75, ал. 2 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2024 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за изпълнение условията на лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 17 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Овергаз Мрежи“ АД е акционерно дружество с ЕИК 130533432, със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1407, район Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 1.

Предметът на дейност на дружеството е инвестиране, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения свързани с използването на природен газ и продажба на природен газ, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Дружеството се представлява от Анна Прешелкова – изпълнителен директор.

Капиталът на „Овергаз Мрежи“ АД е в размер на 155 681 769 лв.

Проверката беше извършена в периода от 19.06.2024 г. до 21.06.2024 г. в офисите на дружеството в гр. Петрич, ул. „Свобода“ № 3, в гр. Разлог, ул. „Климент Охридски“ № 4 и в централния офис на дружеството в гр. София, ул. „Филип Кутев“ № 1, в присъствието на г-жа Пенка Йорданова – пълномощник на изпълнителния директор на дружеството.

Проверката обхваща периода м. януари 2020 г. – м. май 2024 г. Последната планова проверка на дружеството за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог е извършена през 2019 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес плана за периода 2020 г. – 2024 г., одобрен с решение № БП-12 от 23.12.2019 г.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Овергаз Мрежи“ АД притежава следните лицензии: № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог. Лицензиите са издадени за срок от 25 години.

II. Непрехвърляемост на лицензията

„Овергаз Мрежи“ АД е сключило следните договори с трети лица за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност или на други, свързани с нея дейности:

1. Договор с (...) за изграждане на газова инфраструктура: (...);
2. Договор с (...) за засипване, уплътняване, натоварване и извозване на излишни земни маси и строителни отпадъци, и възстановяване на трайни настилки(...);
3. Договор с (...) за извършване на аварийни ремонтно-възстановителни работи на линейната част на газопроводите на „Овергаз Мрежи“ АД: (...);
4. Рамков договор с (...) за осигуряване на необходимата ресурсна организация за изпълнение на дългосрочния бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД в частта, касаеща проектантски услуги и услуги по авторски надзор по време на строителството: (...);
5. Договор с (...) за осъществяване на авторски надзор по време на строителството на газоразпределителна мрежа (ГРМ) и технологично-съобщителна канална мрежа: (...);
6. Договори за възлагане извършването на технически надзор на съоръжения с повишена опасност (СПО) с (...) и Договор за възлагане извършването на технически надзор на СПО с (...), в съответствие с изискванията на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ: (...);
7. Договор с (...) за извършване на дейностите, свързани с обезпечаването на газовата безопасност на ГРМ и съоръжения, собственост на или експлоатирана от „Овергаз Мрежи“ АД: (...);
8. Договор с (...) за метрологична проверка на средства за измерване и за предоставяне на консултации, свързани със средства за търговско измерване: (...);

9. Договор с (...) за упражняване на строителен надзор в строителството и оценка съответствието на проектната документация с нормативните изисквания: (...);

10. Договор с (...) за упражняване на строителен надзор в строителството на обекти по строителната програма на „Овергаз Мрежи“ АД: (...);

11. Договор с (...) за извършване на изчисляване, верификация на енергийните спестявания и получаване на удостоверения за съответните от името на „Овергаз Мрежи“ АД, както и на други дейности, свързани със спазването на изискванията на Закона за енергийната ефективност, Закона за опазване на околната среда: (...);

12. Договор със (...) за осигуряване, при поръчка/заявка, на транспортиране и съхранение на компресиран природен газ, собственост на „Овергаз Мрежи“ АД: (...);

13. Договор с (...) за извършване на компресиране на природен газ в предоставени от „Овергаз Мрежи“ АД трейлери, батерии от бутилки или други съоръжения за пренасяне на компресиран природен газ: (...);

14. Договор с (...) за изпълнение на комплексна услуга по предоставяне на достъп и поддръжка на Информационна система (...) за събиране на данни от собствени на „Овергаз Мрежи“ АД (...) средства за търговско измерване (СТИ) и управление на (...) СТИ: (...);

15. Договор с (...) за поддръжка на информационни системи (АММ mobile, 360, SmartWeb и др.: (...).

Копия на договорите са приложени към годишните доклади за изпълнение на лицензионните дейности от „Овергаз Мрежи“ АД, подадени в КЕВР.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог.

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на ГРМ в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрения с решение № БП-12 от 23.12.2019 г. на Комисията бизнес план за периода 2020 – 2024 г., дружеството е изградило ГРМ, както следва:

- през 2020 г. – (...) газопроводи и отклонения;
- през 2021 г. – (...) газопроводи и отклонения;
- през 2022 г. – (...) газопроводи и отклонения;
- през 2023 г. – (...) газопроводи и отклонения;
- до м. май 2024 г. – (...) газопроводи и отклонения.

Общо изградената ГРМ от „Овергаз Мрежи“ АД с натрупване, към м. май 2024 г. е (...) л. м.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

Дружеството води регистър на възникнали аварийни прекъсвания по ГРМ, за проверяваната територия по години, който съдържа: адрес на извършваната дейност; ден и час на прекъсването; възстановяване - дата и час; продължителност на прекъсването - часове и минути; брой на прекъснатите потребители; тип на извършвания ремонт.

За периода на проверката има отбелязани аварийни прекъсвания, както следва: 2020 г. – 7 бр.; 2021 г. – 3 бр.; 2022 г. – 7 бр.; 2023 г. – 7 бр.; до м. май 2024 г. – 3 бр. Основните причини за аварийните прекъсвания, посочени в регистъра, са: скъсване на газопроводно отклонение/разпределителен газопровод при изкопни работи; ударено газово съоръжение при пътно транспортно произшествие (ПТП); ударено ГО при ПТП.

Съгласно представената справка от дружеството, най-продължителното аварийно прекъсване е 166 часа и 58 минути, предизвикано от ударено ГО при ПТП.

Дружеството води и регистър на планови прекъсвания по ГРМ на дружеството, за проверяваната територия, по години, който съдържа: адрес на извършваната дейност; ден

и час на прекъсването; възстановяване - дата и час; продължителност на прекъсването часове и минути; брой на прекъснатите потребители; тип на извършвания ремонт.

За периода на проверката няма отбелязани планови прекъсвания.

Представена е и справка за показатели за непрекъснатост на снабдяването с природен газ за периода 2020 – 2024 г. за проверяваната територия.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага със следните центрове за работа с клиенти за проверяваната територия:

- гр. Разлог – ул. „Климент Охридски“ № 4;
- гр. Кюстендил – бул. „Цар Освободител“ № 182;
- гр. Монтана – ул. „Цар Самуил“ № 24;
- гр. Мездра – ул. „Янко Сакъзов“ № 19;
- гр. Петрич – ул. „Свобода“ № 3.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. Съгласно условията на издадените на дружеството лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиентите. Постъпилите жалби от клиенти се завеждат в деловодната система на дружеството.

Представена е справка за получени жалби от клиенти на дружеството за периода м. януари 2020 г. – м. май 2024 г., съгласно която в дружеството са подадени жалби по години, както следва: 2020 г. – 1 бр. жалба от битов клиент; 2021 г. – 2 бр. жалби от битови клиенти и 1 бр. от стопански; 2022 г. – 5 бр. жалби от битови клиенти; 2023 г. – няма подадени жалби; до м. май 2024 г. – няма подадени жалби. 4 бр. от жалбите са неоснователни и съответно неудовлетворени, а 5 бр. са удовлетворени. Към ежегодните отчетни доклади до КЕВР дружеството прилага анализ на жалбите през съответната година. В хода на проверката е представен съответния анализ за периода на проверката, според който три от неоснователните жалби са относно висока сметка, а една относно възстановяване на такса присъединяване.

Дружеството е въвело и поддържа Системата за управление на качеството ISO 9001:2015. Предоставен е актуален сертификат валиден до 15.12.2025 г.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване, направени откази от присъединяване, сключени договори за присъединяване и реално направени присъединявания от небитови и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване		Откази		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2020	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2021	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

до 05.2024	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Причината за наличие на разлика между броя на подадените заявления за присъединяване и сключените договори за присъединяване, както и реално направените присъединявания се дължи на факта, че различните етапи по присъединяване са осъществени в различни календарни години по причини независещи от дружеството, както и неизпълнение на задълженията на заявителите за изграждане на вътрешните сградните инсталации.

За периода на проверката „Овергаз Мрежи“ АД е издало (...) бр. откази от присъединяване на битови клиенти и (...) бр. отказ на стопански клиент по заявление за присъединяване на основание чл. 30, ал. 1, т. 2 от Наредба № 4 от 05.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4). Отказът е издаден на стопански клиент (...), през 2023 г. поради липса на проектирано газопроводно отклонение (ГО). След обезпечаване на ГО с проект и разрешение за строеж на клиента е издадено съгласие, след повторно внесено заявление за присъединяване, сключени са договори за присъединяване и доставка на природен газ и през м. февруари 2024 г. обектът на клиента е захранен с природен газ.

„Овергаз Мрежи“ АД извършва присъединяване на клиенти, съгласно изискванията на Наредба № 4. Документите по присъединяване на клиентите са налични и се съхраняват в досиета на присъединените обекти, съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4. Досиетата се съхраняват в центровете за работа с клиенти за текущата година, а за предходни години - в архива на дружеството. Всички документи са налични и сканирани в електронната система на дружеството.

На случаен принцип на място в офиса на дружеството бяха проверени пет досиета - три на стопански клиенти и две на битови клиенти. Досиетата съдържат всички документи, изискващи се по Наредба № 4.

За периода на проверката в дружеството няма подадени заявления за предоставяне на достъп до ГРМ на дружеството по чл. 7 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ.

6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите

Съгласно издадената на „Овергаз Мрежи“ АД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. „Овергаз Мрежи“ АД договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител, гарантиращо непрекъснатост и качество на снабдяването, като за периода на проверката има сключени договори, както следва:

- Договори, сключени с „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа (по регулирана цена):

- договор № (...) от 30.08.2018 г. (...) и допълнително споразумение към него № (...) от 23.12.2019 г. (...);

- договор № (...) от 21.12.2020 г. (...);

- договор № (...) от 22.12.2021 г. (...);

- договор № (...) от 18.11.2022 г. (...);

- договор № (...) от 27.11.2023 г. (...).

- Договори сключени с (...):

- рамков договор № (...) от 08.02.2019 г. за покупко-продажба на природен газ и допълнителни споразумения към него до (...);

- договор № (...) от 27.11.2020 г. (...), допълнителни споразумения към него (...).

За периода на проверката „Овергаз Мрежи“ АД е закупило следните количества природен газ за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог по горечитираните договори, по доставчици и по години за периода на проверката, в MWh:

Справка за закупени количества природен газ по доставчици, в MWh

доставчик/година	2020	2021	2022	2023	до 05.2024
„Булгаргаз“ ЕАД	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
„Ес Дий Проджект“ ЕАД	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
„Овергаз Инк.“ АД	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Компресиран природен газ (КПГ)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо закупен природен газ:	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

7. Финансова обезпеченост

„Овергаз Мрежи“ АД е представило справка за събираемостта на вземанията от клиенти за периода на проверката, съгласно която средният процент на събираемост по години е, както следва:

- за 2020 г. – 99,98%;
- за 2021 г. – 99,94%;
- за 2022 г. – 99,83%;
- за 2023 г. – 99,98%;
- до месец май 2024 г. – 99,04%.

В представения от дружеството Анализ на вземанията от продажби на природен газ за периода от 01.01.2020 г. до 31.05.2024 г. е посочено, че резултатът от стриктното спазване на вътрешните инструкции за управление на вземанията и превантивните действия, описани в тях, води до висока събираемост на вземанията на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог. Процентът на събираемост, за периода от 2020 г. до м. май 2024 г. е 99,84%. Несъбраните вземания за гр. Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, които попадат в обхвата на лицензии № Л-440-08 от 30.03.2015 г. и № Л-440-12 от 30.03.2015 г. За проверявания период, отчетени към 12.06.2024 г., са в размер на (...) лв. или дружеството е постигнало 99,84% събираемост от стойността на извършените продажби на природен газ ((...)лв.). Посочва се, че при анализа трябва да се отчете, че за консумираното и фактурирано количество природен газ за м. май 2024 г., несъбраните вземания към 12.06.2024 г. са в размер на (...) лв. (11% от прихода за месец май – (...) лв. и 87% от несъбраните вземания за 2024 г. – (...) лв.), като тези вземания са с ненастъпила дата за спиране на газоподаването.

Най-големите консуматори в проверяваната територия се намират на територията на гр. Монтана и са: (...). Посочените клиенти извършват плащания в договорените срокове, съгласно сключените договори за разпределение и снабдяване с природен газ. Дружеството посочва, че към момента на проверката горепосочените клиенти нямат просрочени задължения. Високият процент на събираемост се дължи и на широкия набор от канали за плащане, които дружеството е предоставило на своите клиенти, а именно: плащане на каса във всички клонове на Изипей и ФастПей; автоматични плащания на сметки по банков път чрез разплащателна сметка (директен дебит) – (...); онлайн разплащания с банкови дебитни и кредитни карти – Ипей, Транскарт; плащания със специализиран вайбър - чатбот; плащания на каса в банков офис – (...); плащане чрез електронно и мобилно банкиране; плащане през банкомат и плащания с банков превод.

„Овергаз Мрежи“ АД е разработило и внедрило иновативна платформа наречена „Моят Овергаз“, чрез която клиентите могат да получават онлайн информация за

потреблението си на природен газ, да свалят на електронен носител издадените към тях фактури, да проследят плащанията си по текущи и минали задължения. Дружеството е създадо и допълнителни услуги, които са в интерес на крайните клиенти и целящи повишаване на качеството на обслужване, като: Електронна фактура, SMS известяване и Самоотчет. Дружеството посочва, че забавяне в плащанията се наблюдава единствено при общественно-административни клиенти, които са на делегиран бюджет от държавата или съответната община и получават парични средства веднъж месечно (болници, училища, общини, затвори).

„Овергаз Мрежи“ АД е представило анализ на задълженията на дружеството. Посочено е, че през 2015 г. е извършено преобразуване чрез вливане на „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Запад“ АД, „Овергаз Север“ АД и „Овергаз Юг“ АД в „Софиягаз“ АД, чийто правоприменник е „Овергаз Мрежи“ АД, което означава че стойността на задълженията, представляват сбор от пасивите на петте дружества. Дружеството посочва, че в съответствие с Международния стандарт за финансово отчитане 16 (МСФО 16), в сила от 01.01.2019 г., лизингополучателят третира оперативните лизинги като финансови лизинги в счетоводния баланс. Разходите за наем на газопроводи и сгради (сервизни центрове) попадат под обхвата на МСФО 16 и са отразени като активи с право на ползване и пасиви по МСФО 16. Посочено е още, че през 2020 г. дружеството е погасило инвестиционния си кредит към „Уникредит Булбанк“ АД. С цел оптимизация на капиталовата структура на дружеството през м. януари 2021 г. е извършено обратно изкупуване на акции чрез усвояване на срочен кредит в размер на (...). През 2021 г. и първо тримесечие на 2022 г. е усвоен инвестиционен кредит в размер на (...), през м. декември 2021 г., м. март 2022 г. – (...), м. април 2022 г. – (...), м. юни 2023 г. – (...), м. декември 2023 г. – (...) и м. март 2024 г. – (...). Към 31.05.2024 г. задълженията към финансови предприятия (по договор за кредит между „Овергаз Мрежи“ АД и (...)) възлизат на (...). Дружеството посочва, че кредитът се обслужва редовно. „Овергаз Мрежи“ АД заявява, че показателят за финансова автономност показващ степента на финансова независимост на предприятието от кредиторите се променя до (...) към м. декември 2021 г. ((...) за декември 2020 г.), дължащо се на усвояването на банков кредит, както и намаляване на собствения капитал чрез изкупуване на собствените акции. Показателят за финансова автономност към 31.12.2023 г. и 31.05.2024 г. е (...). Посочва се, че текущите задължения на дружеството се обслужват в срок, а получените аванси за природен газ от клиенти, се променят в зависимост от изменението на доставната цена на природния газ. Търговските задължения към свързани лица към 31.05.2024 г. включват задължения по гаранции за извършено строителство, както и задължения по текущи фактури за строителство. Към 31.05.2024 г. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че няма просрочени задължения.

Дружеството отчита понижаване на показателя за ликвидност към 31.12.2023 г. – (...) ((...) за 2022 г.; (...) за 2021 г. и (...) за 2020 г.), при референтни стойности на показателя > 1. Показателят за ликвидност показва доколко предприятието е в състояние да обслужва своите задължения. Към 31.05.2024 г. показателят за ликвидност е (...).

„Овергаз Мрежи“ АД е представило справка за изпълнението на необходимите годишни приходи за периода на проверката, за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, по направена от дружеството справка. Необходими годишни приходи са утвърдени от КЕВР общо, за всички лицензионни територии на дружеството, а не по отделните лицензирани територии.

8. Изпълнение на показателите на одобрения бизнес план

За годините, обхванати от проверката „Овергаз Мрежи“ АД работи по бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., одобрен от КЕВР с решение № БП-12 от 23.12.2019 г. Дружеството е представило следните данни за изпълнение на горепосочения бизнес план:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2020	(...)	(...)	(...)	(...)
2021	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)
2023	(...)	(...)	(...)	(...)

През 2024 г. до м. май няма изградена мрежа.

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2020	(...)	(...)	(...)	(...)
2021	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)
2023	(...)	(...)	(...)	(...)

През 2024 г. до м. май няма направени инвестиции.

Разпределени количества природен газ /MWh/								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2020	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2021	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Разпределените количества природен газ до м. май 2024 г. са съответно: стопански – (...) MWh и битови – (...) MWh.

Снабдени количества природен газ /MWh/								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2020	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2021	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Снабдените количества природен газ до м. май 2024 г. са съответно: стопански – (...) MWh и битови – (...) MWh.

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2020	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2021	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2022	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2023	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Към м. май 2024 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД с натрупване са: (...) бр. стопански и (...) бр. битови.

Дружеството е предоставило обосновка и фактори на влияние върху изпълнението на бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за проверяваната територия и период, в която се посочва, че: утвърденият от КЕВР бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за проверяваната територия (Решение № БП-12 от 23.12.2019 г.) за периода 2020-2024 г. е изготвен при прогноза за развитие на пазара на природен газ при добър инвестиционен климат, ниска безработица, ръст на доходите на домакинства и не на последно място, либерализиран енергиен пазар без субсидиране на електрическата енергия. Безвъзмездното финансиране от европейските фондове чрез изпълнението на газовия проект Desire, Life, ОПОС е оказало положително влияние върху ускореното развитие на газоразпределителната мрежа и темпа на присъединяване на битови клиенти на територията за периода 2020 г. – 2021 г. В началото на регулаторния период, началото на 2020 г., поради разпространението на коронавирус (Covid-19) в цялата страна (с най-големи рестрикции в гр. Банско), а и в световен мащаб, се появяват затруднения в бизнеса и икономическата дейност на редица предприятия и цели икономически отрасли. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че започналата през февруари 2022 г. война в Украйна е поставила във фокуса на вниманието силната зависимост на повечето страни в Европейския съюз от един доставчик на природен газ и е довела до драстично увеличение на цените на природния газ, което от своя страна се е отразило в спад на потреблението от крайните клиенти. Дружеството заявява, че продължаващата дискриминация на сектора природен газ, след като години наред пазарът на електроенергия за битови клиенти е субсидиран, се е задълбочила през 2022 г., от когато корпоративните клиенти на електрическа енергия са компенсирани.

Дружеството посочва още, че всички тези събития и фактори безспорно са се отразили върху изпълнението на бизнес плана на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2020 – 2024 г.

Изпълнение на инвестиционната програма

От планираната за изграждане ГРМ за периода 2020 г. – м. май 2024 г., „Овергаз Мрежи“ АД е изградило в проверяваната територия общо (...) л.м., което е (...) % от планираното за периода ((...) л.м.). Респективно направените инвестиции за изграждане на ГРМ и съоръжения са (...) хил. лв., което представлява (...) % от планираните инвестиции за периода ((...) хил. лв.).

Преизпълнението на одобрената инвестиционна програма на територията за периода 2020 – 2021 г. е в резултат на изпълнението на европейски програми DESIRE, LIFE и ОПОС за подмяна на отоплителни уреди на твърдо гориво, които са стимулирали търсенето на природен газ и са ускорили развитието на ГРМ на територията.

Неизпълнението на одобрената инвестиционна програма за периода 2022 г. – 2023 г. се дължи, както на намаленото потребление на природен газ поради свиване на производства, закриване на предприятия, неизползване на сгради (по време на Ковид пандемията), високата цена на природния газ за периода, високата инфлация, но също така и липса на стимули за развитие и подобряване на инвестиционния климат в сектор газоразпределение.

„Овергаз Мрежи“ АД посочва, че успява да изгради (...) пъти повече от планираната ГРМ през 2020 г. и (...) пъти повече през 2021 г., докато през 2022 г. и 2023 г. дружеството изпитва затруднения и изпълнението е (...) % и (...) %. Респективно, инвестиционният план през периода 2020 – 2023 г. е (...) % изпълнение, в т.ч. през 2021 г. с преизпълнение ((...) %) и намалява до (...) % през 2023 г. Част от изградената ГРМ през

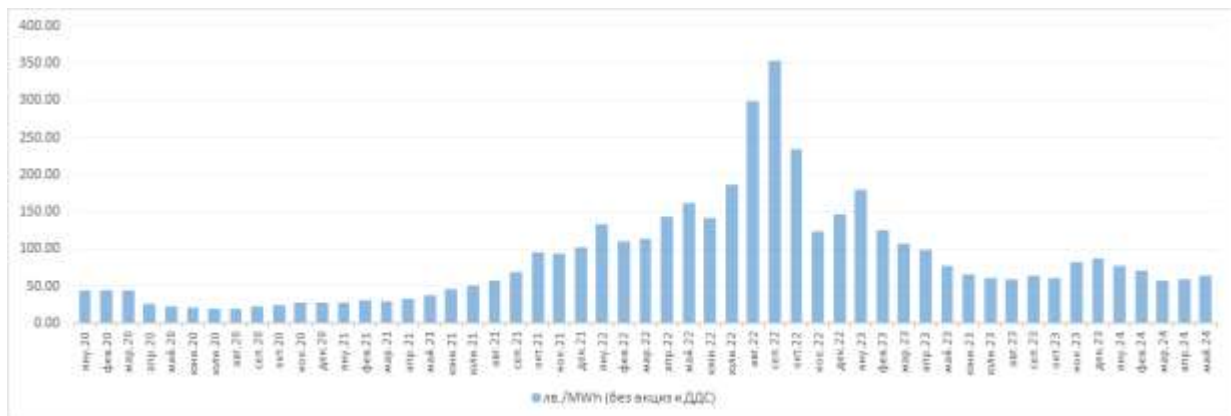
2020 г. е отчетена и заведена като актив през 2022 г., т.к. актовете за изпълнени работи за възстановяване на настилката са приети през 2022 г.

Въпреки затрудненията, които „Овергаз Мрежи“ АД изпитва в периода 2022 – 2023 г., в проверяваната територия са направени инвестиции за подмяна на разходомери на (...) клиенти с интелигентни устройства за измерване и отчитане консумацията на природен газ.

Изпълнение на план на продажби от разпределение и снабдяване с природен газ

Основният фактор за неизпълнение на продажбите е високата цена на природния газ през 2022 г. и 2023 г. Средният годишен ръст в цената на природния газ за 2021 г. спрямо 2020 г. е 96%, за 2022 г. спрямо 2021 г. е 220% и 59% за 2023 г. и 2022 г.

Дружеството е представило графика, на която е показано изменението на цените на природния газ на обществения доставчик на природен газ за периода 2020 – 2024 г.:



При стопанските потребители, основно високата цена на природния газ през 2023 г. и 2022 г., е довела респективно до (...) (2023 г.) и (...) (2022 г.) изпълнение на плана на снабдените количества, при (...) за 2021 г. и (...) за 2020 г.

Основните фактори, посочени от „Овергаз Мрежи“ АД са: намалена производствена програма в резултат на повишените цени на природния газ от страна на по-големи промишлени клиенти; силно намалено потребление на метанстанциите поради високата цена на природния газ; намалено потребление на (...) поради ремонтни дейности и по-топло време; следствие извънредната епидемична обстановка, въведена през м. март 2020 г., довела до временно затваряне обектите на редица клиенти в обществено-административния сектор (хотели, училища, детски градини, МОЛ-ове) и в промишления сектор; негативни последици от пандемията са отчетени и през първите 6 месеца на 2021 г., когато отново са въведени противоепидемични мерки; липса на финансови компенсации за небитовите клиенти на природен газ.

Данните от проведени маркетингови проучвания показват, че през 2022 г. над (...) от битовите клиенти са ограничили потреблението на природен газ в жилищата си именно поради драстичното увеличение на цената на природния газ. Средното годишно потребление на един битов клиент през 2022 г., спрямо 2021 г. е намаляло с (...) от (...) MWh на (...) MWh, а през 2023 г. с (...) спрямо 2021 г. от (...) MWh на (...) MWh.

(...)

Системното повишаване на средномесечните температури през зимните месеци е довело до намаляване на консумацията на природен газ от клиентите, както на битовите така и най-вече на обществено-административните обекти (училища, детски градини, офиси, МОЛ-ове и др.).

Изпълнение на брой клиенти

По утвърдения бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за проверяваната територия към края на 2023 г. клиентите са общо (...) (стопански клиенти – (...) и битови клиенти – (...)).

По отчетни данни общият брой клиенти на дружеството на територията е (...) (стопански клиенти – (...) и битови – (...)). Изпълнението на бизнес плана по отношение на броя клиентите с натрупване към 31.12.2023 г. е (...) % за стопанските и (...) % за битовите.

Високата цена на природния газ през 2022 г. и 2023 г. е пряка причина за сериозен спад в интереса на потенциалните корпоративни и битови клиенти към използването на природния газ. Отчетената инфлация за 2022 г. в размер на 15,3% и за 2023 г. в размер на 9,5% е довела до ограничаване на инвестиционните възможности за покупка на газови уреди и изграждане на вътрешни газови инсталации сред потенциалните битови клиенти.

9. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, съгласно условията на лицензиите, за периода на проверката. За периода на проверката са представени полици за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“, сключени със ЗАД „Булстрад ВИГ“.

10. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от Комисията цени с Решение № Ц – 5 от 30.01.2020 г. и Решение № Ц – 10 от 29.05.2023 г.

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от Комисията цени за разпределение и снабдяване с природен газ с Решение № Ц – 5 от 30.01.2020 г. и Решение № Ц – 10 от 29.05.2023 г.

Във фактурите са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ.

„Овергаз Мрежи“ АД изпълнява задължението си по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ да публикува на интернет страницата си утвърдените му цени.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи, че „Овергаз Мрежи“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, в съответствие с техните условия.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на изпълнителния директор на „Овергаз Мрежи“ АД на 25.07.2024 г. Протоколът е подписан от изпълнителния директор на дружеството без възражения.

С писмо с вх. № Е-04-00-8 от 07.08.2024 г. на КЕВР, „Овергаз Мрежи“ АД е посочило, че в подписания констативен протокол се съдържа защитена по закон информация, представляваща търговска тайна, която включва данни и информация и за

трети юридически лица и клиенти на дружеството, както и информация, договорености и споразумения между търговски дружества. В тази връзка дружеството моли КЕВР да предприеме необходимите мерки за неразгласяване и опазване на информацията, представляваща търговска тайна за „Овергаз Мрежи“ АД, при публикуване на доклади, протоколи от закрити заседания на КЕВР и др., в които същата се съдържа. Като приложение към писмото дружеството е приложило неуповителен вариант на Констативен протокол Г-3 от 25.07.2024 с отбелязана информацията, която желае да бъде заличена.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Караконова. Със Заповед на Председателя на Комисията е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за изпълнение условията на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма в периода 19.06.2024 г. до 21.06.2024 г. в офисите на дружеството в гр. Петрич, в гр. Разлог и в централния офис на дружеството в гр. София.

Проверката обхваща периода м. януари 2020 г. – м. май 2024 г. Последната планова проверка на дружеството за тази територия е извършена през 2019 г.

В изпълнение на заповедта са проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес плана за периода 2020 г. – 2024 г.

Общо изградената ГРМ от „Овергаз Мрежи“ АД с натрупване към м. май 2024 г. е (...) л. м.

Към м. май 2024 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД с натрупване са: (...) бр. стопански и (...) бр. битови.

За периода на проверката „Овергаз Мрежи“ АД е закупило количества природен газ за своите клиенти от (...).

„Овергаз Мрежи“ АД е възложило договори на трети лица за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност като изграждане на газова инфраструктура, извършване на аварийни ремонтно-възстановителни работи на линейната част на газопроводите на „Овергаз Мрежи“ АД, метрологична проверка на средства за търговско измерване и др.

„Овергаз Мрежи“ АД поддържа висока събираемост на вземанията от клиентите си, над 99% за периода на проверката.

Дружеството води регистър на възникнали аварийни и планови прекъсвания по мрежата, изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, съгласно условията на лицензиите. Разполага с центрове за работа с клиенти за проверяваната територия в гр. Разлог, гр. Кюстендил, гр. Монтана, гр. Мездра и гр. Петрич.

В резултат на извършената планова проверка е установено, че „Овергаз Мрежи“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог в съответствие с техните условия. Констативният протокол от извършената проверка е връчен на изпълнителния директор на „Овергаз Мрежи“ АД на 25.07.2024 г. Протоколът е подписан без възражения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и

Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Овергаз Мрежи“ АД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-160 от 06.06.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-167 от 18.06.2024 г. на Председателя на КЕВР.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че съгласно дадената информация в доклада се наблюдава едно устойчиво развитие на „Овергаз Мрежи“ АД в тези територии. Във връзка с това не е имало съществени забележки от страна на проверяващия екип, а от страна, не е имало възражения по направените констатации от работната група от страна на дружеството. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

Р Е Ш И:

Приема доклад относно Комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 2. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-101 от 24.07.2024 г. от „Номад енерджи къмпани“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-101 от 24.07.2024 г. на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД за издаване на лицензия за 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-204 от 26.07.2024 г. на председателя на КЕВР.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Номад енерджи къмпани“ ЕООД 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 представената справка за актуално състояние от 22.07.2024 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, „Номад енерджи къмпани“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 205606662, 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. 1309, област София (столица), община Столична, район Възраждане, бул. „Димитър Петков“ № 69, ет. 2, ап. 3.

„Номад енерджи къмпани“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия, организиране на пазара на електрическа енергия, инвестиционна дейност в енергийни обекти за производство и търговия с енергия, произведена от всякакъв вид енергийни източници; покупка на стоки или други вещи с цел препродажбата им в първоначален, обработен или преработен вид; покупка на недвижими имоти с цел препродажбата им; строителство и реконструкция на недвижими имоти; финансиране, инвестиционно проучване, проектиране, строителство, ремонт, реконструкция и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, производство, пренос и продажба на електрическа и/или топлинна енергия, след получаване на съответен лиценз, както и всяка друга дейност, незабранена със закон.

Капиталът на дружеството е в размер 4 889 575 (четири милиона осемстотин осемдесет и девет хиляди петстотин седемдесет и пет) лева, разпределен на 4 889 575 (четири милиона осемстотин осемдесет и девет хиляди петстотин седемдесет и пет) равни дяла, всеки с номинална стойност от 1 (един) лев. Капиталът е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „Номад Енерджи Трейдинг“ ЕООД, дружество, регистрирано в Република България.

„Номад енерджи къмпани“ ЕООД се управлява и представлява от Мария Георгиева Севдалинова – управител.

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

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, 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 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представената от заявителя справка за актуално състояние от 22.07.2024 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, едноличен собственик на капитала на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД е „Номад Енерджи Трейдинг“ ЕООД, дружество, учредено и съществуващо съгласно законодателството на Република България. Видно от представената справка за актуално състояние на „Номад Енерджи Трейдинг“ ЕООД от 23.07.2024 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, едноличен собственик на капитала на „Номад Енерджи Трейдинг“ ЕООД е Мария Георгиева Севдалинова, гражданин на Република България.

Предвид горното, по отношение на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, че управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан 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, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството счита, че либерализацията на пазара на природен газ заема важно място в европейската енергийна политика и е свързана със стратегическите цели за подобряване на сигурността на доставките и диверсификацията на източниците на доставка на природен газ, както и изграждане на взаимосвързан и единен общоевропейски газов пазар. В тази връзка развитието на пазара на природен газ е важна стъпка към либерализацията на пазара на природен газ в България, което от своя страна води до увеличаване броя на търговските участници и интензивността на сключваните от тях сделки. Във връзка с това и имайки предвид успешната си дейност в областта на търговията с електрическа енергия и възможността за допълване на търговското портфолио, „Номад енерджи къмпани“ ЕООД планира да навлезе балансирано и да се установи трайно на пазара на природен газ, провеждайки политика на коректност към клиентите и бизнес партньорите си и спазвайки принципите на лоялната конкуренция. Според заявителя, от проучванията на пазарната среда в енергийния сектор и направените прогнози може да се заключи, че към момента на изготвяне на финансовите прогнози дружеството има реална възможност за успешно развиване на търговската дейност в условията на развиващ се пазар на природен газ. С натрупване на опит и повишаване квалификацията на служителите си дружеството ще разгърне своята дейност с увеличаване вида и броя на предлаганите услуги, което ще благоприятства заемането на устойчива пазарна позиция. „Номад енерджи къмпани“ ЕООД счита, че десетгодишният срок е необходим и обоснован, с оглед реализацията на бизнес концепцията му, предвид състоянието и перспективите за развитие на пазара на природен газ в страната. Горепосоченият срок е поискан с оглед гарантиране на реализацията на средносрочните и дългосрочни планове и намерения на дружеството, както и гарантиране на стабилност по отношение на паричен поток и оформяне на стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в страната.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„Номад енерджи къмпани“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, бул. „Димитър Петков“ № 69, етаж 2, офис № 3, във връзка с което са представени копия на договор за наем на недвижим имот от (...) и анекси към него за продължаване на срока на договора.

„Номад енерджи къмпани“ ЕООД разполага с информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което са представени справка от управителя на дружеството и договор с (...) от (...) за продажба на стоки.

„Номад енерджи कंपनी“ ЕООД е представило копия на договори за доставка на мобилен интернет с (...) от (...), допълнително споразумение от (...) с (...) и с (...) от (...) за предоставяне на фиксиран достъп до интернет.

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-1393 от 05.07.2024 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 „Номад енерджи कंपनी“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят има сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД съответно за достъп и пренос на природен газ по газопреносната мрежа № (...) от (...), за покупка и продажба на природен газ за балансиране № (...) от (...) и за ползване на виртуална търговска точка № (...) от (...).

„Номад енерджи कंपनी“ ЕООД е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството, която включва управител и следните направления: Направление „Финанси и счетоводство“; Направление „Търговия с енергия и портфолио мениджмънт“; Направление „Търговска администрация“; Направление „Прогнозиране и балансиране“ и Направление „Информационни и комуникационни технологии“. Направление „Финанси и счетоводство“ включва Главен счетоводител и Оперативен счетоводител. Направление „Търговия с енергия и портфолио мениджмънт“ включва Отдел „Търговия с електрическа енергия“ и Отдел „Търговия с природен газ“. Направление „Търговска администрация“ включва Експерт „Търговска администрация“ и адвокат. Направление „Прогнозиране и балансиране“ включва експерт прогнозиране и балансиране. Направление „Информационни и комуникационни технологии“ включва системен администратор. Заявителят посочва, че отдел „Търговия с природен газ“ ще бъде обособен след получаване на лицензия за извършване на дейността „търговия с природен газ“. По данни на заявителя, дейността, подлежаща на лицензиране, първоначално ще се извършва от управителя и двама служители – ръководител направление и експерт „търговия с природен газ“.

От представените документи (автобиография и копие на диплома за завършено образование) е видно, че управителят притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, освен управителя, ще бъдат двама служители – ръководител направление и експерт търговия. В тази връзка е представена Справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 23.07.2024 г. от Национална агенция по приходите.

Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на двамата служители, от които е видно, че те притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, „Номад енерджи कंपनी“ ЕООД 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“

От годишните финансови отчети на „Номад енерджи कंपनी“ ЕООД за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита печалба за периода, както следва: в

размер на 13 057 хил. лв. за 2021 г., 229 230 хил. лв. за 2022 г. и в размер на 54 372 хил. лв. за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на 680 269 хил. лв. и нарастват до 1 200 007 хил. лв. за 2023 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 665 798 хил. лв. за 2021 г. на 1 139 664 хил. лв. за 2023 г.

Нетекущите активи на дружеството нарастват от 693 хил. лв. за 2021 г. на 2195 хил. лв. за 2023 г. Текущите активи се увеличават от 271 282 хил. лв. за 2021 г. на 1 030 858 хил. лв. за 2023 г. Собственият капитал на дружеството нараства от 12 580 хил. лв. за 2021 г. на 301 070 хил. лв. за 2023 г. Нетекущи пасиви на дружеството не са отчетени през 2021 г., а през 2022 г. и 2023 г. са в размер на 19 989 хил. лв. Текущите пасиви на дружеството се увеличават от 259 395 хил. лв. за 2021 г. на 711 994 хил. лв. за 2023 г. От представените парични потоци за периода 2021 – 2023 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годините през периода са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД за периода 2021 – 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност нараства от 1,05 за 2021 г. на 1,45 за 2023 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност нараства от 0,05 за 2021 г. на 0,41 за 2023 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Заявителят е посочил, че ще финансира дейността „търговия с природен газ“ със собствени средства, а при необходимост ще ползва заеми от банки и финансови институции.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни 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	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

„Номад енерджи къмпани“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 – 2026 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) лв. за 2024 г., (...) лв. за 2025 г. и (...) лв. за 2026 г. Приходите са в размер на (...) лв. за 2024 г. и се увеличават до (...) лв. през 2026 г. Разходите нарастват от (...) лв. за 2024 г. до (...) лв. за 2026 г.

Нетекущите активи на дружеството нарастват от (...) лв. за 2024 г. на (...) лв. за 2026 г. Текущите активи се увеличават от (...) лв. за 2024 г. на (...) лв. за 2026 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) лв. за 2024 г. и нараства на (...) лв. за 2026 г. Нетекущи пасиви не са прогнозираны за периода, а текущите пасиви нарастват от (...) лв. за 2024 г. на (...) лв. за 2026 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	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)

Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)
--	-------	-------	-------

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) за 2024 г. се увеличава до (...) за 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от (...) за 2024 г. на (...) за 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Номад енерджи къмпани“ ЕООД за периода 2024 – 2026 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 „Номад енерджи къмпани“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. 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. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД

Раздел първи 1. „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Номад енерджи къмпани“ ЕООД като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

1. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
2. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях;

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: „Номад енерджи къмпани“ ЕООД, е със седалище и адрес на управление: гр. София 1309, бул. „Димитър Петков“ № 69, ет. 2, офис 3, като дружеството е вписано в Търговския регистър под ЕИК 205606662, притежаващо Лицензия №..... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за.....години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „Номад енерджи къмпани“ ЕООД.

Чл. 2. (1) При обслужването на клиентите, „Номад енерджи къмпани“ ЕООД

спазва принципите на равен достъп до предоставяните услуги, на честна и открита комуникация, информираност на клиента, прилагане на ефективни процеси и внедряване на добри практики и конфиденциалност.

(2) Настоящите Правила се основават на принципа на равнопоставеност и недопускане на дискриминация на различните категории или отделни потребители при тяхното обслужване.

Раздел втори „Търговия с природен газ. Сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 3. „Номад енерджи къмпани“ ЕООД, в качеството му на търговец на природен газ сключва сделки за продажба на природен газ по свободно договорени цени въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството с Клиенти, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация - предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ.

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 „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги“

Чл. 7. (1) 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.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: гр. София, п.к. 1309, бул. „Димитър Петков“ № 69, ет. 2, офис 3, e-mail: office@nec.bg; Телефон: + 359 2 468 78 02; Работно време: 09:00 – 18:00.

(3) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Номад енерджи къмпани“ ЕООД е достъпна на интернет страницата на дружеството.

Чл. 8. Всеки Клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

Раздел четвърти „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения“

Чл. 9. (1) Всеки Клиент има право да подава жалби, сигнали и предложения до „Номад енерджи къмпани“ ЕООД във връзка с или по повод сключване, изпълнение или прекратяване на договор (и) за доставка на природен газ между Дружеството и съответния

клиент.

(2) Жалба, сигнал или предложение може да бъде подадена от клиента по един от следните начини:

- лично на адреса на офиса на „Номад енерджи кърпани“ ЕООД, посочен в чл. 7, ал. 2;

- с препоръчана поща с обратна разписка;

- на посочения в чл. 7, ал. 2 имейл адрес;

- в извънредни спешни случаи, на посочения в чл. 7, ал. 2 телефон.

Чл. 10. (1) Всяка подадена жалба, сигнал или предложение следва да има следното минимално съдържание:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;

2. да е посочено в какво се състои искането;

3. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител.

(2) В случай че част от информацията в жалбата, сигнала или предложението има поверителен характер, подателят е длъжен изрично да посочи това обстоятелство.

Чл. 11. Постъпилите жалби, сигнали и предложения се регистрират в специален регистър за жалби в деловодството на „Номад енерджи кърпани“ ЕООД. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение получава входящ номер на подадения от него документ.

Чл. 12. За жалби, сигнали или предложения, подадени по телефона, в срок от 3 работни дни се съставя писмен протокол, който се изпраща на Клиента. При несъгласие с фактите и обстоятелствата, отразени в протокола, Клиентът следва да направи възражение в срок от 24 часа от неговото получаване, като в противен случай протоколът се счита за одобрен.

Чл. 13. „Номад енерджи кърпани“ ЕООД няма задължение да обработва и разглежда анонимни жалби, сигнали и предложения.

Чл. 14. (1) Решението по жалба, предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересованите страни.

(2) За установяване на фактите и обстоятелствата могат да се използват всички средства, които не са забранени от закона.

Чл. 15. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, сигнали или предложения е един месец след постъпването им.

Чл. 16. При условие че Клиентът не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства, в седемдневен срок.

Чл. 17. Ако в хода на производството се установи, че разглеждането на съответния въпрос не е от компетенцията на „Номад енерджи кърпани“ ЕООД, постъпилите документи се връщат на подателя с указания за компетентното лице/орган, към който следва да отнесе своята жалба, сигнал или предложение.

Чл. 18. По жалби или сигнали, свързани със сигурността на снабдяването с природен газ, аварийни ситуации или други въпроси, изискващи спешна намеса, „Номад енерджи кърпани“ ЕООД следва да вземе отношение в най-кратък възможен срок.

Чл. 19. Всички отговори и други съобщения до Клиент се изпращат по пощата с обратна разписка на посочения от Клиента адрес. В случай че Клиентът е посочил e-mail,

отговорите и останалите съобщения се изпращат и до съответния e-mail.

Чл. 20. Когато развитието на производството по настоящите Правила води до засягане права на други Клиенти, те се уведомяват за това писмено, като им се дава възможност да представят свое становище по съответните въпроси.

Чл. 21. Документацията относно всички жалби, сигнали и предложения, както и отговорите по тях се съхранява за период най-малко пет години от приключване на преписката, доколкото не е определен друг срок съгласно действащото законодателство.

Раздел пети „Други разпоредби“

Чл. 22. Кореспонденцията между „Номад енерджи къмпани“ ЕООД и Клиент във връзка с настоящите правила не представлява и не следва да се тълкува като изменение на съществуващи договорни отношения или създаване на нови такива. В случай че в резултат на такава кореспонденция се установи нужда от промени в съществуващи договори, това следва да бъде направено с изрично допълнително споразумение (анекс), подписан между „Номад енерджи къмпани“ ЕООД и съответния Клиент.

Раздел шести „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР в Решение №от.....и са приложение и неразделна част от Лицензия №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 от 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 „Номад енерджи къмпани“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

„Номад енерджи къмпани“ ЕООД е посочило информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, които счита, че съдържат защитена по закон информация, както и мотивите за това. Според заявителя информацията за прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи, отчети за парични потоци и прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ съдържа факти, информация, решения и данни, свързани със стопанската дейност на дружеството и по смисъла на §1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията представлява „производствена или търговска тайна“, чието запазване в тайна е в интерес на правоимащите.

На следващо място счита, че търговска тайна представляват предоставените копия от договори и справки, свързани с административното и техническо обслужване, тъй като съдържат данни, касаещи материалната и техническа обезпеченост за комуникация и обмен на данни на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД, използвания хардуер, неговите характеристики, както и софтуерът, с който ще бъде извършена дейността. Според заявителя е налице основание да бъде прието наличието на търговска тайна на основание Директива (ЕС) 2016/943 на Европейския парламент и на Съвета от 08.06.2016 г. относно защитата на неразкрити ноу-хау и търговска информация (търговски тайни) срещу тяхното незаконно придобиване, използване и разкриване, въз основа на която е приет Закон за защита на търговската тайна, съгласно които търговска тайна обхваща ноу-хау, търговска и технологична информация, в случаите, когато е налице законен интерес те да бъдат запазени поверителни и основано на закона очакване за запазването на тази поверителност. Дружеството посочва още, че представената информация притежава реална търговска стойност, чието нерегламентирано придобиване, използване или

разкриване би могло евентуално да навреди на интересите на дружеството, като накърни неговите стопански и финансови интереси, стратегически позиции и конкурентоспособност.

„Номад енерджи кърпани“ ЕООД счита, че защитена по закон информация се съдържа и във всеки документ, съдържащ лични данни на физически лица, на основание Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни (Регламент 2016/679). Следва да се отбележи, че информация относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

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. 2.:

Докладва Ал. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление от „Номад енерджи кърпани“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи и извършеното проучване по преписката е установено следното: „Номад енерджи кърпани“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност със седалище гр. София. Капиталът на дружеството е в размер 4 889 575 лева. Дружеството се управлява и представлява от Мария Георгиева Севдалинова – управител. Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „Номад Енерджи Трейдинг“ ЕООД, дружество, регистрирано в Република България. Едноличен собственик на капитала на „Номад Енерджи Трейдинг“ ЕООД е Мария Георгиева Севдалинова, гражданин на Република България. Предвид горното, по отношение на „Номад енерджи кърпани“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансови отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици. Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със Закона за енергетиката. Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 години и работната група го счита за обоснован. По отношение на технически, материални, човешки ресурси и финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са предоставени информация и документи, които доказват тяхното наличие. Представени са прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ, и прогнозни счетоводни отчети, както и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

„Номад енерджи кърпани“ ЕООД е посочило информацията и документите, които счита, че съдържат защитена по закон информация, както и мотивите за това. Според заявителя информацията за прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи, отчети за парични потоци и прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ съдържа факти, информация, решения и данни, свързани със стопанската дейност на дружеството и по смисъла на Закона за защита на конкуренцията представлява „производствена или търговска тайна“, чието запазване в тайна е в интерес на правоимащите. Търговска тайна представляват предоставените копия от договори и справки, свързани с административното и техническо обслужване, тъй като съдържат

данни, касаещи материалната и техническа обезпеченост за комуникация и обмен на данни на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД, използвания хардуер, неговите характеристики, както и софтуерът, с който ще бъде извършена дейността. Позовава се на Директива (ЕС) 2016/943 на Европейския парламент и на Съвета относно защитата на неразкрити ноу-хау и търговска информация на Закон за защита на търговската тайна. „Номад енерджи къмпани“ ЕООД счита, че защитена по закон информация се съдържа и във всеки документ, съдържащ лични данни на физически лица. Следва да се отбележи, че лични данни не се съдържат в изготвения доклад.

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.

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 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 „Номад енерджи къмпани“ ЕООД;
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.

Ал. Йорданов направи изказване във връзка със защитената по закон информация. Подробно е прегледал мотивите на заявителя и изразява задоволство, тъй като за първи път вижда в такава степен мотивирано искане за заличаване на защитена по закона информация, с изключение на включването на личните данни в обхвата на търговската тайна. Ал. Йорданов отбеляза, че такива данни дори да се съдържат в доклада, те автоматично се защитават по закон. Ал. Йорданов отново изрази задоволството си, защото обичайно заявителите ползват едни по-бланкетни мотиви, когато искат заличаване на информация, докато тук нищо извън обхвата на търговската тайна не се иска за заличаване.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т. 2 от проекта на решение откритото заседание за разглеждане на доклада да се проведе на 29.08.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР. 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, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-101 от 24.07.2024 г. от „Номад енерджи къмпани“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 29.08.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Номад енерджи къмпани“ ЕООД, като на участниците в него да се осигурява възможност и за дистанционно участие;

4. Докладът по т. 1, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет;

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

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов (за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев (за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. 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; „Декотекс“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „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“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-970 от 15.08.2024 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. 39 от 1.05.2024 г., в сила от 1.05.2024 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.

В изпълнение на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (Наредба № 7 от 19.07.2017 г., обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г.), която е в сила от 01.08.2017 г.

На основание чл. 162б от ЗЕ, с наредбата на министъра на енергетиката – 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.), е указан 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.,

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: 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, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, 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 в **ал. 2** на този член, 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.

Съгласно чл. 163б 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.

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.

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 записано (в ал. 5), че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на обществения доставчик, съответно крайните снабдители, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 500 kW и над 500 kW е записано (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).

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 от 19.07.2017 г. 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.

Следва да се има предвид, че от **1.01.2024 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). Регламентите са правни актове, които се прилагат автоматично и еднакво за всички страни от ЕС, след като влязат в сила, без да е необходимо да бъдат транспонирани в националното законодателство. Те са задължителни в своята цялост във всички страни от ЕС. Във връзка с горното вече **не са валидни** числовите параметри на референтните стойности за к.п.д. на електрическа и топлинна енергия, съдържащи в

предходни документи (както в предходния Делегиран регламент 2015/2402, така и в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267).

Във връзка с измененията, наложени от Делегиран регламент 2023/2104, справка за средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа, се прилага само от централите, използващи **газообразни горива**, тъй като единствено при тях се изисква да се извършва корекция спрямо климатичните условия. Тази справка е определена с официална **справка от Националния институт по метеорология и хидрология (НИМХ)**, във връзка с изискванията, записани в Приложение № 3 към чл. 16 на Наредба № РД-16-267. Справката може да бъде издадена от най-близкия клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. 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 от 19.07.2017 г., в които са направени промени във формулите така че да пресмятат режимните фактори чрез променените к.п.д. за електрическа и за топлинна енергия, отразени в Делегиран регламент 2023/2104. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията и могат да бъдат открити следвайки релацията: **„Начало“ > „Топлоенергетика“ > „Сертификати“ > „Справки“**. Същите следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия от ВЕКП в едномесечните периоди **след 1.01.2024 г.**

На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията. След месец октомври 2020 г. регистрите на издадените сертификати се публикуват на електронната страница на КЕВР в обобщен файл на Excel, който съдържа в себе си всички месечни регистри и освен това има таблица, която изтегля няколко важни параметъра за всяко дружество, като ги изчислява и обобщава на годишна база. За 2024 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2024 г.“**, като ежесмесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

Следва да се има предвид, че от **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – с **обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране – това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена. 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-107 от 17.03.2023 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, обхващащи периода **от 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., 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). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС), **съгласно реда по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**, и съответно кои производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, **съгласно реда по чл. 162а. от ЗЕ**.

Следва да се има предвид изискването на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 3би, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 500 kW и над 500 kW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 500 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи да се разглеждат в един доклад. 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. 162а ОТ ЗЕ:

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

16. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“;
17. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
18. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
19. „Брикел” ЕАД;
20. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД;
21. „Топлофикация Русе” АД;
22. „Солвей Соди” АД;
23. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД.

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 от 19.07.2017 г., 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:

1. „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 14.08.2024 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 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): **5,698 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: **0,079 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:

- ЕРМ: **5 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: **5 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
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/nm ³	34 991 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	24,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	46,08%
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 $\eta_{\text{общо}}$	-%	79,92%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	20,39%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	5,698	няма	5,698	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 = **5,427 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 за ДВГ-2 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	14,463	14,463	–	–
Електрическа енергия	MWh	11,125	11,125	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	32,017	32,017	–	–

- Потребена топлинна енергия: **14,463 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 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:

$$11,125 \text{ MWh} - 5,427 \text{ MWh} = 5,698 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **11,125 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 **11,125 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5,698 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажби 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)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	1,519	0	няма	няма	няма	няма	1,519	2,079	2	0,079
07/2024	5,698	0	няма	няма	няма	няма	5,698	5,777	5	0,777

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходните периоди (м. 06/2024 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 2024 г. са в размер на **5 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **5 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **5 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 **1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.**

С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:**2. „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 8.08.2024 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 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): **518,390 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:**0,769 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:

- ЕРМ: **519 бр.**;

- ОБЩО: **519 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: **519 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 инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 995 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,18%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,39%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	518,390	няма	518,390	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) = **22,210 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 0,408 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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	554,000	554,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	540,600	540,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1315,942	1315,942	–	–

- Потребена топлинна енергия: **39,125 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 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 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:

$$540,600 \text{ MWh} - 22,210 \text{ MWh} = \mathbf{518,390 \text{ MWh}}$$
 – 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 **540,600 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 **540,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **518,390 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 НеВКЕП при продаж- 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)				
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	325,037	0	няма	няма	няма	няма	няма	325,037	325,769	325	0,769
07/2024	518,390	0	няма	няма	няма	няма	няма	518,390	519,159	519	0,159

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация–Разград“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП 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 2024 г. са в размер на **519 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 519 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 519 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

3. „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 9.08.2024 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 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): **1584,876 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: **0,729 MWh** (*верният размер е 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 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1585 бр.** (*верният размер е 1584 бр.*);
- ОБЩО: **1585 бр.** (*верният размер е 1584 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: **1585 бр.** (*верният размер е 1584 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 953 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,04°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,97%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,44%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,84%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1584,876	няма	1584,876	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) = **87,548 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 8,014 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 на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1873,100	1873,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1672,424	1672,424	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4463,357	4463,357	–	–

- Потребена топлинна енергия: **982,933 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 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 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:

$$1672,424 \text{ MWh} - 87,548 \text{ MWh} = \mathbf{1584,876 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1672,424 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 **1672,424 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1584,876 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 електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)				
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.
06/2024	182,462	0	няма	няма	няма	няма	няма	182,462	182,729	182	0,000
07/2024	1584,876	0	няма	няма	няма	няма	няма	1584,876	1584,876	1584	0,876

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 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 **1584 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец юли 2024 г. в размер на **1584 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1584 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1584 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

4. „Декотекс“ АД

„Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852 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-31 от 12.08.2024 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода **от 1.07.2024 г. до 31.07.2024 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): 205,665 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: 0,398 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:

- **ЕРМ: 206 бр.;**

- **ОБЩО: 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: 206 бр.;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Дружеството е декларирало, че на **08.02.2008 г.** е получена **безвъзмездна финансова помощ** за изграждане на централата в размер на **15%**, което е **225 000 евро** от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по **Програма** на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (**ЕВБР**) с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.
 - Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe**.
 - 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 Cummins QSV91G, с искрово запалване, 18 цилиндри, V-образен. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e,
 - обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,
 - електрическа ефективност 39,84%;
 - топлинна ефективност 53,93%;
 - обща ефективност 93,77%
 - Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 159 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,17%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,77%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,93%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	205,665	няма	205,665	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) = **7,260 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 инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	178,980	178,980	–	–
Електрическа енергия	MWh	212,925	212,925	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	491,302	491,302	–	–

• Потребена топлинна енергия: **177,990 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 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 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:

$212,925 \text{ MWh} - 7,260 \text{ MWh} = 205,665 \text{ MWh}$ – 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 **212,925 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 **212,925 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **205,665 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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

	от ЗЕ		MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
	MWh	MWh								
06/2024	456,054	0	няма	няма	няма	няма	456,054	456,398	456	0,398
07/2024	205,665	0	няма	няма	няма	няма	205,665	206,063	206	0,063

• От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Декотекс“ АД 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 от ЗЕ – за месец юли 2024 г. са в размер на **206 бр.**

Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени **206 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **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 **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.**

5. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевиен комплекс – 500 дка“

„Оранжеви 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 **12.08.2024 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжеви 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• **ДАНИИ 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): **652,482 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,626 MWh** (*верният размер е 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 от

19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **653 бр.** (верният размер е **652 бр**);
- ОБЩО: **653 бр.** (верният размер е **652 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: **653 бр.** (верният размер е **652 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 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 008 kJ/nm ³	35 008 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,3°C	26,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,82%	47,82%
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 $\eta_{\text{общо}}$	76,83%	78,61%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$

Постигнат резултат за ΔF	18,75%	19,89%
--------------------------	--------	--------

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	652,482	няма	652,482	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) = **34,237 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 инсталация 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	494,370	454,065	–	–
Електрическа енергия	MWh	495,836	455,412	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1288,797	1054,441	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	201,488	195,137	–	–
Електрическа енергия	MWh	190,883	184,867	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	499,135	420,374	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	695,858	695,858	–	–
Електрическа енергия	MWh	686,719	686,719	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1787,932	1787,932	–	–

- Потребена топлинна енергия: **949,528 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 253,670 \text{ MWh}$).

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 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 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 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:

$$686,719 \text{ MWh} - 34,237 \text{ MWh} = 652,482 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **686,719 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 **686,719 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **652,482 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 ВЕКП 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 електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	608,394	0	няма	няма	няма	няма	608,394	608,626	608	0,000
07/2024	652,482	0	няма	няма	няма	няма	652,482	652,482	652	0,482

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 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 **652 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец юли 2024 г. в размер на **652 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 **652 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 652 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

6. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжеви комплекс-200 дка“

„Оранжеви 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 12.08.2024 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжеви 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): **906,468 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: **0,346 MWh (верният размер е 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 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **906 бр.;**
- ОБЩО: **906 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: **906 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 инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2 – газо-бутални двигателя, 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 инсталацията/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/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
Долна раб. калоричност на горивото	35 008 kJ/nm ³	35 008 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,3°C	26,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,82%	47,82%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,02%	79,40%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,52%	21,19%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	906,468	няма	906,468	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) = **47,559 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 за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	515,618	515,618	–	–
Електрическа енергия	MWh	541,702	541,702	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1372,786	1372,786	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	417,780	417,780	–	–
Електрическа енергия	MWh	412,325	412,325	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1045,424	1045,424	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	933,398	933,398	–	–
Електрическа енергия	MWh	954,027	954,027	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2418,210	2418,210	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1276,491 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 343.093 \text{ MWh}$).

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 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 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:

$$954,027 \text{ MWh} - 47,559 \text{ MWh} = \mathbf{906,468 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 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 **954,027 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 **954,027 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **906,468 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	822,132	0	няма	няма	няма	няма	822,132	822,346	822	0,000
07/2024	906,468	0	няма	няма	няма	няма	906,468	906,468	906	0,468

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), са в размер на **906 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец юли 2024 г. в размер на **906 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 **906 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 906 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 **1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.**

7. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

„Оранжерии-Гимел II“ ЕООД 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 831915153**, 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-44** от **12.08.2024 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен,

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): **113,707 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: **0,218**;

- 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:

- ЕРМ: **113 бр.**;
- **ОБЩО: 113 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: **113 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 **3,044 MW_e**;

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:

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

- 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	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 037 kJ/nm ³

Средна месечна температура	26,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,79%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,56%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,57%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	113,707	няма	113,707	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) = **5,954 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 централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	119,307	119,307	–	–
Електрическа енергия	MWh	119,661	119,661	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	300,376	300,376	–	–

• Потребена топлинна енергия: **124,440 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 5,133 \text{ MWh}$).

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 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 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:

119,661 MWh – 5,954 MWh = **113,707 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 **119,661 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 **119,661 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **113,707 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 електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	62,472	0	няма	няма	няма	няма	62,472	63,218	63	0,218
07/2024	113,707	0	няма	няма	няма	няма	113,707	113,925	113	0,925

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД 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 2024 г. са в размер на **113 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **113 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 113 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 **1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.**

8. „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 **12.08.2024** г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.07.2024** г. до **31.07.2024** 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): **1343,825 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: **0,760 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:

- ЕРМ: **1344 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: **1344 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 987 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,33%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,73%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1343,825	няма	1343,825	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) = **42,100 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 централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1305,312	1305,312	–	–
Електрическа енергия	MWh	1385,925	1385,925	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3268,658	3268,658	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1305,312 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 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 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:

$$1385,925 \text{ MWh} - 42,100 \text{ MWh} = \mathbf{1343,825 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1385,925 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 **1385,925 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1343,825 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 електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	1635,949	0	няма	няма	няма	няма	1635,949	1636,760	1636	0,760
07/2024	1343,825	0	няма	няма	няма	няма	1343,825	1344,585	1344	0,585

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 г.), за която 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), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2024 г. са в размер на **1344 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 1344 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната

система“ да бъдат прехвърлени 1344 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

9. „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 8.08.2024 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 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): **347,552 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: **0,279 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 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **347 бр.**

- **ОБЩО: 347 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: **347 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, „3-Пауър“ ООД е декларирало, че на 16.06.2011 г. е получена европейска инвестиционна помощ по мярка 121 „Модернизирани 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 от 19.07.2017 г., 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 JENbacher“ – 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
Долна раб. калоричност на горивото	34 665 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,03%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,04%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	347,552	няма	347,552	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) = **24,171 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 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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	369,123	369,123	–	–
Електрическа енергия	MWh	371,723	371,723	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	937,449	937,449	–	–

• Потребена топлинна енергия: **369,123 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., 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 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:

$371,723 \text{ MWh} - 24,171 \text{ MWh} = \mathbf{347,552 \text{ MWh}}$ – 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 **371,723 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 **371,723 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **347,552 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										
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 електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2023	100,344	0	няма	няма	няма	няма	100,344	101,279	101	0,279

07/2024	347,552	0	няма	няма	няма	няма	347,552	347,831	347	0,831
---------	---------	---	------	------	------	------	---------	---------	-----	-------

• От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2023 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 2024 г. са в размер на 347 бр.**

Въз основа на горното следва на „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление, гр. Костинброд, област Софийска, за централа ТЕЦ „Оранжерии“, намираща се в гр. Сливен, квартал „Речица“, да бъдат издадени 347 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 347 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

10. „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 12.08.2024 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАНИИ 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): **1297,156 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: **0,208 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:

- ЕРМ: **1297 бр.;**

▪ **ОБЩО: 1297 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: 1297 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“ е била в експлоатация само едната инсталация – ДВГ-2.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/nm ³	34 996 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	26,65°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	47,43%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	80,89%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	20,44%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1297,156	няма	1297,156	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) = **196,744 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 3,513 \text{ MWh}$.

• 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;

– 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 тези на централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-2 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1870,000	1870,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1493,900	1493,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4158,838	4158,838	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1155,186 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1312,504 \text{ MWh}$).

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 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-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 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:

$1493,900 \text{ MWh} - 196,744 \text{ MWh} = \mathbf{1297,156 \text{ MWh}}$ – 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 на **1493,900 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация 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 **1493,900 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1297,156 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 електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	1777,478	0	няма	няма	няма	няма	1777,478	1778,208	1778	0,208
07/2024	1297,156	0	няма	няма	няма	няма	1297,156	1297,364	1297	0,364

• От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 г.), за която 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), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2024 г. са в размер на **1297 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 1297 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1297 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

11. „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 **12.08.2024 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.**, отбелязани в заявлението като:

• **ДАНИИ 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): **1282,027 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: **0,621 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:

- ЕРМ: **1282 бр.**

- ОБЩО: **1282 бр.**

• **ДАНИИ 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: **1282 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 инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 992 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,65°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,90%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,23%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,43%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1282,027	няма	1282,027	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) = **91,773 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,141 \text{ MWh}$.

• 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 за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1045,000	1045,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1373,800	1373,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3173,114	3173,114	–	–

- Потребена топлинна енергия: **303,053 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 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 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:

$1373,800 \text{ MWh} - 91,773 \text{ MWh} = \mathbf{1282,027 \text{ MWh}}$ – 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 **1373,800 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 **1373,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1282,027 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 електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	1267,833	0	няма	няма	няма	няма	1267,833	1268,621	1268	0,621
07/2024	1282,027	0	няма	няма	няма	няма	1282,027	1282,648	1282	0,648

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 г.), за която 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 2024 г. са в размер на **1282 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1282 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1282 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.**

12. „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 12.08.2024 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 **1.07.2024 г. до 31.07.2024 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) – **7503,156 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: **0,695 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: **7503 бр.;**

- **ОБЩО: 7503 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: **7503 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 **17,764 MW_e.**

• В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6) 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 инсталация **ДВГ-4** са:

- номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,13%;
- топлинна ефективност 45,03%;

- обща ефективност 82,16%.
- 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%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
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	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	35 000 kJ/nm ³	35 000 kJ/nm ³	35 000 kJ/nm ³	35 000 kJ/nm ³	35 000 kJ/nm ³	35 000 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	25,9°C	25,9°C	25,9°C	25,9°C	25,9°C	25,9°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	47,95%	47,95%	47,95%	47,95%	47,95%	47,95%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,91%	77,13%	76,97%	77,68%	78,42%	77,84%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,06%	18,82%	18,62%	19,12%	19,27%	18,49%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7503,156	7503,156	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) = **417,753 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,451 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;
 - потребявана 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 ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1362,406	1362,406	–	–
Електрическа енергия	MWh	1403,406	1403,406	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3549,808	3549,808	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1462,469	1462,469	–	–
Електрическа енергия	MWh	1456,438	1456,438	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3784,500	3784,500	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1547,437	1547,437	–	–
Електрическа енергия	MWh	1535,626	1535,626	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4005,658	4005,658	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	878,531	878,531	–	–
Електрическа енергия	MWh	854,907	854,907	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2231,551	2231,551	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1500,469	1500,469	–	–
Електрическа енергия	MWh	1389,376	1389,376	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3684,916	3684,916	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1403,500	1403,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1281,156	1281,156	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3448,971	3448,971	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8154,812	8154,812	–	–
Електрическа енергия	MWh	7920,909	7920,909	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20 705,404	20 705,404	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4304,479 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-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 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:

$$7920,909 \text{ MWh} - 417,753 \text{ MWh} = \mathbf{7503,156 \text{ MWh}}$$
 – 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, ДВГ-5 и ДВГ-6, 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 **7920,909 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, 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 **7920,909 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7503,156 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 електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	8052,697	0	8052,697	8053,695	8053	0,695	няма	няма	няма	няма
07/2024	7503,156	0	7503,156	7503,851	7503	0,851	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 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 2024 г. са в размер на **7503 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 7503 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 7503 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

високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

13. „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 **12.08.2024** 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 **1.07.2024** г. до **31.07.2024** г., отбелязани в заявлението като:

- **ДАНИИ 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): **3583,197 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,888 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:

- ЕРМ: **3584 бр.**;

- **ОБЩО: 3584 бр.**;

- **ДАНИИ 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: **3584 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 пет 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 „Йенбахер“ – 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 „Йенбахер“ – 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 „Йенбахер“ – 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	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 004 kJ/nm ³	35 004 kJ/nm ³	35 004 kJ/nm ³	35 004 kJ/nm ³	35 004 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,5°C	26,5°C	26,5°C	26,5°C	26,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,91%	47,91%	47,91%	47,91%	47,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,88%	78,47%	79,47%	84,48%	81,87%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,15%	21,40%	21,81%	25,75%	23,76%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3583,197	няма	3583,197	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) = **163,803 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,041 \text{ MWh}$.

• 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 инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	172,100	172,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	194,600	194,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	459,074	459,074	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1447,900	1447,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1586,600	1586,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3867,124	3867,124	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1004,700	1004,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1047,200	1047,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2581,894	2581,894	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	808,300	808,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	793,000	793,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1895,578	1895,578	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	124,000	124,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	125,600	125,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	304,892	304,892	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3557,000	3557,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3747,000	3747,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9108,561	9108,561	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2019,393 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 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 справка 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:

$$3747,000 \text{ MWh} - 163,803 \text{ MWh} = 3583,197 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-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 **3747,000 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 **3747,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3583,197 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 настоя щ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- 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)				
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	
			MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.	MWh	
06/2024	3821,083	0	няма	няма	няма	няма	няма	3821,083	3821,888	3821	0,888
07/2024	3583,197	0	няма	няма	няма	няма	няма	3583,197	3584,085	3584	0,085

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП 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 2024 г. са в размер на **3584 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 3584 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3584 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

14. „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.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-9 от 12.08.2024 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г., отбелязана в заявлението като:

• **ДАНИИ 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) – **9821,046 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: **0,432 MWh;**
- ЕРМ: **0,969 MWh;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,264 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: **9821 бр.;**
- ЕРМ: **0 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.;**

- **ОБЩО: 9821 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: **9821 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 само от **един вид 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 **една справка по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

1) В тази справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. 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, 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 експлоатация	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.	3.08.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 974 kJ/nm ³	34 974 kJ/nm ³	34 974 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,3°C	23,3°C	23,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,02%	50,02%	50,02%
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 $\eta_{\text{общо}}$	78,92%	79,07%	78,99%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,93%	20,89%	20,77%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на	Собственост на	Директни електропроводи
-------	--------	----------------	----------------	-------------------------

		ЕСО	ЕРП	по чл. 119, ал. 2
MWh	9821,046	9821,046		

• 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) = **623,295 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ. = 83,195 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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2605,739	2605,739	–	–
Електрическа енергия	MWh	3385,951	3385,951	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7592,480	7592,480	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2766,994	2766,994	–	–
Електрическа енергия	MWh	3533,184	3533,184	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7968,057	7968,057	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2771,017	2771,017	–	–
Електрическа енергия	MWh	3525,206	3525,206	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7970,893	7970,893	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8143,750	8143,750	–	–
Електрическа енергия	MWh	10 444,341	10 444,341	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	23 531,430	23 531,430	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3245,572 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информация в двете справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., 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 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:

- Следователно $BEKP_{(\text{нето})}$ е:

$10\,444,341\text{ MWh} - 623,295\text{ MWh} = \mathbf{9821,046\text{ MWh}}$ – 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 **9821,046 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), и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

– ЕРМ: **0,000 MWh;**

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

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 **10 444,341 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 **10 444,341 MWh;**

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9821,046 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
		MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	12 832,922	0	12 832,922	12 833,432	12 833	0,432	0,000	0,969	0	0,969	
07/2024	9821,046	0	9821,046	9821,478	9821	0,478	0,000	0,969	0	0,969	

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,000	0,264	0	0,264
0,000	0,264	0	0,264

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 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 2024 г. са в размер на **9821 бр.**

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 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 **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 2024 г. са в размер на **0 бр.**

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 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 2024 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 **9821 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **9821 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 **9821 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 Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 9821 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 9821 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

15. „Топлофикация – Плевен“ АД

„Топлофикация-Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, 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 Решение № И1-Л-058/26.06.2008 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **12.08.2024** 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 **1.07.2024** г. до **31.07.2024** г., отбелязана в заявлението като:

- **ДАНИИ 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): **20 222,981 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2295,425 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: **0,202 MWh**;
- ЕРМ: **0,225 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: **20 223 бр.**;
- ЕРМ: **2295 бр.**;
- **ОБЩО: 22 518 бр.**;

- **ДАНИИ 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: **22 518 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 от 19.07.2017 г.:

- **Първата справка обхваща:** инсталация ТГ-1 и ТГ-2 (не е работил през периода) и газова турбина с котел утилизатор, която отговаря 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 от 19.07.2017 г. 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
Долна раб. калоричност на горивото	35 004 kJ/nm ³
Средна месечна температура	27,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,92%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 510 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,12%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,64%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 846,966	17 551,541	2295,425	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) = **1890,034 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 34,000 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 инсталацията КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ и ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	20 439,000	20 355,000	84,000	–
Електрическа енергия	MWh	21 737,000	21 737,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	52 632,000	52 539,000	93,000	–

• Потребена топлинна енергия: **9063,000 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 образувачи 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 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:

$21\,737,000\text{ MWh} - 1890,034\text{ MWh} = \mathbf{19\,846,966\text{ MWh}}$ – 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 **17 551,541 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 **2295,425 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 от 19.07.2017 г. 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
Долна раб. калоричност на горивото	35 004 kJ/nm ³	35 004 kJ/nm ³	35 004 kJ/nm ³
Средна месечна температура	27,02°C	27,02°C	27,02°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,49%	49,49%	49,49%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1158 t)	89,55%	89,55%	89,55%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	64,67%	64,25%	64,48%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,09%	18,82%	18,97%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4031,087	4031,087	-	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) = **443,913 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 15,000 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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	967,000	967,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2070,000	1378,362	–	691,638
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4696,333	3127,172	–	1569,161

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	479,000	479,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1014,000	666,337	–	347,663
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2323,858	1527,093	–	796,765

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	653,000	653,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1391,000	920,926	–	470,074
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3169,781	2098,586	–	1071,195

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2099,000	2099,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	4475,000	2965,625	–	1509,375
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 189,972	6752,851	–	3437,121

- Потребена топлинна енергия: **952,000 MWh**.

Забележка: Топлината енергия подадена по преноса е обща за инсталацията от първата справка (КПГЦ) и инсталациите от втората справка (ДВГ-тата), като дружеството е разделило пропорционално подадената към преноса топлинна енергия, според произведената брутна топлинна енергия от инсталациите включени във всяка една от двете справки.

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 трите двигателя:

ЕЕ от ВЕКП $_{\text{бруто}} = 2965,625 \text{ MWh}$;

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

$$2965,625 / 4475,000 = 0,662709497 \text{ (66,27\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

- 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. $VEKP_{\text{(нето)}}$, като това е направено в 2 стъпки:

1) $443,913 * 0,662709497 = 294,185 \text{ MWh}$ – 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 $VEKP_{\text{(нето)}}$ е:

$2965,625 \text{ MWh} - 294,185 \text{ MWh} = 2671,440 \text{ MWh}$ – 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: **2671,440 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 от 19.07.2017 г., се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Плевен“:

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	22 518,406	20 222,981	2295,425	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 = **2333,947 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 49,000 MWh;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: 10 015,000 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **22 454,000 MWh**;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **24 702,625 MWh**;

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

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **22 518,406 MWh**;
- ЕПМ: **20 222,981 MWh**;
- ЕРМ: **2295,425 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:

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталацията 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 **21 737,000 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 **2965,625 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **24 702,625 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 **24 702,625 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **22 518,406 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	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НеВКЕП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	18 601,427	0	17 504,202	17 504,202	17 504	0,202	1097,225	1097,225	1097	0,225
07/2024	22 518,406	0	20 222,981	20 223,183	20 223	0,183	2295,425	2295,650	2295	0,650

• От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП 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 2024 г. са в размер на **20 223 бр.**

• От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП 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 2024 г. са в размер на **2295 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по двете мрежи, са в размер на **22 518 бр.**, като и **прехвърлените** към ФСЕС са в размер на **22 518 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВКЕП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **2671 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 20 223 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2295 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 22 518 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

16. „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 **12.08.2024** 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 **1.07.2024** г. до **31.07.2024** 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) – **7440,701 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **23,832 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: **0,808 MWh**;
- ЕРМ: **0,631 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: **7441 бр.**;
- ЕРМ: **24 бр.**;
- ОБЩО: **7465 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: **7464 бр.**;

Забележка: През м. 07/2024 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 паротбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;

• В ТЕЦ „София“ през разглеждания период са била в експлоатация две инсталации за комбинирано производство – **ТГ-8/ТГ-8А** и **ТГ-9**.

• 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
Долна раб. калоричност на горивото	35 008 kJ/nm ³	35 008 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,6°C	24,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,51%	48,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,42%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,24%	85,50%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,17%	11,63%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7464,533	7440,701	23,831	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) = **3257,467 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 436,368 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;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 705,778	19 624,902	8080,876	–
Електрическа енергия	MWh	6500,000	6500,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	42 208,327	31 750,141	10 458,186	–

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	20 705,124	14 666,000	6039,124	–
Електрическа енергия	MWh	4222,000	4222,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	29 907,269	22 091,496	7815,773	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	48 410,902	34 290,902	14 120,000	–
Електрическа енергия	MWh	10 722,000	10 722,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	72 115,596	53 841,637	18 273,959	–

- Потребена топлинна енергия: **35 092,752 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 5850,687 \text{ MWh}$).

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 от инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 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:

10 722,000 MWh – 3257,467 MWh = **7464,533 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 **7440,701 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:

- **7440,701 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;

- **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **23,831 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа

енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад” АД) и същата е за **прехвърляне** 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 всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 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 **10 722,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 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 **10 722,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **7464,533 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 електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	9528,100	0	9506,040	9596,808	9506	0,808	22,060	22,631	22	0,631
07/2024	7464,533	0	7440,701	7441,509	7441	0,509	23,831	24,462	24	0,462

- 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										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	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 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			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
06/2024	9506,040	0	9506,040	9506,241	9506	0,241	0	0,571	0	0,571
07/2024	7440,701	0	7440,701	7440,942	7440	0,942	0	0,571	0	0,571

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния

период (за м. 06/2024 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 **7441 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2024 г. в размер на **7440 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец юли 2024 г. в размер на **0 бр.**;

• От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 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 **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 2024 г. са в размер на **24 бр.**

• **Общо издадените сертификати са в размер на 7465 бр., а прехвърлените са в размер на 7464 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **7464 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 7441 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като 7440 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 0 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, също така да бъдат издадени 24 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са 7465 бр., а прехвърлените са 7464 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

17. „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 12.08.2024 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 **1.07.2024 г. до 31.07.2024 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) – **15 801,110 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1648,301 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: **0,244 MWh**;
- ЕРМ: **0,756 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: **15 801 бр.**;
- ЕРМ: **1649 бр.**;
- ОБЩО: **17 450 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: **16 820 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. 07/2024 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **630,066 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 (630,066 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**.

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	конден. турбина	конден. турбина	противон. турбина	противон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/nm ³	-	35 004 kJ/nm ³	-
Средна месечна температура	-°C	-	24,6°C	-
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	-	49,27%	-
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	-	91,05%	-
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	-	84,77%	-
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	-	12,55%	-

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 449,411	15 801,110	1648,301	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) = **3829,919 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;

- подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 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, 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-3 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	57 814,152	57 814,152	–	–
Електрическа енергия	MWh	21 279,330	21 279,330	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	93 304,363	93 304,363	–	–

- Потребена топлинна енергия (общо): **32 248,413 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 31 495,413 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 63,000 MWh и водна пара 690,000 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 от инсталация 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 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:

$$21\,279,330\text{ MWh} - 3829,919\text{ MWh} = \mathbf{17\,449,411\text{ MWh}}$$
 – 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 **15 801,110 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:

– **15 171,044 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (15 801,110 MWh) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (630,066 MWh);

– **630,066 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;

- **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1648,301 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и същата е за прехвърляне на **ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-3** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 279,330 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация **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 **21 279,330 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **17 449,411 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 ВЕКП 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 електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	17 194,089	0	15 692,532	15 693,244	15 693	0,244	1501,557	1501,756	1501	0,756
07/2024	17 449,411	0	15 801,110	15 801,354	15 801	0,354	1648,301	1649,057	1649	0,057

- 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										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ	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 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			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	15 692,532	0	15 045,777	15 046,190	15 046	0,190	646,755	647,323	647	0,323
07/2024	15 801,110	0	15 171,044	15 171,234	15 171	0,234	630,066	630,389	630	0,389

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 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 **15 801 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2024 г. в размер на **15 171 бр.**;

- към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“** (сертификати относно използваната за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ електрическа енергия от ВЕКП подадена по ЕПМ), съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2024 г. в размер на **630 бр.**;

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 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 **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 2024 г. са в размер на **1649 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 17 450 бр., като и прехвърлените са в размер на 17 450 бр.;**

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **16 820 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **15 801 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **15 171 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **630 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени **1649 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **17 450 бр.**, като и прехвърлените са **17 450 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 **1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.**

18. „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 9.08.2024 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 **1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.**, отбелязани в заявлението като:

- **ДАНИИ 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) – **6536,573 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: **0,171 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: **6536 бр.;**
- ОБЩО: **6536 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: **6536 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 деклариранията 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
Долна раб. калоричност на горивото	35 000 kJ/nm ³
Средна месечна температура	27,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,20%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за ηобщо	≥80,00%

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	73,30%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,94%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7770,069	7770,069	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) = **309,281 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 88,277 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 **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КПГЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7581,435	7581,435	–	–
Електрическа енергия	MWh	8079,350	6796,756	–	1282,594
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 364,552	17 972,937	–	3391,615

- Потребена топлинна енергия: **6800,859 MWh**.

След прегледа, на представените 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 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 при инсталация КПГЦ (№ 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} = **6796,756 MWh**;

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

$6796,756 / 8079,350 = 0,841250348$ (84,13%) – 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):

$$309,281 * 0,841250348 = 260,183 \text{ MWh}$$

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

6796,756 MWh – 260,183 MWh = **6536,573 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: **6536,573 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (7770,069 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, брутна **комбинирана електрическа енергия** е определена, че е в размер на **6796,756 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 **6796,756 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6536,573 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 НеВКЕП при продаж- 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)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	13 069,186	0	13 069,186	13 070,171	13 070	0,171	няма	няма	няма	няма
07/2024	6536,573	0	6536,573	6536,744	6536	0,744	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 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 2024 г. сертификати в размер на **6536 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **6536 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **6536 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 **1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.**

19. „Брикел“ ЕАД

„Брикел“ ЕАД, 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 9.08.2024 г.** и приложенията към него „Брикел“ ЕАД 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“ ЕАД за периода от **1.07.2024 г. до 31.07.2024 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): 22 666,686 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: 0,275 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: 22 666 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: 22 666 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 на „Брикел“ ЕАД, 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 три инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4.**

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	1.12.1960	21.04.1961	19.9.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	-	11 641 kJ/kg	11 641 kJ/kg	11 641 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	34,66%	34,66%	34,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-	81,02%	81,02%	81,02%
Изискване за η общо	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за η общо	-	80,63%	80,61%	80,59%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-	25,41%	25,39%	25,37%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	22 666,686	22 666,686	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) = **15 018,215 MWh**;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}}(\text{филиал}) = 1989,666 \text{ MWh}$ (за Брикетна фабрика);

- няма 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-2, ТГ-3 и ТГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	45 723,000	44 414,000	1309,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 559,176	15 559,176	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75 910,000	74 385,248	1524,752	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41 850,000	40 541,000	1309,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 202,173	14 202,173	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	69 432,000	67 907,248	1524,752	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	23 350,000	22 618,000	732,000	–
Електрическа енергия	MWh	7923,552	7923,552	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	38 749,000	37 896,350	852,650	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	110 923,000	107 573,000	3350,000	–
Електрическа енергия	MWh	37 684,901	37 684,901	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	184 091,000	180 188,846	3902,154	–

- Потребена топлинна енергия: **107 573 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., 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 ТГ-2, 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 справка 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 :

$37\,684,901\text{ MWh} - 15\,018,215\text{ MWh} = \mathbf{22\,666,686\text{ MWh}}$ – 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 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 **22 666,686 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-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **37 684,901 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 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 **37 684,901 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **22 666,686 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 ВЕКП 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 електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.
06/2024	20 540,865	0	20 540,865	20 541,275	20 541	0,275	няма	няма	няма	няма
07/2024	22 666,686	0	22 666,686	22 666,961	22 666	0,961	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Брикел“ 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 2024 г. са в размер на **22 666 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени **22 666 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **22 666 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

20. „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 **12.08.2024** г. и приложенията към него, „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от **1.07.2024** г. до **31.07.2024** 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): **10 981,990MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1723,764 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: **0,000 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 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **10 981 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1723 бр.**;
- **ОБЩО: 12 704 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: **12 704 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 паротбори 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/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	13 115 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,25%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,94%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,05%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	30,47%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	12 705,754	10 981,990	няма	1723,764

- 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) = **2803,806 MWh**;

– няма 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 мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ 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 ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	37 438,394	32 581,394	4857,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 509,560	15 509,560	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	60 077,759	60 077,759	–	–

- Потребена топлинна енергия: **17 605,394 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 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 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:

$VEKP_{\text{бруто}} = 15\,509,560\text{ MWh};$

- 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 справка 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:

$15\,509,560\text{ MWh} - 2803,806\text{ MWh} = 12\,705,754\text{ MWh}$ – 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: 10 981,990 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 до размера на квотата на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ;

- **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ (мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД):**

1723,764 MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ до размера на квотата на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ;

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 **15 509,560 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-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 **15 509,560 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 705,754 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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде- на нетна ЕЕ от	Подаде- ната плюс	Издаде- ни серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП	Подаде- ната плюс	Издаде- ни серти-	Дробен остатък за следващ

		при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2024	10 323,016	0	8663,949	8664,668	8664	0,000	1659,067	1659,104	1659	0,000
07/2024	12 705,754	0	10 981,990	10 981,990	10 981	0,990	1723,764	1723,764	1723	0,764

• От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2024 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 2024 г. са в размер на **10 981 бр.**

• От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че има **издадени** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и следователно за месец юли 2024 г. са в размер на **1723 бр.**

• Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **12 704 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 10 981 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 1723 бр. за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 12 704 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

21. „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.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **12.08.2024 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 **1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.**, отбелязана в заявлението като:

• **ДАНИ 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) – **12 680,128 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **780,480 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: **0,391 MWh**;
- ЕРМ: **0,733 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 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **12 680 бр.**;
- ЕРМ: **781 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 13 461 бр.**;

• **ДАНИИ 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: **13 461 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 само от **един вид 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 **една справка по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

1) В тази справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. 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, 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	34 995 kJ/nm ³	34 995 kJ/nm ³	34 995 kJ/nm ³
Средна месечна температура	27,8°C	27,8°C	27,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,28%	49,28%	49,28%
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 $\eta_{\text{общо}}$	75,32%	75,19%	75,37%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,96%	18,90%	18,99%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 460,608	12 680,128	780,480	

• 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) = **1067,378 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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3463,846	3463,846	–	–
Електрическа енергия	MWh	4887,089	4887,089	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 086,818	11 086,818	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
---------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3322,928	3322,928	–	–
Електрическа енергия	MWh	4723,831	4723,831	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 701,967	10 701,967	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3495,165	3495,165	–	–
Електрическа енергия	MWh	4917,066	4917,066	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 161,183	11 161,183	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 281,939	10 281,939	–	–
Електрическа енергия	MWh	14 527,986	14 527,986	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	32 949,968	32 949,968	–	–

- Потребена топлинна енергия: **6656,298 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информация в двете справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., 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 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:

- Следователно $BEK_{\text{(нето)}}$ е:

14 527,986 MWh – 1067,378 MWh = **13 460,608 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 **12 680,128 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), и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

- ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **780,480 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

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

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 **14 527,986 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 **14 527,986 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 460,608 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 ВЕКП 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 електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	12 006,786	0	11 301,434	11 302,391	11 302	0,391	705,352	705,733	705	0,733
07/2024	13 460,608	0	12 680,128	12 680,519	12 680	0,519	780,480	781,213	781	0,213

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,000	0,896	0	0,896
0,000	0,896	0	0,896

• От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 г.), за която 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 2024 г. са в размер на **12 680 бр.**

• От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 г.), за която 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 2024 г. са в размер на **781 бр.**

- От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 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 2024 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 13 461 бр., като и прехвърлените към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на 13 461 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, са в размер на **13 461 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 12 680 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 781 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 13 461 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

22. „Солвей Соди“ АД

„Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 813109388**, е юридическо лице, което е правоприменник на „Девен“ АД, в резултат от извършено преобразуване чрез вливане на „Девен“ АД (преобразуващо се дружество) в „Солвей Соди“ АД (приемащо дружество), по реда на чл. 262 от ТЗ. В тази връзка с Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. Комисията е дала разрешение на „Девен“ АД да се преобразува чрез вливане в „Солвей Соди“ АД, съобразно представения по преписката договор за преобразуване чрез вливане, прекратила е лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Девен“ АД, и е издала на „Солвей Соди“ АД лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 125 MW_e и топлинна мощност 700 MW_t. На основание чл. 52, ал. 2 от ЗЕ Комисията е приела, че прекратяването на лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Девен“ АД, както и издаването на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Солвей Соди“ АД, заедно с приложенията към последната, влизат в сила от датата на вписване на преобразуването по т. I от Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. в Търговския регистър. Считано от 29.06.2017 г. „Девен“ АД е прекратено и дружеството е заличено от Търговския регистър, а негов универсален правоприменник е „Солвей Соди“ АД, с

издадена от КЕВР лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22 от 6.08.2024 г.** и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода **от 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.**, където е записано 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) – **1,412 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **37,238 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: **0,618 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,769 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 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **2 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **38 бр.**;
- **ОБЩО: 40 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: **40 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 с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 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 в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;

• През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-7 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

– **ТГ-4 и ТГ-5** (ТГ-7 също подвързан с ТГ-3, но не е работил през периода), които са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пароотбори, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

– **ТГ-6 и ТГ-8** са противонагнетателни турбини с регулируеми промишлени пароотбори и разполагат с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-1 с 25,0 MW_e; ТГ-2 с 25,0 MW_e; ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-4 с 12,0 MW_e; ТГ-5 с 8,5 MW_e; ТГ-6 с 21,0 MW_e; ТГ-7 с 8,5 MW_e; ТГ-8 с 21,0 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1974	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	26 842 kJ/kg	26 842 kJ/kg	26 842 kJ/kg	-	26 842 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,78%	40,78%	40,78%	-	40,78%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат по Алгоритъм)	82,90%	82,90%	84,99%	-	84,79%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	98,44%	98,66%	98,69	-	97,68%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,14%	20,15%	22,38%	-	24,09%

• Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Делегиран регламент 2023/2104 автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2024 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
96 187,000	452,157	12 081,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	5,646	0,000	0,000	3880,424	4740,070	38,928	0,000	3415,932

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	38,650	1,412	няма	37,238

• 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) = **19 536,844 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 3141,180 \text{ MWh}$;

– ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 16 426,970 \text{ MWh}$.

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

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

– подавана по ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – **0,888 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104 (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на подаване по ДЕ)

– потребявана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104 (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката);

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	82 487,131	82 452,991	34,140	–
Електрическа енергия	MWh	5880,226	5880,226	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	88 465,117	88 428,717	36,400	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	100 760,855	100 719,151	41,704	–
Електрическа енергия	MWh	5366,942	5366,942	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	107 575,719	107 531,256	44,464	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	698,626	698,336	0,289	–
Електрическа енергия	MWh	78,512	78,512	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	787,445	787,137	0,308	–

Показатели за инсталация ТГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	62 170,886	62 145,154	25,732	–
Електрическа енергия	MWh	9534,256	9534,256	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	73 408,627	73 381,192	27,435	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	246 117,497	246 015,632	101,865	–
Електрическа енергия	MWh	19 575,494	19 575,494	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	270 236,909	270 128,302	108,607	–

• Потребена топлинна енергия: **256 702,538 MWh** (в т.ч. от върнат кондензат = 12 081,000 MWh).

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., 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 ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-8, 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 справка 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 :

19 575,494 MWh – 19 536,844 MWh = **38,650 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

• 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 (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ , тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсация от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1,412 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;

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **37,238 MWh** – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-8 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 575,494 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво поотделно, за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-8 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 **19 575,494 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като

получено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **38,650 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 електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2024	46,790	0	10,789	11,618	11	0,618	36,001	36,769	36	0,769
07/2024	38,650	0	1,412	2,030	2	0,030	37,238	38,007	38	0,007

• От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ 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 2024 г. са в размер на **2 бр.**

• От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2024 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи 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 2024 г. са в размер на **38 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **40 бр.**

Въз основа на горното следва на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 2 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 38 бр. за количествата подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 40 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

23. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„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.

С писмо вх. № Е-ЗСК-47 от 12.08.2024 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 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): **30 510,018 MWh** – от енергийни блокове № 1, № 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: **0,001 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: 30 510,019 MWh – **30 510 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: **30 510 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-17-32 от 13.8.2021 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 № 2591А-Е-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 от 19.07.2017 г., 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 МРа. 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 МРа.

- 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, ТГ-2 и ТГ-3** – всяка от тях е **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/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	2.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища/мазут	въглища/мазут	въглища/мазут
Долна раб. калоричност на горивото	9434 kJ/kg	9434 kJ/kg	9434 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	42,32%	42,32%	42,32%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,12%	85,12%	85,12%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	42,39%	46,66%	48,10%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,18%	20,68%	21,00%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	112 120,467	112 120,467	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 112 120,467 MWh (112 120 467,184 kWh) – т.е. и трите инсталации са работили само 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) = **17 569,695 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 443,943 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; ТГ-2 към ЕПМ с напрежение 220 kV; както и от ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,967** – **изчислен** според количествата подавани по съответната мрежа и **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 инсталациите ТГ-1, 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-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	34 065,028	34 065,028	–	–
Електрическа енергия	MWh	62 414,730	19 430,692	–	42 984,038
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	184 159,585	66 870,000	–	117 289,575

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2947,179	2947,179	–	–
Електрическа енергия	MWh	7008,971	1502,472	–	5506,499
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	21 336,131	5561,991	–	15 774,140

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 500,264	27 500,264	–	–
Електрическа енергия	MWh	60 266,462	14 357,888	–	45 908,574
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	182 478,016	52 322,878	–	130 155,138

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	64 512,471	64 512,471	–	–
Електрическа енергия	MWh	129 690,162	35 291,052	–	94 399,110
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	387 973,732	124 754,879	–	263 218,853

• Потребена топлинна енергия **64 512,471 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 24 415,369 MWh и реализирана/продадена в размер на 2730,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 37 367,102 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2024 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД:

Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода тепломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби. Парата към промишлените консуматори се измерва чрез системата цитирана по-горе.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., 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 $E_{\text{нето}}$:

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

ЕЕ от ВЕКП $E_{\text{бруто}} = 35\,291,052\text{ MWh}$;

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

$$35\,291,052 / 129\,690,162 = 0,272118188\ (27,21\%) - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

- 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) $17\,569,695 * 0,272118188 = 4781,034\text{ MWh}$ – 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:

$35\,291,052\text{ MWh} - 4781,034\text{ MWh} = 30\,510,018\text{ MWh}$ – 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 е:

– ЕПМ: **30 510,018 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 всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, 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 **35 291,052 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-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 **35 291,052 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **30 510,018 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 НеВКЕП при продаж- 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			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2024	24 472,062	0	24 472,062	24 473,001	24 473	0,001	няма	няма	няма	няма
07/2024	30 510,018	0	30 510,018	30 510,019	30 510	0,019	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 07/2024 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2024 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП 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 2024 г. са в размер на **30 510 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 30 510 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 30 510 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 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г.

Изказвания по т.3.:

Ив. Н. Иванов отбеляза, че традиционно на 20-то число Комисията е длъжна да разгледа и вземе решение относно издаването на едномесечни сертификати.

Докладва Д. Дянков. Подадени са 23 бр. заявления за сертификати и в настоящия доклад всичките са разгледани без изключение. През разглеждания период е имало само една особеност, която е по-скоро любопитен факт, тъй като не е в противоречие със законовите и нормативни разпоредби. Досега се е смятало, че при инсталациите по чл. 2, т. 4 от Наредбата на Министъра на енергетиката по чл. 162б от ЗЕ (Наредба № РД-16-267 от 19 март 2008 г.), които са за ДВГ с котел-утилизатор, на практика за общата им ефективност на използване на горивото не се получава стойност под границата от 75% (записана в чл. 4, ал. 1, т. 1 от същата Наредба), въпреки че теоретично това се допуска като възможност. През последните 10 г. на сертифициране е имало само един случай при една малка производствена централа („Белла България“ АД), когато общата ефективност е спаднала с 1% отдолу под ограничението, в резултат на което са им издадени 2 бр. сертификата по-малко. През настоящия период на сертифициране, при 3-те нововъведени ДВГ-та от „Топлофикация Плевен“ АД се получава при всяко от тях средно с около 11% отдолу под въпросната граница от 75%, вследствие на което издадените и прехвърлени сертификати са приблизително 1360 бр. по-малко. Обяснението, което работната група по сертификатите е получила по въпроса, е, че двигателите са били пускани да работят само в часовете на скъпа електрическа енергия на пазара (т.е. през 1-2 часа пускани и спирани), при което тези инсталации почти не могат да влязат в оптимален режим на работа през

повечето време. Разбира се, това пускане и спиране е съобразено и с конкретните нужди на балансиращата група. В резултат на това действие: първо, ФСЕС не е ощетен, тъй като ще компенсира с премия до преференциалната цена 1360 бр. сертификати по-малко; второ, ЕСО ЕАД не е ощетен, тъй като по ЕПМ не влиза електрическа енергия в часовете, когато има излишък от нея по мрежата; трето, явно и „Топлофикация Плевен“ АД е на печалба от това, че не е произвеждала електрическа енергия през часовете, когато цената ѝ на пазара е почти с нулева ставка, и е спестила съответното количество горивото за нейното нецелесъобразно производство, което надхвърля като стойност премията от ФСЕС, която би получила за 1360 бр. сертификати, при оптимален режим на работа на ДВГ-тата без постоянни прекъсвания. Т.е. и трите страни в този процес са печеливши.

Д. Дянков прочете проекта на решение, предложен от работната група:

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 23 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.

Бл. Голубарев каза, че причината „Топлофикация Плевен“ АД да бъдат неефективни в този момент е, че са работили само тогава, когато е била висока цената на електрическата енергия. Бл. Голубарев попита, когато са работили, изхвърляли ли са топлината.

Д. Дянков отговори, че при 1 час работа един котел-утилизатор набира някаква топлина, но в следващият 1 час, когато не работи, тази топлина спада.

Бл. Голубарев заключи, че ефектът е един и същи.

Ив. Н. Иванов заключи, че единствената особеност е при „Топлофикация Плевен“ АД, за което е докладвано подробно. Председателят 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. Приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.07.2024 г. до 31.07.2024 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 високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ЮЛИ 2024 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 Тюнинг 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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 991 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 14,463 MWh;
- потребена топлинна енергия: 14,463 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11,125 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 20,39%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 79,92%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-07-24/000000001 до № ЗСК-32-07-24/000000005.

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

2. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД 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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 995 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 554,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 39,125 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 540,600 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,39%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,18%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-07-24/000000001 до № ЗСК-4-07-24/000000519.

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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 953 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1873,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 982,933 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1672,424 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,84%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,44%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-07-24/000000001 до № ЗСК-6-07-24/000001584.

4. На „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за:

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 159 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 178,980 MWh;

- потребена топлинна енергия: 177,990 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 212,925 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,93%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,77%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-31-07-24/000000001 до № ЗСК-31-07-24/00000206.

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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 008 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 695,858 MWh;
- потребена топлинна енергия: 949,528 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 686,719 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,75%; ДВГ2: 19,89%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,83%; ДВГ2: 78,61%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-07-24/000000001 до № ЗСК-37-07-24/000000652.

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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 008 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 933,398 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1276,491 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 954,027 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,52%; ДВГ2: 21,19%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,02%; ДВГ2: 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: 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-38-07-24/000000001 до № ЗСК-38-07-24/000000906.

7. На „Оранжерии–Гимел II“ ЕООД 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 831915153, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 037 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 119,307 MWh;
- потребена топлинна енергия: 124,440 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 119,661 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,57%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,56%;
- 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: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-44-07-24/000000001 до № ЗСК-44-07-24/000000113.

8. 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 „Оранжевия 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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 987 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1305,312 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1305,312 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1385,952 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,73%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,33%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-46-07-24/000000001 до № ЗСК-46-07-24/000001344.

9. На „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, р-н Северен, ул. „Анри Барбюс“ № 5А, 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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 665 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 369,123 MWh;
- потребена топлинна енергия: 369,123 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 371,723 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,04%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,03%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-36-07-24/000000001 до № ЗСК-36-07-24/000000347.

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: 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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 996 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1870,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1155,186 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1493,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 20,44%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 80,89%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-07-24/000000001 до № ЗСК-5-07-24/000001297.

11. 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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 992 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1045,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 303,053 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1373,114 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,43%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,23%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-07-24/000000001 до № ЗСК-40-07-24/000001282.

12. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД 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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 000 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8154,812 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4304,479 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7902,909 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,06%; ДВГ2: 18,82%; ДВГ3: 18,62%; ДВГ4: 19,12%; ДВГ5: 19,27%; ДВГ6: 18,49%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,91%; ДВГ2: 77,13%; ДВГ3: 76,97%; ДВГ4: 77,68%; ДВГ5: 78,42%; ДВГ6: 77,84%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-07-24/000000001 до № ЗСК-21-07-24/0000007503.

13. 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: Топлофикация-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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 004 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3557,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2019,393 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3747,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,15%; ДВГ2: 21,40%; ДВГ3: 21,81%; ДВГ4: 25,75%; ДВГ5: 23,76%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,88%; ДВГ2: 78,47%; ДВГ3: 79,47%; ДВГ4: 84,48%; ДВГ5: 81,87%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-07-24/000000001 до № ЗСК-26-07-24/000003584.

14. 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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – - kJ/kg; газ – 34 974 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8143,750 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3245,572 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 444,341 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: -%; ТГ5: -%; ДВГ1: 20,93%; ДВГ2: 20,89%; ДВГ3: 20,77%;
- номинална ефективност на: ТГ3: -%; ТГ5: -%; ДВГ1: 78,92%; ДВГ2: 79,07%; ДВГ3: 78,99%;
- 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: ТГ3: 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-07-24/000000001 до № ЗСК-9-07-24/000009821.

15. 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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 004 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 22 454,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 015,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 702,625 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,64%; ДВГ1: 19,09%; ДВГ2: 18,82%; ДВГ3: 18,97%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,12%; ДВГ1: 64,67%; ДВГ2: 64,25%; ДВГ3: 64,48%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-07-24/000000001 до № ЗСК-13-07-24/000022518.

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“;
- 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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 008 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 34 290,902 MWh;
- потребена топлинна енергия: 35 092,752 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 722,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: 10,17%; ТГ9: 11,63%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: 83,24%; ТГ9: 90,00%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-07-24/000000001 до № ЗСК-14-07-24/000007464;

17. 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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 004 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 57 814,152 MWh;
- потребена топлинна енергия: 32 248,413 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 279,330 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 12,55%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 84,77%; 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: 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-07-24/000000001 до № ЗСК-15-07-24/000016820;
- За „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-07-24/000016821 до № ЗСК-15-07-24/000017450.

18. 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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 000 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7581,435 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6800,859 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 6796,756 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 20,94%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 73,30%;
- 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: КППЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-07-24/000000001 до № ЗСК-16-07-24/000006536.

19. На „Брикел“ ЕАД, 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“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 641 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 107 573,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 107 573,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 37 684,901 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: -%; ТГ2: 25,41%; ТГ3: 25,39%; ТГ4: 25,37%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: 80,63%; ТГ3: 80,61%; ТГ4: 80,59%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-07-24/000000001 до № ЗСК-18-07-24/000022666.

20. 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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 13 115 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 32 581,394 MWh;
- потребена топлинна енергия: 17 605,394 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 509,560 MWh;

- спестена първична енергия от: ТГ1: 30,47%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,05%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-07-24/000000001 до № ЗСК-19-07-24/000012704.

21. 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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – - kJ/kg; газ – 34 995 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 281,939 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6656,298 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 527,986 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: -%; ТГ6: -%; ДВГ1: 18,96%; ДВГ2: 18,90%; ДВГ3: 18,99%;
- номинална ефективност на: ТГ5: -%; ТГ6: -%; ДВГ1: 75,32%; ДВГ2: 75,19%; ДВГ3: 75,37%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-07-24/000000001 до № ЗСК-20-07-24/000013461.

22. На „Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 813109388, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;

- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
- период на производство: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 26 842 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 246 015,632 MWh;
- потребена топлинна енергия: 256 702,538 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 575,494 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 20,14%; ТГ5: 20,15%; ТГ6: 22,38%; ТГ8: 24,09%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 98,44%; ТГ5: 98,66%; ТГ6: 98,69%; ТГ8: 97,68%;
- 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: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-22-07-24/000000001 до № ЗСК-22-07-24/000000040.

23. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД 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: 1.07.2024 г. ÷ 31.07.2024 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9 434 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 64 512,471 MWh;
- потребена топлинна енергия: 64 512,471 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 35 291,052 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 22,18%; ТГ2: 20,68% ТГ3: 21,00%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 42,39%; ТГ2: 46,66% ТГ3: 48,10%;
- 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: 31.07.2024 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-07-24/000000001 до № ЗСК-47-07-24/0000030510.

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 трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-102 от 30.07.2024 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-102 от 30.07.2024 г. от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-208 от 01.08.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката, Комисията установи следното:

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), 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 „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., издадена от Комисията с Решение № Л-543 от 19.08.2021 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 „Априлци“) с обща инсталирана мощност 150,00 MW_p, в поземлени имоти с номера №№ 65468.112.15, 65468.112.16, 65468.115.1, 65468.115.6, 65468.105.8, 65468.107.1 в землището на с. Сбор, местност „Сакарджа“, общ. Пазарджик и поземлени имоти с номера №№ 00571.2.11 и 00571.1.12 в землището на с. Априлци, местност „Сакарджа“, общ. Пазарджик, за срок от 25 (двадесет и пет) години. С Решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г. по т. 1, Комисията е изменила лицензията, като е определила условия и срок за изграждане на разширение на „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с обща инсталирана мощност до 300 MW (АС мощност), както и срок за започване на

лицензионната дейност чрез енергийния обект, по т. 2 е одобрила актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“, а по т. 3 е одобрила актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“. С Решение № И2-Л-543 от 13.10.2023 г. Комисията е изменила Приложение № 2 към издадената лицензия, по отношение на поземлените имоти, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност). С Решение № И3-Л-543 от 08.05.2024 г. Комисията е изменила Приложение № 2 към издадената лицензия, по отношение на поземлените имоти, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност). С Решение № И4-Л-543 от 25.07.2024 г., по т. 1 Комисията е изменила лицензията, в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, като са добавени 5 поземлени имота: поземлен имот с идентификатор 65468.121.14, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Градината“; поземлен имот с идентификатор 65468.162.42, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Илафтарла“; поземлен имот с идентификатор 65468.64.33, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Нейкови Дъбици“; поземлен имот с идентификатор 65468.65.24, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Нейкови Дъбици“ и поземлен имот с идентификатор 65468.62.25, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС).

Комисията е разрешила на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност чрез изградените енергийни обекти към съответния етап и подетап на изграждане на ФЕЦ „Априлци“ 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 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството със следните решения: № Р-348 от 16.09.2021 г.; № Р-365 от 09.12.2021 г.; № Р-385 от 24.02.2022 г.; № Р-398 от 14.06.2022 г.; № Р-401 от 12.07.2022 г.; № Р-439 от 01.02.2023 г.; № Р-449 от 30.03.2023 г.; № Р-456 от 11.04.2023 г.; № Р-457 от 11.04.2023 г.; № Р-476 от 13.10.2023 г.; № Р-477 от 13.10.2023 г.; № Р-485 от 28.11.2023 г.; № Р-486 от 05.12.2023 г.; № Р-513 от 20.06.2024 г. и № Р-517 от 10.07.2024 г.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията: документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ); данни за техническите и експлоатационните характеристики на изградения 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, съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и закон 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.

На основание чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, по искане на лицензианта процедурата по разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност може да се извърши след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на

строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството (ДВ, бр. 72 от 2003 г.). В този случай лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 - 6 от НЛДЕ и констативния акт.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградените енергийни обекти е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15, приложение към чл. 7, ал. 3, т. 15 към 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 ЗУТ. Със заявлението дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ **чрез изградените 7 (седем) фотоволтаични полета**, както следва: енергиен обект с мощност от 11,305 MW_p, изграден в имот представляващ поземлен имот с идентификатор 65468.121.14, местност „Градината“, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик; енергиен обект с мощност от 14,965 MW_p, изграден в имот представляващ поземлен имот с идентификатор 65468.162.42, местност „Илафтарла“, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик; енергиен обект с мощност от 14,301 MW_p, изграден в имот представляващ поземлен имот с идентификатор 65468.162.42, местност „Илафтарла“, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик; енергиен обект с мощност от 2,276 MW_p, изграден в имот представляващ поземлен имот с идентификатор 65468.64.33, местност „Нейкови Дъбици“ в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик; енергиен обект с мощност от 24,693 MW_p, изграден в имот представляващ поземлен имот с идентификатор 65468.62.25, по плана на с. Сбор, общ. Пазарджик; енергиен обект с мощност от 15,393 MW_p, изграден в имот представляващ поземлен имот с идентификатор 65468.62.25, по плана на с. Сбор, общ. Пазарджик и енергиен обект с мощност от 3,8493 MW_p, изграден в имот представляващ поземлен имот с идентификатор 65468.65.24, местност „Нейкови Дъбици“ в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик, които са част от проекта на изграждания енергиен обект: „ФЕЦ „Априлци“ с обща инсталирана (АС) мощност 300 MW (400 MW_p)“.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, а именно данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградените обекти и на обслужващата ги инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийните обекти, дружеството е представило информация за всяка една фотоволтаична електрическа централа, която е част от енергийния обект – ФЕЦ „Априлци“, за които се иска разрешение за започване осъществяване на лицензионна дейност, както следва:

Описание на обектите с техните технически и технологични характеристики:

1.) ФЕЦ – Поле № 26.5, находяща се в ПИ 65468.121.14, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик

Описание на централата:

Местоположение: ПИ 65468.121.14, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик;

Обща максимално отдавана към мрежата мощност на централата – 11,305 MW_p;

Технически характеристики:

Фотоволтаични модули: Huasun HS-B144DS Series;

Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви НJT;

Брой модули – 24 336 бр., от които 4 134 бр. Huasun HS-B144DS460W, 18 760 бр. Huasun HS-B144DS465W, 1 052 бр. Huasun HS-B144DS470W и 390 бр. Huasun HS-B144DS475W;

Номинална мощност – 460-475 W_p;
 Номинално напрежение – 45,31 V;
 Номинален ток – 10,16 A;
 Обща инсталирана мощност – 11,305 MW_p.

Инвертори:

Тип: PVS980-58-1909 kVA – 3 броя;

Тип: PVS980-58-2000 kVA – 2 броя.

Технически параметри на съоръженията, разположени на площадката на ФЕЦ „Априлци“

КРУ: Тип: SafePlus 36 kV – 5 броя;

Силови електрически трансформатори:

Повишаващ трансформатор 2300 kVA 33000V/630V Dyn11 50 Hz – 3 броя;

Повишаващ трансформатор 2400 kVA 33000V/630V Dyn11 50 Hz – 2 броя.

2.) ФЕЦ – Поле № 42, находяща се в ПИ 65468.162.42, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик**Описание на централата:**

Местоположение: ПИ 65468.162.42, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик;

Обща максимално отдавана към мрежата мощност на централата – 14,965 MW_p

Технически характеристики:

Фотоволтаични модули: Huasun HS-B144DS Series

- Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви НТТ;

- Брой модули – 31 980 бр., от които 6 552 бр. Huasun HS-B144DS460W и 25 428 бр.

Huasun HS- B144DS470W;

- Номинална мощност – 460-470 W_p;

- Номинално напрежение – 45,31 V;

- Номинален ток – 10,16 A;

Обща инсталирана мощност – 14,965 MW_p.

Инвертори:

Тип: PVS980-58-1909 kVA – 3 броя;

Тип: PVS980-58-2000 kVA – 8 броя.

Технически параметри на съоръженията, разположени на площадката на ФЕЦ „Априлци“

КРУ: Тип: SafePlus 36 kV – 11 броя.

Силови електрически трансформатори:

Повишаващ трансформатор 2300 kVA 33000V/630V Dyn11 50 Hz – 3 броя;

Повишаващ трансформатор 2400 kVA 33000V/630V Dyn11 50 Hz – 8 броя.

3.) ФЕЦ – Поле № 41, находяща се в ПИ 65468.162.42, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик**Описание на централата:**

Местоположение: ПИ 65468.162.42, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик;

Обща максимално отдавана към мрежата мощност на централата – 14,301 MW_p

Технически характеристики:

Фотоволтаични модули: Huasun HS-B144DS Series;

- Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви НТТ;
 - Брой модули – 30 498 бр., от които 14 352 бр. Huasun HS-B144DS465W, 8 346 бр. Huasun HS-B144DS470W и 7800 бр. Huasun HS- B144DS475W;
 - Номинална мощност – 465-475 W_p;
 - Номинално напрежение – 45,31 V;
 - Номинален ток – 10,16 A;
- Обща инсталирана мощност – 14,301 MW_p.

Инвертори:

- Тип: PVS980-58-2000 kVA – 6 броя;
- Тип: PVS980-58-4565 kVA – 1 брой.

Технически параметри на съоръженията, разположени на площадката на ФЕЦ „Априлци“

КРУ: Тип: SafePlus 36 kV – 7 броя.

Силови електрически трансформатори:

- Повишаващ трансформатор 2400 kVA 33000V/630V Dyn11 50 Hz – 6 броя;
- Повишаващ трансформатор 5000 kVA 33000V/630V Dyn11 50 Hz – 1 брой.

4.) ФЕЦ – Поле № 23.3, находяща се в ПИ 65468.64.33, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик**Описание на централата:**

Местоположение: ПИ 65468.64.33, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик;

Обща максимално отдавана към мрежата мощност на централата – 2,276 MW_p

Технически характеристики:**Фотоволтаични модули:** Huasun HS-B144DS Series;

- Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви НТТ;
 - Брой модули – 4 836 бр. Huasun HS-B144DS470W;
 - Номинална мощност – 470 W_p;
 - Номинално напрежение – 45,31 V;
 - Номинален ток – 10,16 A;
- Обща инсталирана мощност – 2,276 MW_p.

Инвертор:

Тип: PVS980-58-4565 kVA – 1 брой.

Технически параметри на съоръженията, разположени на площадката на ФЕЦ „Априлци“

КРУ: Тип: SafePlus 36 kV.

Силов електрически трансформатор:

Повишаващ трансформатор 5000 kVA 33000V/630V Dyn11 50 Hz.

5.) ФЕЦ – Поле № 22.2, находяща се в ПИ 65468.62.25, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик**Описание на централата:**

Местоположение: ПИ 65468.62.25, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик;

Обща максимално отдавана към мрежата мощност на централата – 24,693 MW_p

Технически характеристики:

Фотоволтаични модули: Huasun HS-B144DS Series;

- Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви HJT;

- Брой модули – 51 792 броя Huasun HS-B144DS475W;

- Номинална мощност – 475 W_p;

- Номинално напрежение – 45,31 V;

- Номинален ток – 10,16 A;

Обща инсталирана мощност – 24,693 MW_p.

Инвертори:

Тип: PVS980-58-1909 kVA – 1 брой;

Тип: PVS980-58-4565 kVA – 3 броя;

Тип: PVS980-58-2000 kVA – 4 броя.

Технически параметри на съоръженията, разположени на площадката на ФЕЦ „Априлци“

КРУ: Тип: SafePlus 36 kV – 8 броя.

Силови електрически трансформатори:

Повишаващ трансформатор 5000 kVA 33000V/630V Dyn11 50 Hz – 3 броя;

Повишаващ трансформатор 2400 kVA 33000V/630V Dyn11 50 Hz – 5 броя.

6.) ФЕЦ – Поле № 21.2, находяща се в ПИ 65468.62.25, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик

Описание на централата:

Местоположение: ПИ 65468.62.25, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик;

Обща максимално отдавана към мрежата мощност на централата – 15,393 MW_p

Технически характеристики:

Фотоволтаични модули: Huasun HS-B144DS Series;

- Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви HJT;

- Брой модули – 32 916 бр., от които 1638 бр. Huasun HS-B144DS460W, 18 174 бр. Huasun HS-B144DS465W, 7 176 бр. Huasun HS-B144DS470W и 5 928 бр. Huasun HS-B144DS475W;

- Номинална мощност – 460-475 W_p;

- Номинално напрежение – 45,31 V;

- Номинален ток – 10,16 A;

Обща инсталирана мощност – 15,393 MW_p.

Инвертори:

Тип: PVS980-58-1909 kVA – 1 брой;

Тип: PVS980-58-2000 kVA – 6 броя.

Технически параметри на съоръженията, разположени на площадката на ФЕЦ „Априлци“

КРУ: Тип: SafePlus 36 kV – 7 броя.

Силови електрически трансформатори:

Повишаващ трансформатор 2300 kVA 33000V/630V Dyn11 50 Hz – 1 брой;
 Повишаващ трансформатор 2400 kVA 33000V/630V Dyn11 50 Hz – 6 броя.

7.) ФЕЦ – Поле № 26.1, находяща се в ПИ 65468.65.24, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик

Описание на централата:

Местоположение: ПИ 65468.65.24, землище на с. Сбор, общ. Пазарджик;

Обща максимално отдавана към мрежата мощност на централата – 3,8493 MW_p

Технически характеристики:

Фотоволтаични модули: Huasun HS-B144DS Series;

- Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви HJT;

- Брой модули – 8 190 бр. Huasun HS-B144DS470W;

- Номинална мощност – 470 W_p;

- Номинално напрежение – 45,31 V;

- Номинален ток – 10,16 A;

Обща инсталирана мощност – 3,8493 MW_p.

Монтажът на модулите е извършен върху терените на стоманена конструкция, задвижвана от еднооснов тракер, модулите са ориентирани по посока изток-запад и могат да променят своя ъгъл на въртене.

Видно от представените описания на енергийните обекти, общата инсталирана постояннотокова мощност на 7-те ФЕЦ (фотоволтаични полета: 26.5, 42, 41, 23.3, 22.2 и 21.2), описани по-горе, за които се иска разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност е 86,7823 MW_p.

Подробна информация за изградените енергийни обекти се съдържа в съставените Констативни протоколи за установяване годността за приемане на строежите, които са представени от дружеството в КЕВР.

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 обектите, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заявителят е представил документи, както следва:

• **Относно поземлен имот с идентификатор 65468.121.14, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Градината“:**

- Нотариален акт за собственост на недвижим имот № 125, том I, рег. № 1497, дело № 119 от 2024 г. издаден от служба по вписванията гр. Пазарджик;

• **Относно поземлен имот с идентификатор 65468.162.42, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Илафтарла“:**

- Нотариален акт за собственост на недвижим имот № 123, том I, рег. № 1493, дело № 117 от 2024 г. издаден от служба по вписванията гр. Пазарджик;

• **Относно поземлен имот с идентификатор 65468.64.33, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Нейкови Дъбици“:**

- Нотариален акт за собственост на недвижим имот № 126, том I, рег. № 1499, дело № 120 от 2024 г. издаден от служба по вписванията гр. Пазарджик;

• **Относно поземлен имот с идентификатор 65468.65.24, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор, местност „Нейкови Дъбици“:**

- Нотариален акт за собственост на недвижим имот № 124, том I, рег. № 1495, дело № 118 от 2024 г. издаден от служба по вписванията гр. Пазарджик;

• **Относно поземлен имот с идентификатор 65468.62.25, находящ се в област Пазарджик, община Пазарджик, с. Сбор:**

- Нотариален акт за собственост на недвижим имот № 122, том I, рег. № 1491, дело № 116 от 2024 г. издаден от служба по вписванията гр. Пазарджик.

За имотите са представени и съответните скици, както следва:

- скица на поземлен имот № 15-663821-28.06.2024 г., за поземлен имот с идентификатор 65468.62.25;

- скица на поземлен имот № 15-663815-28.06.2024 г., за поземлен имот с идентификатор 65468.64.33;

- скица на поземлен имот № 15-663812-28.06.2024 г., за поземлен имот с идентификатор 65468.65.24;

- скица на поземлен имот № 15-663603-28.06.2024 г., за поземлен имот с идентификатор 65468.121.14;

- скица на поземлен имот № 15-663825-28.06.2024 г., за поземлен имот с идентификатор 65468.162.42, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Пазарджик.

От скиците е видно, че трайното предназначение на териториите е „урбанизирани“, а начинът на трайно ползване е „за електроенергийно производство“, а общата площ на посочените по-горе имоти е 1 584 000 m².

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 Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите, заявителят е представил заверено копие на писмо с изх. № ПД-02-3-(9) от 17.03.2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ)-Пазарджик, с приложено Решение № ПК-07-ЕО/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка. От решението е видно, че компетентния орган е решил да не се извършва екологична оценка на Проекти за частично изменение на Подробен устройствен план-план за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) и ПУП-ПРЗ за промяна предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди за изграждане на ФЕЦ „Априлци“ 150 MW, находяща се в землищата на с. Априлци и с. Сбор, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, при прилагането на които няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка.

„РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е представило и заверени копия на следните документи:

- Писмо с изх. № ПД-02-18 (1) от 27.03.2023 г. на РИОСВ-Пазарджик относно уведомление за изготвяне на проект на ПУП-ПРЗ за промяна на предназначението на поземлени имоти, с идентификатори започващи с цифрите 65468..., всички находящи се в местност „Кел Тепе“ по КККР на с. Сбор, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик и

- Писмо с изх. № ПД-02-23 (3) от 21.04.2023 г. на РИОСВ-Пазарджик относно уведомление за изготвяне на Проект на ПУП-ПРЗ за промяна предназначението на поземлен имот (ПИ) с идентификатор 65468.59.17, м. Кел тепе по КК на с. Сбор, общ. Пазарджик; Проект за изменение на ПУП-ПРЗ за УПИ II-за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ (фотоволтаични панели), (идентичен с 65468.59.22) и промяна на предназначението на ПИ с идентификатори 65468.59.16, 65468.59.18 и 65468.59.19, м. Кел тепе по КК на с. Сбор, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик; Проекти на

ПУП-ПРЗ за промяна предназначението на поземлени имоти, по КККР на с. Сбор, общ. Пазарджик; Проект за изменение на ПУП-ПРЗ за УПИ VII-за производство на ел. енергия от възобновяеми източници ВЕИ и за промяна предназначението на поземлени имоти, м. „Градината“, м. „Илафтарла“ по КККР на с. Сбор, общ. Пазарджик. Преценката на компетентния орган е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

От писмата е видно, че няма основание за провеждане на процедура по глава шеста, раздел II на ЗООС за представените проекти на ПУП-ПРЗ. Описаните в писмата имоти не попадат в границите на защитени територии по смисъла на ЗЗТ, както и в границите на защитени зони по смисъла на ЗБР. С оглед местоположението и характера на заявените проекти на ПУП-ПРЗ, РИОСВ-Пазарджик, счита, че при реализацията им няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху защитени зони „Река Луда Яна“ и „Рибарници Звъничево“. Поради изложеното, компетентния орган е решил, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

Представените по-горе писма на РИОСВ-Пазарджик са неразделна част от Решение № ПК-07-ЕО/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на директора на РИОСВ-Пазарджик.

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, са предоставени следните документи и информация:

От представената управленска и административна структура и органиграма на работния процес на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е видно, че към настоящия момент дружеството се състои от управител и 6-членен персонал, който ще продължи да извършва необходимите дейности за нормалната работа на дружеството, като съответно управителят следи за правилната работа и заедно с административния персонал подпомагат и координират възложените дейности на външни фирми. Също така управителят 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. Посочва се, че при необходимост, „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален опит.

Дейностите по поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ, както и подаването на почасови графици за електрическа енергия и прогнозиране на производството от централите ще се извършва от „Инерком“ ЕООД, по силата на сключен договор между двете дружества. „Инерком“ ЕООД разполага с квалифициран персонал, съгласно изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници.

Чрез изградена система за контрол и мониторинг ще се осъществява наблюдение, контрол и мониторинг на ФЕЦ. Тази система за мониторинг има възможност за следните операции: запис на данни в неограничено време; състояние на инверторите; докладване за грешки; мониторинг на събирателни табла и инвертори; статистически данни в табличен вид; наблюдение и контрол на всички съставки на променливия ток; дистанционно управление и мониторинг на инверторите; дневна производителност; месечна производителност; общо производителност; мощностна характеристика в реално време и връзка с локална мрежа.

За предпазване на обслужващия персонал от опасни допирни напрежения са изпълнени заземителни инсталации. Също така е изградена и мълниезащита с поставени мълниеприемници с изпреварващо действие 60 μ s.

Съоръженията на фотоволтаичните централи са защитени с всички необходими защиты, съгласно действащото законодателство.

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, в подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-102 от 30.07.2024 г. „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е декларирало, че в бизнес плана и финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от изменение на бизнес плана, одобрен с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР и актуализиран за периода 2023 г. – 2025 г. с Решение № БП-22 от 23.02.2023 г. на КЕВР, поради което към заявлението дружеството не е представило бизнес план и финансов модел.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Априлци“:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за даване 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 и обезпечения. При издаване на лицензията за „производство на електрическа енергия от възобновяем енергиен източник преди изграждане на енергийния обект“ структурата на финансиране е XXX% собствени средства и XXX% привлечени средства. Видно от решението за издаване на лицензия, „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е представило необходимата информация, съгласно изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, а именно годишни финансови отчети за последните три години.

В тази връзка в производството по издаване на лицензия и при изпълнението на отделните части и етапи дружеството е доказало наличие на финансови възможности за изграждане на енергийния обект, а именно: общо инвестиционните разходи за енергиен обект с мощност до 400 MW_p са в размер на XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв., включващи изграждането на планирано разширение с увеличаване на генериращата инсталирана мощност на ФЕЦ „Априлци“ с мощност 250 MW_p.

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-102 от 30.07.2024 г., „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е декларирало, че в одобрения с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., актуализиран с Решение № БП-22 от 23.02.2023 г. на КЕВР за периода 2023 г. – 2025 г., както и във финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения бизнес план и финансов модел на дружеството.

Следва да се има предвид, че при изграждането на енергийния обект „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност) или 400 MW_p“, „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е доказало наличие на достатъчно по размер средства и придружаващите ги обезпечения, които да послужат като гаранция при реализирането на инвестицията, в т.ч. и на изграждането на два енергийни обекта с обща инсталирана постояннотокова мощност 86,7823 MW_p, които са част от проекта за разширение на ФЕЦ „Априлци“.

В тази връзка при доказано осигурено финансиране на проекта и при заложените параметри и допускания от дружеството в изработените финансови модели, при които в прогнозния паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода на обслужване на привлечените средства по сключени договори за заеми с кредитни

институции, е установено че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години.

В тази връзка, може да се направи извода, че дружеството ще има финансови възможности да осъществява дейността по лицензията, при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрения от Комисията бизнес план и финансов модел, като обслужва и задълженията си по сключените договори с финансиращи институции.

В изпълнение на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изр. второ, „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е представило заверени копия на следните констативни актове (образец 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):

1.) Акт за установяване годността за приемане на строежа от 22.04.2024 г. за строеж: „ФЕЦ „Априлци“ /поле 26.5./ с обща максимална мощност 11,305 MW_p Кабелна линия СН и ажурна ограда“, с местонахождение УПИ VII-за производство на електрическа енергия от ВЕИ м. „Градината“, идентификатор 65468.121.14 в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик;

2.) Акт за установяване годността за приемане на строежа от 09.04.2024 г. за строеж: „ФЕЦ „Априлци“ /поле 42/ с обща максимална мощност 14,965 MW_p Кабелна линия СН и ажурна ограда“, с местонахождение УПИ XXII-за производство на електрическа енергия от ВЕИ м. „Илафтарла“, идентификатор 65468.162.42 в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик;

3.) Акт за установяване годността за приемане на строежа от 10.04.2024 г. за строеж: „ФЕЦ „Априлци“ /поле 41/ с обща максимална мощност 14,301 MW_p Кабелна линия СН и ажурна ограда“, с местонахождение УПИ XXII-за производство на електрическа енергия от ВЕИ м. „Илафтарла“, идентификатор 65468.162.42 в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик;

4.) Акт за установяване годността за приемане на строежа от 16.04.2024 г. за строеж: „ФЕЦ „Априлци“ /поле 23.3/ с обща максимална мощност 2,276 MW_p Кабелна линия СН и ажурна ограда“, с местонахождение УПИ XVI-за производство на електрическа енергия от ВЕИ м. „Нейкови Дъбици“, идентификатор 65468.64.33 в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик;

5.) Акт за установяване годността за приемане на строежа от 01.04.2024 г. за строеж: „ФЕЦ „Априлци“ /поле 22.2/ с обща максимална мощност 24,693 MW_p Кабелна линия СН и ажурна ограда“, с местонахождение УПИ VI-за производство на електрическа енергия от ВЕИ, идентификатор 65468.62.25 по плана на с. Сбор, общ. Пазарджик;

6.) Акт за установяване годността за приемане на строежа от 02.04.2024 г. за строеж: „ФЕЦ „Априлци“ /поле 21.2/ с обща максимална мощност 15,393 MW_p Кабелна линия СН и ажурна ограда“, с местонахождение УПИ VI-за производство на електрическа енергия от ВЕИ, идентификатор 65468.62.25 по плана на с. Сбор, общ. Пазарджик;

7.) Акт за установяване годността за приемане на строежа от 16.04.2024 г. за строеж: „ФЕЦ „Априлци“ /поле 26.1/ с обща максимална мощност 3,8493 MW_p“, с местонахождение УПИ XVII - м. „Нейкови Дъбици“ идентификатор 65468.65.24, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик.

От представените в КЕВР Констативни актове за установяване годността за приемане на строежите се вижда, че участниците в строителството (възложителя, проектантите, строител и строителния надзор) са приели, че строежите са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената екзекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, условията на договорите за строителство и съответните анекси към тях и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Предвид гореизложеното, може да се направи извода, че „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 и чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията чрез изградените и описани по-горе енергийни обекти с обща инсталирана постояннотокова мощност 86,7823 MWp, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект: „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност) или 400 MWp“. За енергийните обекти, за които се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по подадено заявление от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД на 30.07.2024 г., с което е поискано даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Това е административното производство, образувано по искане на лицензианта, след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа образец 15, приложение към чл. 7, ал. 3, т. 15 към 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 ЗУТ.

Със заявлението дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност по отношение на 7 фотоволтаични полета, изградени в поземлени имоти, находящи в различни местности в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик. Дружеството е представило всички необходими документи и работната група е достигнала до извода, че лицензиантът е изпълнил изискванията на чл. 22, ал. 1 и чл. 22, ал. 1, изр. второ от НЛДЕ и притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията чрез изградените и описани в доклада енергийни обекти с обща инсталирана постояннотокова мощност 86,7823 MWp, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект: „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност) или 400 MWp“. За енергийните обекти, за които се иска разрешение, са представени доказателства за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По отношение на защитена по закон информация заявителят е посочил, че информацията, представена със заявлението, по отношение на финансовите параметри на проекта, както и информацията, свързана с лични данни на физически лица, се явяват търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и защитена информация по смисъла на Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защита на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни, поради което дружеството моли тази информация да не бъде оповестявана публично.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена по закон (търговска тайна, чувствителна информация и лични данни) от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал

искането за заличаване на част от представената към заявлението информация, а именно финансовите параметри на проекта, както и информацията, свързана с лични данни на физически лица.

В тази връзка, посочената информация следва да бъде заличена в документите попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и чл. 22, 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 „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., издадена на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД;

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.

Р. Наков прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградените енергийни обекти: с инсталирана постояннотокова мощност от 11,305 MWp; с инсталирана постояннотокова мощност от 14,965 MWp; с инсталирана постояннотокова мощност от 14,301 MWp; с инсталирана постояннотокова мощност от 2,276 MWp; с инсталирана постояннотокова мощност от 24,693 MWp; с инсталирана постояннотокова мощност от 15,393 MWp; с инсталирана постояннотокова мощност от 3,8493 MWp (общата мощност в диспозитива не е записана). Всички се намират в землището на с. Сбор, община Пазарджик, части от изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (400 MWp)“, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД 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.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че в заключителната част на доклада изрично е написано, че от общата разрешена мощност 400 MWp се издава разрешение за въвеждане в експлоатация на 86,7823 MWp. Приблизително 87 MWp ще влязат електроенергийното система на България, след издаването на това разрешение. Председателят установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, 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

РЕШИ:

1. Прима доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-102 от 30.07.2024 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградените енергийни обекти: с инсталирана постояннотокова мощност от 11,305 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.121.14, местност „Градината“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик; с инсталирана постояннотокова мощност от 14,965 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.162.42, местност „Илафтарла“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик; с инсталирана постояннотокова мощност от 14,301 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.162.42, местност „Илафтарла“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик; с инсталирана постояннотокова мощност от 2,276 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.64.33, местност „Нейкови Дъбици“ в землището на с. Сбор, община Пазарджик; с инсталирана постояннотокова мощност от 24,693 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.62.25, с. Сбор, община Пазарджик; с инсталирана постояннотокова мощност от 15,393 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.62.25, с. Сбор, община Пазарджик и с инсталирана постояннотокова мощност от 3,8493 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.65.24, местност „Нейкови Дъбици“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик, части от изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (400 MW_p)“, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД 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 четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с пет гласа „за” (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 01.08.2024 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 01.08.2024 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-210 от 05.08.2024 г. и Заповед № 3-Е-211 от 05.08.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях.

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

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията с ЕИК 115859531. „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е със седалище и адрес на управление: обл. София, община Столична, гр. София 1000, р-н Средец, ул. Аксаков № 11А, ет. 4, ап. офис 2, с предмет на дейност: Проектиране, производство, доставка и монтаж на системи за производство и съхранение на енергия от възобновяеми енергийни източници, производство и продажба на енергия от възобновяеми енергийни източници /след получаване на необходимата лицензия, ако е приложимо/, инженерингова дейност, строително-монтажна дейности, както и всяка друга дейност, незабранена от закона. „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД се управлява и представлява от Джордж Формандл - гражданин на Чешка Република, в качеството му на управител на дружеството. Размерът на капитала на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е 5 000 (пет хиляди) лева, изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е „РЕЗОЛВ ЕНЕРДЖИ“ С.А., идентификация В265260, чуждестранно юридическо лице с държава Люксембург.

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-727-01 от 04.01.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия” чрез енергиен обект - Фотоволтаична електроцентрала (ФЕЦ) „Свети Георги“ с инсталирана мощност 199 MW (AC) за срок от 25 (двадесет и пет) години.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 01.08.2024 г., „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е поискало издаване на разрешение да сключи срочен заем като кредитополучател по „Договор за кредит при определени условия” с първоначални кредитори: „XXX“, „XXX“ и

XXX като изпълнител за Програма за управляван портфейл за съвместно кредитиране по отношение на тръстов заем от XXX, с XXX като първоначален кредитор по ДДС, с XXX като Агент по офшорни обезпечения, с XXX и XXX – като първоначални хеджиращи страни. В тази връзка, заявителят е представил проект на Договор за кредит при определени условия. Дружеството е посочило, че основание за сключване на сделката е финансирането на проекта ФЕЦ „Свети Георги“ с инсталирана мощност 199 MW (AC).

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г., „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е поискало издаване на разрешение за учредяване на: особен залог на търговско предприятие, особен залог на движими вещи, особен залог върху вземания и особен залог на дружествени дялове, като в тази връзка е представило съответно проекти на договори. Дружеството е предоставило и проект на „Акт за финансиране на проект и запазване на дялове“, и проект на „Договор за цедиране на права на кредитополучателя“ в полза на „XXX“ АГ. Като основание за сключваните сделки „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е посочило обезпечаване на вземанията на кредиторите по отпускания на дружеството срочен заем.

1. Проект на Договор за кредит при определени условия между „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД – кредитополучател, първоначални кредитори по срочен заем – XXX, XXX и XXX – изпълнител за Програма за управляван портфейл за съвместно кредитиране по отношение на тръстов заем, XXX като първоначален кредитор за ДДС, XXX и XXX като първоначални хеджиращи страни, и XXX като Агент по офшорни обезпечения.

Основните параметри на проекта на Договор за кредит при определени условия са:

1.1. Предмет – кредиторите предлагат да предоставят средства по определени кредити на кредитополучателя, във връзка с намерението на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД да изгради, оборудва и експлоатира фотоволтаична централа „Свети Георги“ с мощност 199 MW (AC) заедно със съоръженията за присъединяване, както и да произвежда и продава електрическа енергия по приемливи договори за изкупуване на електрическа енергия и по приемливи договори за продажба и балансиране. Кредитополучателят следва да използва предоставените средства за финансиране на разходите по проекта, в т. ч. за платен или дължим ДДС или за друга цел, одобрена от кредиторите.

1.2. Видове кредити:

1.2.1. Срочни кредити:

1.2.1.1. Кредит „XXX А“, предоставен от XXX в качеството му на първоначален кредитор;

1.2.1.2. Кредит „XXX Тръст“, предоставен от XXX в качеството му на първоначален кредитор;

1.2.1.3. Кредит „XXX“, предоставен от XXX в качеството му на първоначален кредитор;

1.2.2. Кредит за ДДС, предоставен от XXX в качеството му на първоначален кредитор по ДДС.

1.3. Цел на кредитите:

1.3.1. Срочни кредити – за плащане на разходите по проекта, които включват: проектиране, разработване, финансиране, изграждане, тестване, пускане в експлоатация и поддръжка на ФЕЦ „Свети Георги“ и съоръженията за присъединяване, разположени до с. „Полковник Ламбриново“, община Силистра, област Силистра, с мощност 199 MW (AC), както и за всяка друга цел, одобрена от кредиторите по заема;

1.3.2. Кредит за ДДС – за финансиране или рефинансиране на ДДС, платен или дължим от кредитополучателя във връзка с разходите по проекта.

1.4. Размер на кредитите:

1.4.1. Общ ангажимент по срочни кредити – XXX евро / XXX лв. (XXX лева), в т. ч.:

- 1.4.1.1. Кредит „XXX А“ – XXX евро / XXX лв. (XXX лева);
- 1.4.1.2. Кредит „XXX Гръст“ – XXX евро / XXX лв. (XXX лева);
- 1.4.1.3. Кредит „XXX“ – XXX евро / XXX лв. (XXX лева);
- 1.4.2. Кредит за ДДС – XXX евро / XXX лв. (XXX лева).

1.5. Лихвен процент по главницата на съответните кредити:

1.5.1. За всеки срочен кредит годишният лихвен процент представлява сбор от приложимия XXX към датата на олихвяването за съответния лихвен период и съответен спред в променлив размер, който варира от XXX% от датата на първото плащане до датата на търговска експлоатация включително, до XXX% – от датата на търговска експлоатация до окончателното погасяване на срочните заеми;

1.5.2. За кредит ДДС - годишният лихвен процент представлява сбор от приложимия XXX към датата на олихвяването за съответния лихвен период плюс XXX% годишна лихва.

1.6. Лихвен период:

1.6.1. Срочни кредити- всеки лихвен период е с продължителност XXX (XXX) месеца;

1.6.2. Кредит за ДДС- има само един лихвен период с продължителност XXX (XXX) месеца.

1.7. Краен срок за погасяване на кредитите:

1.7.1. Срочни кредити – XXX г.;

1.7.2. Кредит за ДДС – XXX г.

1.8. Обезпечения:

1.8.1. Особен залог на търговското предприятие на дружеството, включващ цялото търговско предприятие на залогодателя, състоящо се от съвкупността от всички права, задължения и фактически отношения на залогодателя, съставляващи неговата търговска дейност по смисъла на чл. 15, ал. 1 от българския Търговски закон и включва отделните активи, описани подробно в приложение към приложения проект на Договор за залог на търговско предприятие;

1.8.2. Особен залог на движими вещи, съставляващ съвкупността от настоящите и бъдещи движими вещи на залогодателя, включително, но без ограничение съвкупността от двулицеви соларни панели, технология XXX, с размери на рамката XXX mm, находящи се на територията на ФЕЦ „Свети Георги“, заедно с всички и всеки отделно посочени съществени активи, които залогодателят притежава или ще притежава в бъдеще;

1.8.3. Особен залог на вземания, включващ всяко и всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя спрямо всякакви трети лица, включително, но не само, вземания по банкови сметки, вземания по застрахователни полици и застрахователни искове в Република България, вътрешногрупови вземания, както и търговски вземания, включително, но без ограничения вземания по договори за продажба на електрическа енергия (ДПЕ), във всеки случай конкретно описани в приложение към приложения проект на Договор за особен залог на вземания;

1.8.4. Залог на дружествени дялове, включващ всички дялове от капитала на дружеството, притежавани от залогодателя, а именно XXX (XXX) дяла със стойност XXX (петдесет) лева за един дял, с обща стойност от XXX (XXX) лева, съставляващи XXX% от капитала на Дружеството („съществуващи Дялове“) и всякакви дялове от капитала на дружеството, придобити или записани от залогодателя по всяко време или периодично след датата на този договор („бъдещи Дялове“).

1.9. Допълнителни условия:

1.9.1. Кредитополучателят следва да поддържа споразумения за хеджиране на лихвени проценти по отношение на лихвите и/или лихвените рискове, дължими по този договор, в съответствие с приетата между страните политика за хеджиране. Всички договори за хеджиране трябва по всяко време да бъдат цедирани или обезпечени по друг

начин в полза на Агент по офшорни обезпечения;

1.9.2. Кредитополучателят следва да сключи договор за цедиране на права на кредитополучателя с „XXX“ АГ като агент по офшорни обезпечения при определени условия;

1.9.3. Спазване на определено съотношение на дълговия към собствения капитал, което непосредствено след усвояването на срочните заеми не трябва да надвишава XXX, а във всеки следващ период - XXX.

2. Проект на договор за първи по ред особен залог на търговско предприятие между „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД – залогодател и залогополучатели (обезпечени страни) – XXX – изпълнител за Програма за управляван портфейл за съвместно кредитиране и XXX–Агент по офшорни обезпечения.

Основните параметри на проекта на Договора за особен залог на търговско предприятие са:

2.1. *Предмет* - за обезпечаване всички вземания на финансиращите институции, произтичащи от Договора за кредит при определен условия, включително за главница и следващите се върху нея лихви, лихви за просрочие, наказателни лихви, комисиони, такси и разnosки, залогодателят „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД предвижда да учреди в полза на XXX и XXX в качеството им на първоначални кредитори, хеджиращи страни и обезпечители по заемите, първи по ред особен залог върху търговското си предприятие. Обект на залога по този договор се счита цялото търговско предприятие на залогодателя, състоящо се от съвкупността от всички права, задължения и фактически отношения, съставляващи неговата търговска дейност по смисъла на чл. 15, ал. 1 от Търговски закон и отделни активи, включени в патримониума на заложеното търговско предприятие. Според дадената дефиниция в проекта на договор, „отделни активи“ означава всякакви настоящи или бъдещи недвижими имоти, включително ограничени вещни права, движими вещи, инвентар, вземания към трети лица, включително, но не само, вземания по банкови сметки, застрахователни постъпления и застрахователни искове в Република България, вътрешногрупови вземания и всякакви търговски вземания включително, но без ограничения вземания по ДПЕ и всякакви други материални или нематериални активи на залогодателя, посочени в Приложение № 2 на този договор.

2.1.1. *Отделни активи, върху всеки един от които тежи заложеното право на залогополучателите, са както следва:*

2.1.1.1. *Възмездно и срочно право на строеж върху следните имоти:*

2.1.1.1.1. право на строеж върху поземлен имот с идентификатор XXX, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-2/15.01.2008 г. на Изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 07.09.2022 г., с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство, с площ от XXX (XXX) кв.м., с адрес: землището на с. „Полковник Ламбриново“, ЕКАТТЕ 57251, община Силистра, област Силистра;

2.1.1.1.2. право на строеж върху поземлен имот с идентификатор XXX, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-14/17.03.2010 г. на Изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 07.09.2022 г., с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство, с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: землището на с. „Калипетрово“, местност „Сусурлука“, ЕКАТТЕ 41143, община Силистра, област Силистра;

2.1.1.1.3. право на строеж върху поземлен имот с идентификатор XXX, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-16-3/06.07.2009 г. на началник на СГКК – Силистра, с последно изменение на кадастралната карта и

кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 07.09.2022 г., с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство, с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: землището на с. „Полковник Ламбриново“, местност „В Ов. Градина“, ЕКАТТЕ 00500, община Силистра, област Силистра;

2.1.1.1.4. право на строеж върху поземлен имот с идентификатор XXX, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-16-3/06.07.2009 г. на началник на СГКК – Силистра, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 07.09.2022 г., с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство, с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: землището на с. „Полковник Ламбриново“, местност „Летището“, ЕКАТТЕ 57251, община Силистра, област Силистра;

2.1.1.1.5. право на строеж върху поземлен имот с идентификатор XXX, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-16-3/06.07.2009 г. на началник на СГКК – Силистра, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 07.09.2022 г., с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство, с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: землището на с. „Полковник Ламбриново“, местност „Летището“, ЕКАТТЕ 57251, община Силистра, област Силистра;

2.1.1.1.6. право на строеж върху поземлен имот с идентификатор XXX, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-16-3/06.07.2009 г. на началник на СГКК – Силистра, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 07.09.2022 г., с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство, с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: землището на с. „Полковник Ламбриново“, местност „Летището“, ЕКАТТЕ 57251, община Силистра, област Силистра;

2.1.1.1.7. право на строеж върху поземлен имот с идентификатор XXX, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-16-3/06.07.2009 г. на началник на СГКК – Силистра, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот от 07.09.2022 г., с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство, с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: землището на с. „Полковник Ламбриново“, местност „В Ов. Градина“, ЕКАТТЕ 57251, община Силистра, област Силистра.

2.1.1.2. Недвижими имоти:

2.1.1.2.1. поземлен имот с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: м. „Голия баир“, в землището на с. „Калипетрово“, община Силистра, област Силистра, представляваща имот с идентификатор XXX по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със заповед РД-18-14/17.03.2010 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение със заповед КД-14-19-47/27.08.2010 г. на началник СГКК- Силистра, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

2.1.1.2.2. поземлен имот с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: м. „Ески Калипетрово“, в землището на с. „Калипетрово“, община Силистра, област Силистра, представляваща имот с идентификатор XXX по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със заповед РД-18-14/17.03.2010 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение със заповед КД-14-19-47/27.08.2010 г. на началник СГКК- Силистра, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

2.1.1.2.3. поземлен имот с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: м. „Канакере“, в землището на с. Калипетрово, община Силистра, област Силистра, представляваща имот с идентификатор XXX по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със заповед РД-18-14/17.03.2010 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение със заповед КД-14-19-47/27.08.2010 г. на началник СГКК-Силистра, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

2.1.1.2.4. поземлен имот с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: м. „Канакере”, в землището на с. „Калипетрово“, община Силистра, област Силистра, представляваща имот с идентификатор XXX по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със заповед РД-18-14/17.03.2010 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение със заповед КД-14-19-47/27.08.2010 г. на началник СГКК-Силистра, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

2.1.1.2.5. поземлен имот с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: м. „Конакере”, в землището на с. Калипетрово, община Силистра, област Силистра, представляваща имот с идентификатор XXX по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със заповед РД-18-14/17.03.2010 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение със заповед КД-14-19-47/27.08.2010 г. на началник СГКК-Силистра, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

2.1.1.2.6. поземлен имот с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: м. „Конакере”, в землището на с. „Калипетрово“, община Силистра, област Силистра, представляваща имот с идентификатор XXX по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със заповед РД-18-14/17.03.2010 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение със заповед КД-14-19-47/27.08.2010 г. на началник СГКК-Силистра, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

2.1.1.2.7. поземлен имот с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: м. „Конакере”, в землището на с. „Калипетрово“, община Силистра, област Силистра, представляваща имот с идентификатор XXX по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със заповед РД-18-14/17.03.2010 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение със заповед КД-14-19-41/17.08.2010 г. на началник СГКК-Силистра, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

2.1.1.2.8. поземлен имот с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: м. „Ески Калипетрово”, в землището на с. „Калипетрово“, община Силистра, област Силистра, представляваща имот с идентификатор XXX по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със заповед РД-18-14/17.03.2010 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение със заповед КД-14-19-41/17.08.2010 г. на началник СГКК-Силистра, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

2.1.1.2.9. поземлен имот с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: м. „Ески Калипетрово”, в землището на с. „Калипетрово“, община Силистра, област Силистра, представляваща имот с идентификатор XXX по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със заповед РД-18-14/17.03.2010 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение със заповед КД-14-19-41/17.08.2010 г. на началник СГКК-Силистра, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

2.1.1.2.10. поземлен имот с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: м. „Ески Калипетрово”, в землището на с. „Калипетрово“, община Силистра, област Силистра, представляваща имот с идентификатор XXX по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със заповед РД-18-14/17.03.2010 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение със заповед КД-14-19-41/17.08.2010 г. на началник СГКК-Силистра, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

2.1.1.2.11. поземлен имот с площ от XXX (XXX) кв. м., с адрес: м. „Сусурлука”, в землището на с. „Калипетрово“, община Силистра, област Силистра, представляваща имот с идентификатор XXX по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със заповед РД-18-14/17.03.2010 г. на Изп. директор на АГКК, последно изменение със заповед КД-14-19-47/27.08.2010 г. на началник СГКК-Силистра, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство.

2.2. *Обхват* - залогът, предоставен съгласно този договор, се счита за самостоятелен по отношение на всеки отделен заем и в случай че залогът, учреден съгласно този договор, бъде обявен за недействителен или неподлежащ на принудително

изпълнение по отношение на който и да е заем поради нарушаване на императивни разпоредби на българското законодателство, то залогът по отношение на другите заеми остава в сила.

В проекта на договор за първи по ред залог върху търговско предприятие не е предвидено, че обезпечените страни, при принудително удовлетворяване на вземането си, имат право да продадат заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на договор за учредяване на първи по ред особен залог върху търговско предприятие да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на финансовите институции ХХХ и ХХХ имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР.

3. Проект на договор за първи по ред особен залог на движими вещи между „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД – залогодател и залогополучатели (обезпечени страни) – ХХХ – изпълнител за Програма за управляван портфейл за съвместно кредитиране и ХХХ–Агент по офшорни обезпечения.

Основните параметри на проекта на Договора за особен залог на движими вещи са:

3.1. Предмет – с цел да обезпечи пълното изплащане на обезпечените задължения, в качеството си на кредитополучател по Договор за кредит при определени условия, залогодателят ще учреди в полза на обезпечените страни, първи по ред особен залог върху движимите вещи съгласно Закона за особените залози (ЗОЗ). Предмет на договора за залог на движими вещи е съвкупността от настоящите и бъдещи движими вещи на залогодателя, включително, но без ограничение съвкупността от двулицеви соларни панели, технология ХХХ, с размери на рамката ХХХ mm, намиращи се на територията на ФЕЦ „Свети Георги“, заедно с всички отделно посочени съществени активи, които залогодателят притежава или ще притежава в бъдеще. Съгласно дефиницията в проекта на Договор за особен залог на движими вещи, „съществени активи“ са всички настоящи или бъдещи движими вещи на залогодателя с покупна цена ХХХ (ХХХ) евро или повече (или тяхната равностойност в други валути) без ДДС и активи, които са критични или от особена важност за строежа или експлоатацията на фотоволтаичната централа „Свети Георги“.

3.2. Контрол върху движимите вещи – до настъпването на събитие на неизпълнение, което е продължаващо, обезпечените страни се съгласяват, че залогодателят може да продължи да експлоатира, да използва и да се разпорежда с движимите вещи, съгласно условията на Договора за кредит при определени условия и Договора за особен залог на движими вещи.

В проекта на договор за особен залог на движими вещи не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 и ал. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на договор за особен залог на движими вещи да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на ХХХ и ХХХ заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.

4. Проект на договор за първи по ред особен залог на вземания между „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД – залогодател и залогополучатели (обезпечени страни) – ХХХ – изпълнител за Програма за управляван портфейл за съвместно кредитиране и ХХХ–Агент по офшорни обезпечения.

Основните параметри на проекта за учредяване на първи по ред залог върху вземания са:

4.1. Цел и предмет на договора за учредяване на първи по ред залог върху всички настоящи и бъдещи вземания – с цел да обезпечи пълното изплащане на обезпечените задължения, в качеството си на кредиторополучател по Договор за кредит при определени условия, с настоящото залогодателят учредява в полза на обезпечените страни, първи по ред особен залог върху заложените вземания, съгласно ЗОЗ. Особеният залог ще се учреди в полза на обезпечените страни до пълното погасяване на всички настоящи и бъдещи обезпечени задължения, в т. ч. вземания за главница, лихви, такси, комисиони и всички разноси на кредиторите, произтичащи от Договора за кредит при определени условия.

4.2. Обем на заложеното право – залогът, който се предвижда да бъде учреден, ще бъде върху всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя спрямо трети лица, включително, но не само, вземания по банкови сметки, вземания по застрахователни полици и застрахователни искове в Република България, вътрешногрупови вземания, както и търговски вземания, включително, но без ограничения, вземания по ДПЕ;

4.3. Принудително изпълнение - при възникване на събитие на неизпълнение, което е продължаващо, обезпечените страни могат да упражнят правата по приложимия закон и по този Договор и имат право да започнат принудително изпълнение върху заложените вземания, като получат приходи от принудителното изпълнение, като плащане по Обезпечените задължения съгласно производството, предвидено в законите на България, включително, но не само като:

4.3.1. процедурата по извънсъдебно принудително изпълнение, предвидена в ЗОЗ, без да е необходимо постановяване на окончателно съдебно или арбитражно решение срещу Залогодателя, получаване на изпълнителен лист или други съдебни документи, удостоверяващи правото на принудително изпълнение, или съгласно друго производство по принудително събиране на парични задължения, различно от предвидените по ЗОЗ;

4.3.2. се приложат процедурите по принудително изпълнение в Гражданския процесуален кодекс, Търговския закон (Част IV, Несъстоятелност);

4.3.3. се приложат процедурите за принудително изпълнение (съдебни или извънсъдебни), съгласно който и да е друг нормативен акт от действащото към момента българско законодателство, без значение дали е съществуващ или бъдещ, за които обезпечената страна притежава необходимата легитимация, съгласно неговите разпоредби, включително (но не само) чл. 311 от Търговския закон.

5. Проект на договор за учредяване на първи по ред особен залог на дружествени дялове между „РЕЗОЛВ ЕНЕРДЖИ“ С.А. – залогодател, залогополучатели (обезпечени страни) –XXX–изпълнител за Програма за управляван портфейл за съвместно кредитиране и XXX–Агент по офшорни обезпечения и „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД като Дружеството.

Основните параметри на проекта на договор за учредяване на първи по ред особен залог на дружествени дялове са:

5.1. Цел и предмет на договора за учредяване на първи по ред особен залог на дружествени дялове - С цел да обезпечи пълното изплащане на обезпечените задължения, в качеството си на трето лице, предоставящо обезпечение за обезпечените задължения на кредиторополучателя, с настоящото залогодателят учредява в полза на обезпечените страни, първи по ред особен залог върху заложените активи, съгласно ЗОЗ, като това са всеки един или всички от заложените настоящи и бъдещи дружествени дялове и дивиденди.

5.2. Обем на заложеното право – в обезпечение на вземанията на обезпечените страни, залогодателят учредява в полза на кредиторите първи по ред залог по реда на ЗОЗ върху своите XXX (XXX) броя дружествени дялове, с номинална стойност по XXX (петдесет) лева всеки един и с обща номинална стойност от XXX (XXX) лева,

представляващи XXX% от капитала на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД и всякакви бъдещи дялове от капитала на дружеството, придобити или записани от залогодателя по всяко време или периодично след датата на този договор.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 1 от ЗЕ, чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, видно от условията на проекта на договор за срочен заем е предвидено вземанията по него да бъдат обезпечени чрез учредяване на особен залог и ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Следователно, сделката попада в обхвата на изключението на чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ, поради което същата следва да бъде разглеждана от КЕВР.

Учредяването на особен залог на търговското предприятие, част от което е енергийният обект, както и учредяването на особен залог върху движими вещи съставляващи оборудването на ФЕЦ „Свети Георги“, са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и подлежат на разрешаване от КЕВР.

Учредяването на особен залог на вземания, е сделка, която оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на кредиторите, обезпечението е на разположение и под контрола на обезпечените страни, като в случай на неизпълнение дължимите суми се инкасират служебно от банката от специално създадената резервна сметка за обслужване на дълга. Предвид това, тази сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР.

Учредяването от „Резолв Енерджи“ С.А. на особен залог върху XXX% от дружествените дялове от капитала на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД в полза на кредиторите е сделка, която е извън обхвата на компетентност на КЕВР, тъй като залогът не се учредява от лице - лицензиант по смисъла на ЗЕ.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължениост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на данните в представения финансов модел, изготвен за периода 2025 г. – 2055 г., от който е видно, че дружеството предвижда фотоволтаична централа „Свети Георги“ да започне осъществяване на търговска дейност през XXX г.

Прогнозите са изготвени при следните параметри:

- годишно производство на електрическа енергия - очакванията на дружеството са производството на електрическа енергия за XXX г. да възлиза на XXX MWh, като през XXX г. да достигне своя пик, в размер на XXX MWh. Общо за периода от въвеждане в експлоатация до 2055 г., прогнозите на дружеството са производството да възлиза на XXX MWh, при отчитане на средногодишна деградация от XXX%.

- цени, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия - при прогнозиране на продажните цени на електрическата енергия е запазена тенденцията за спад в ценовите равнища, като същите варират от XXX лв./MWh през XXX г. до XXX лв./MWh през 2055 г.

При така заложените параметри и допускания, прогнозните приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода възлизат на XXX хил. лв., при предвидени оперативни разходи в размер на XXX хил. лв. Очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период, като общата стойност на печалбата преди лихви и данъци да възлиза на XXX хил. лв.

При така осигуреното финансиране на проекта, в представения прогнозен паричен поток на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, са включени и плащания на главници и лихви за периода до XXX г., отразяващ периода на обслужване на задълженията към финансиращите институции XXX и XXX, в различните им качества. Освен тези плащания, са предвидени и средства за автоматично погасяване на задълженията към кредиторите при установени излишъци на паричните средства, получени след плащането на оперативните разходи и редовното обслужване на дълга, и преди разпределение на средства към собствениците на капитала. Очакванията на дружеството са, свободният паричен поток преди обслужване на дълга, да възлиза на XXX хил. лв., при обща стойност на задълженията към финансиращите институции - в размер на XXX хил. лв.

В допълнение, в представения прогнозен паричен поток е спазено първоначалното условие от договора за кредит, а именно за съотношение на общия дълг към собствения капитал в размер на XXX.

При така заложените параметри и допускания от дружеството, КЕВР приема, че прогнозният паричен поток за периода е положителен и показва, че „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договора за кредит при определени условия с финансиращите институции XXX и XXX, в качествата им на първоначални кредитори, първоначални хеджиращи страни и агенти по офшорни обезпечения.

Предвид горното, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.5.:

Докладва Цв. Пешева. Със заявление, подадено на 01.08.2024 г., „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е поискало разрешение да сключи срочен заем като кредитополучател по „Договор за кредит при определени условия“. Като основание за сключване на сделката е посочено финансирането на проекта ФЕЦ „Свети Георги“ с инсталирана мощност 199 MW (AC), за което дружеството има издадена лицензия № Л-727-01 от 04.01.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“. Първоначални кредитори по договора за кредит са: „XXX“, „XXX“ и XXX като изпълнител за Програма за управляван портфейл за съвместно кредитиране по отношение на тръстов заем. Също така страни по договора са „XXX“ АГ като първоначален кредитор по ДДС, с XXX като Агент по офшорни обезпечения, с XXX и XXX – като първоначални хеджиращи страни по този договор.

От представения проект на Договор за кредит при определени условия е видно, че срочният заем е в общ размер на XXX лв. и краен срок на погасяване на кредитите XXX г. Предвижда се предоставяне на кредит за ДДС в размер на XXX лв. с краен срок за погасяване XXX г.

Във връзка с Договора за кредит са предвидени четири вида обезпечения, за които „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД е поискало разрешение за сключване с изрично заявление,

подадено отново на 01.08.2024 г., а именно особен залог на търговско предприятие, особен залог на движими вещи, особен залог върху вземания и особен залог на дружествени дялове. Представени са проекти на тези договори.

Предмет на залога по договорите за особен залог на търговско предприятие, за особен залог на движими вещи и особен залог върху вземанията са цялото търговско предприятие, състоящо се от съвкупността от всички права, задължения и фактически отношения, отделните активи, включени в патримониума на заложеното търговско предприятие, като настоящи и бъдещи недвижими имоти, включително ограничени вещни права, движими вещи, инвентар, вземания към трети лица, вземания по банкови сметки, застрахователни постъпления, застрахователни искове, вътрешногрупови вземания и всякакви търговски вземания, включително по договори за продажба на ел. енергия, и всякакви други материални или нематериални активи на залогодателя „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД.

Учредяването на особен залог на търговското предприятие, част от което е енергийният обект, както и учредяването на особен залог върху движими вещи, съставляващи оборудването на ФЕЦ „Свети Георги“, са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и подлежат на разрешаване от КЕВР.

В проектите на договори за залог на търговското предприятие и за залог на движими вещи не е предвидено, че обезпечените страни при принудително удовлетворяване на вземането си имат право да продадат заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 и ал. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проектите на договор за учредяване на първи по ред особен залог върху търговско предприятие и на движими вещи да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на финансиращите институции имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.

Учредяването на особен залог на вземания е сделка, която оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството. Предвид това, тази сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР.

Учредяването на особен залог върху XXX% от дружествените дялове от капитала на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД се учредява от собственика на капитала „РЕЗОЛВ ЕНЕРДЖИ“ С.А. в полза на кредиторите. Това е сделка, която е извън обхвата на компетентност на КЕВР, тъй като залогът не се учредява от лице - лицензиант по смисъла на ЗЕ.

Във връзка с исканите сделки обезпечения подробно е анализирано финансовото състояние на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД и изводът е, че дружеството има положителен прогнозен паричен поток за срока на действие на договора и може да се приеме, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да се нарушат условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Относно информация, представляваща защитена по закон информация, с писмо дружеството е определило коя информация счита за търговска тайна и следва да бъде заличена. Това е финансирането на проекта от банки, банкови институции и собствени средства, в т. ч.: сума на финансиране, погасителен план и други съществени условия относно финансирането (лихвен процент, такси и комисионни). Като търговска тайна са определени и данните във финансовия модел на проекта в частта: парични потоци, активи и пасиви на дружеството. Като чувствителна информация, която не следва да бъде разгласявана на трети лица, заявителят е посочил информацията по финансовите

параметри на предвидените обезпечения, както и лични данни, доколкото такива се съдържат в проектите на договор за кредит и договори за обезпечения.

С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на част от представената към подадените заявления информация, като суми на финансиране, лихви, такси, комисионни, парични потоци, активи и пасиви, както и финансовите параметри на предвидените обезпечения, посочени в основния договор за кредит и договорите за обезпечения. В тази връзка, посочената информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД да сключи исканите сделки съгласно мотивите в настоящия доклад;

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.

Цв. Пешева прочете диспозитива на проекта на решение.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД:

1. Да сключи с „XXX“ и „XXX“ АГ договор за кредит при определени условия, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 01.08.2024 г.

2. Да сключи с „XXX“ и „XXX“ АГ договор за залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г., като указва на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ и „XXX“ АГ, имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

3. Да сключи с „XXX“ и „XXX“ АГ договор за особен залог на движими вещи съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г., като указва на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ и „XXX“ АГ, заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. Да сключи с „XXX“ и „XXX“ АГ договор за особен залог на вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че се касае за ФЕЦ „Свети Георги“ с инсталирана мощност 199 MW (АС), една от най-големите. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 01.08.2024 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД;

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД:

1. Да сключи с „XXX“ и „XXX“ АГ договор за кредит при определени условия, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 01.08.2024 г.

2. Да сключи с „XXX“ и „XXX“ АГ договор за залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г., като указва на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ и „XXX“ АГ, имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

3. Да сключи с „XXX“ и „XXX“ АГ договор за особен залог на движими вещи съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г., като указва на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ и „XXX“ АГ, заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. Да сключи с „XXX“ и „XXX“ АГ договор за особен залог на вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г.

III. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г., подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, в частта относно искането за разрешаване сключването на договор за особен залог на дружествени дялове между „РЕЗОЛВ ЕНЕРДЖИ“ С.А. и „XXX“ и „XXX“ АГ.

IV. 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 доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от

които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-55 от 19.04.2024 г. от „Електрохолд Трейд“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-191-15 от 04.07.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-55 от 19.04.2024 г. от „Електрохолд Трейд“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-191-15 от 04.07.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с Решение № И1-Л-191 от 09.07.2012 г., допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ с Решение № И2-Л-191 от 06.10.2014 г., и продължена със срок 10 г. с Решение № И3-Л-191 от 06.10.2014 г., на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, 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-126 от 25.04.2024 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-55 от 19.06.2024 г., с вх. № Е-ЗЛР-ПД-55 от 27.06.2024 г., с вх. № Е-ЗЛР-ПД-55 от 01.08.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-55 от 09.08.2024 г.

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

1. „Електрохолд Трейд“ ЕАД притежава лицензия № Л-191-15 от 04.07.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“. С Решение № И1-Л-191 от 09.07.2012 г. лицензията е допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, а с Решение № И2-Л-191 от 06.10.2014 г. и с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“. Лицензията е продължена за срок от 10 години с Решение № И3-Л-191 от 06.10.2014 г. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Електрохолд Трейд“ ЕАД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-55 от 19.04.2024 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

2. „Електрохолд Трейд“ ЕАД, ЕИК 113570147 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представеното удостоверение за актуално състояние. Заявителят е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София 1000, общ. Столична, район „Триадица“, ул. „Позитано“ № 2, ет. 7, офис 7. Дружеството е с предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, топлоенергия, газообразни горива и всякакъв вид други енергоносители след получаване на съответната лицензия, в случай че такава е необходима; проучване, консултиране, проектиране, финансиране и изграждане

на енергийни обекти, доставка на енергоефективни услуги, изпълнение на услуги по договори с гарантиран резултат - ЕСКО договори, строително-монтажни, довършителни, ремонтни работи, доставка на материали и оборудване; както и извършване на всяка друга дейност, незабранена от закона.

„Електрохолд Трейд“ ЕАД е с едностепенна система на управление - Съвет на директорите в състав: Атанас Желязков Димов, Видьо Иванов Терзиев и Милен Асенов Христов. Дружеството се представлява от изпълнителния член Атанас Желязков Димов и който и да било от останалите членове на Съвета на директорите, действащи заедно. Размерът на капитала на дружеството е 500 000 (петстотин хиляди) лева и е разпределен в 500 000 (петстотин хиляди) броя акции с номинална стойност от 1 (един) лев. Единоличен собственик на капитала на „Електрохолд Трейд“ ЕАД е „Ийстърн Юръпиан Електрик Къмпани“ Б.В., чуждестранно юридическо лице, държава: Нидерландия с номер в национален регистър 75462788.

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 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

С оглед горното, по отношение на „Електрохолд Трейд“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка след служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, както и от представената от заявителя информация се установява следното: едноличен собственик на капитала на „Електрохолд Трейд“ ЕАД е „Ийстърн Юръпиан Електрик Къмпани“ Б.В. (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Кралство Нидерландия, с номер в национален регистър 75462788, със седалище и адрес на управление: гр. Амстердам 1017 GP, Керкстраат № 134 А, Кралство Нидерландия. Едноличен собственик на капитала на „Ийстърн Юръпиан Електрик Къмпани“ Б.В. е „Ийстърн Юръпиан Електрик Къмпани III“ Б.В., (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Кралство Нидерландия, с номер в национален регистър 83417605, със седалище и адрес на управление: гр. Амстердам 1017 GP, Керкстраат № 134 А, Кралство Нидерландия. Едноличен собственик на капитала на „Ийстърн Юръпиан Електрик Къмпани III“ Б.В. е „Ийстърн Юръпиан Електрик Къмпани II“ Б.В., (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Кралство Нидерландия, с номер в национален регистър 75452553, със седалище и адрес на управление: гр. Амстердам 1017 GP, Керкстраат № 134 А, Кралство Нидерландия. Едноличен собственик на капитала на „Ийстърн Юръпиан Електрик Къмпани II“ Б.В. е „Еврохолд България“ АД (100%) с ЕИК 175187337, със седалище и адрес на управление Р България, гр. София 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43.

„Еврохолд България“ АД е публично дружество, чиито акции се търгуват на регулирания пазар, и е непряк собственик на 100% от капитала на „Електрохолд Трейд“ ЕАД. „Еврохолд България“ АД се контролира от „Старком Холдинг“ АД – акционерно дружество с ЕИК 121610851, със седалище и адрес на кореспонденция Р България, гр. София 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43. „Старком Холдинг“ АД е пряк собственик и притежава 50,08% от капитала на „Еврохолд България“ АД. Собственици на капитала на „Старком Холдинг“ АД са: мажоритарен акционер е Асен Милков Христов гражданин на Р България с 51% от правата на глас в капитала; Кирил Иванов Бошов гражданин на Р България с 34% от правата на глас в капитала и Велислав Милков Христов гражданин на Р България с 15% от правата на глас в капитала, и които физически лица са крайни собственици на „Електрохолд Трейд“ ЕАД.

Във връзка с гореизложеното за „Електрохолд Трейд“ 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 от членовете на СД на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за

престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа представени декларации от представляващите заявителя и на служебно извършена проверка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел се установи отсъствие на обстоятелства по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ от НЛДЕ, а именно че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация. Представени са декларации за отсъствие на обстоятелства и по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, а именно че на „Електрохолд Трейд“ ЕАД не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

5. Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като дейността „търговия с електрическа енергия“, попада в изключенията, посочени в цитираната т. 2. В тази връзка не следва да се прилага и разпоредбата на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно да се представят и доказателства, че заявителят отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

6. Срок

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 (десет) години. „Електрохолд Трейд“ ЕАД е обосновоало искания срок, с водещата си позиция на достъвчик на свободния пазар на крайни клиенти и координатор на стандартна балансираща група. Също и с успешното изграждане на дългосрочни взаимоотношения с партньори и участници на пазара на търговия с електроенергия в Р България от 2005 г. насам. Дружеството е натрупало опит в дейността и желае да продължи работата си на пазара, като разполага с висококвалифициран персонал и опит да изпълнява дейността координатор на балансираща група, като счита че притежава необходимите човешки, технически, финансови и процесни ресурси за това.

7. 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 дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Електрохолд Трейд“ ЕАД е регистрирано с ID № 32XCEZ-TRADE-BG3 като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ се осъществява в офис с адрес гр. София, пл. „Позитано“ № 2, ет. 7, офис 7, нает по силата на договор за наем с дружеството „Перформ Риал Истейт“ ООД, за който дружеството е представило копие в заявлението.

За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ „Електрохолд Трейд“ ЕАД уверява, че разполага с изградена информационна мрежа и комуникационни възможности. В приложената към заявлението справка са посочени следните технически средства: 1 бр. стационарен компютър HP 705 G5 DM r3, 2 бр. преносими компютри Dell G3 3500, 20 бр. преносими компютри HP 650 G5 i5, HP 745 G6 r5, HP 855 G7 r5, HP 450 G8, 15 бр. преносим компютър HP 650 G8, HP Z2 TWR G4, HP 440 G9; 8 бр. преносими компютри Lenovo TB 16 G6; операционна система Microsoft Windows 10 и Microsoft

Windows 11 Enterprise; офис пакет MS Office 365, антивирусна защита Trellix Endpoint Security (HX), MS Exchange Mail Server + online Exchange Mail Server, пощенски клиент MS Outlook + office 365.

Заявителят уверява, че използва следните специализирани софтуерни продукти:

- SalesForce – интегрирана система, която помага на компанията да следи връзките с клиентите, както и създаване на нови връзки; управлява продажбите и подобрява общия бизнес процес;
- xEnergie – информационна система, поддържаща процесите на търговията с електрическа енергия и други енергийни стоки; портфолио мениджмънт, управление на сделки във времето, събиране на измерени данни от електромерите, регистриране на графици за доставка, изчисляване на небаланси, изготвяне на прогнози потреблението в зависимост от исторически данни за потреблението на клиентите, изготвяне на отчети, анализ на разходи за балансираща енергия;
- Ajour L – професионален счетоводен софтуер за управление на счетоводни данни и др.

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“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на “Електрохолд Трейд“ ЕАД. Дружеството уверява, че към края на 2023 г. щатния брой на служителите е 75 бр., а приоритетите му са насочени в обучението и развитието на екипа, като не спира да инвестира в служителите си и прилага различни мотивационни схеми, целящи задържането им. „Електрохолд Трейд“ ЕАД е с едностепенна система на управление – Съвет на директорите, за които са представени автобиографии и дипломи за завършено висше образование. От представената организационна структура е видно, че дейността на дружеството е разпределена в следните дирекции:

Дирекция „Продажби“ – управление на продажбите на крайни индустриални и бизнес клиенти, продажби на електрическа енергия на индустриални и бизнес клиенти, покупка на електрическа енергия от ВЕИ, управление на взаимоотношенията с крайни клиенти, обслужване на крайни клиенти, търговия със зелени сертификати;

Дирекция „Индивидуални продажби“ – работа с големи крайни индустриални и бизнес клиенти, работа с държавни и общински клиенти, прилагащи процедури съгласно Закона за обществените поръчки, анализ и подготовка на документи за регистриране и отчитане на изпълнението на индивидуалните цели за „енергийни спестявания“;

Дирекция „Финанси и администрация“ – регулярно фактуриране на крайни клиенти, финансов мениджмънт, изготвяне, следене и актуализиране на оперативни отчети, бюджети и бизнес планове на дружеството, управление на човешките ресурси, маркетинг, реклама, ПР, управление на риска, изходящи плащания и др.;

Дирекция „Мидъл офис“ – енергиен мениджмънт на обекти на търговски участници, членове на балансиращата група, прогнозиране на вътрешна консумация и производство на балансиращата група, енергиен баланс и оптимизация на енергийното портфолио на балансиращата група, сетълмент на небалансите на членовете на балансиращата група, изготвяне на седмични отчети и месечни отчети за постигната точност на прогнозите и постигнат разход за балансиране и др.;

Дирекция „Търговия“ – сетълмент на транзакциите, енергиен баланс и оптимизация на енергийното портфолио на балансиращата група, управление на входящите и изходящите данни на информационната система за търговия с електрическа енергия, изготвяне на отчети, определяне и мониторинг на риск лимитите, контрол на сключените

транзакции, изготвяне на форуърд криви за движение на цените на основните суровини с цел оценка на пазара, администриране и архивиране на договорите, на статистическа информация, относно борсовите цени в България и региона, навременно и точно документирание на сключените транзакции в търговската система, сключване на сделки в съответствие с рамкови споразумения за доставка и приемане на електрическа енергия, навременно докладване на сделки съгласно REMIT, търговски деривати, изготвяне на документи за участие в търгове за закупуване на електрическа енергия и за трансграничен капацитет и др.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Електрохолд Трейд“ ЕАД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

8. Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана 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 „Електрохолд Трейд“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2024 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни счетоводни баланси, прогнозни отчети за паричните потоци и прогнозни цени и количества за покупко/продажба на електрическа енергия за периода на бизнес плана по години.

В прогнозите на плана е заложено средно количество електрическа енергия за покупко-продажба от около 4 234 471 MWh.

Показател	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Закупена енергия от пазара, MWh	3 884 471	3 984 471	4 084 471	4 184 471
Покупна цена лв./MWh	268,00	244,00	225,00	215,00
Разходи за купена ел. ен. от пазара хил. лв.	1 041 038	972 211	919 006	899 661
Общо продажба на ел. ен., MWh	4 084 471	4 184 471	284 471	4 384 471
Продажна цена лв./MWh	274,46	250,61	231,63	221,65
Приходи за продадена на пазара ел. ен. хил. лв.	1 121 019	1 048 686	992 428	971 805
Резултат/печалба от продажба на ел. ен. хил. лв.	79 981	76 475	73 422	72 143

Прогнозите приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да се движат от 1 121 019 хил. лв. през 2024 г. до 971 805 хил. лв. през 2027 г.

За разглеждания период дружеството очаква спад на печалбата, като за първата година е в размер на 79 981 хил. лева, като достига до 72 143 хил. лева през 2027 г.

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 0735–42–000407 от 31.07.2024 г. от банка „УниКредит Булбанк“ АД, според което „Електрохолд Трейд“ ЕАД, е клиент

на банката с открита разплащателна банкова сметка, обслужваща отпусната по нея кредитна линия. Към 25.06.2024 г. разполагаемият лимит по кредитната линия възлиза на 47 570 213,74 лева (четиридесет и седем милиона петстотин и седемдесет хиляди, двеста и тринадесет лева и седемдесет и четири стотинки). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на територията на Р България, посочени в предоставения годишен финансов отчет за 2023 г. 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 бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Електрохолд Трейд“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Електрохолд Трейд“ ЕАД е представило Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ 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.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-55 от 19.04.2024 г., представляваща информация, защитена по закон:

„Електрохолд Трейд“ ЕАД изрично е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Не са представени мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и 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 посочил, че в заявлението за продължаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и приложенията към него не се съдържа чувствителна информация.

Изказвания по т.б.:

Докладва Юл. Стоянов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Въз основа на извършен анализ на заявлението и приложенията към него от правна, финансова, икономическа и техническа страна се установява, че заявителят отговаря на условията, необходими за продължаване осъществяването на лицензионната дейност, а именно, че притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, както и че спрямо „Електрохолд Трейд“ 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.

„Електрохолд Трейд“ ЕАД изрично е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна или друга чувствителна информация, която не следва да бъде разгласявана.

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 „Електрохолд Трейд“ ЕАД.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че е добър знак, че „Електрохолд Трейд“ ЕАД не желае заличаване на информация, за което трябва да бъдат поздравени. Председателят установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение откритото заседание за разглеждане на доклада за 29.08.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР. Ив. Н. Иванов 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, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-55 от 19.04.2024 г. от „Електрохолд Трейд“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-191-15 от 04.07.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 29.08.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР;
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Електрохолд Трейд“ ЕАД, като на участниците в него да се осигурява възможност и за дистанционно участие;
4. Докладът по т. 1, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

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

Приема доклад относно Комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-101 от 24.07.2024 г. от „Номад енерджи къмпани“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 29.08.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Номад енерджи къмпани“ ЕООД, като на участниците в него да се осигурява възможност и за дистанционно участие;

4. Докладът по т. 1, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет;

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

По т.3. както следва:

I. Приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.04.2024 г. до 30.04.2024 г.

II. 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 26 бр. дружества.

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-102 от 30.07.2024 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградените енергийни обекти: с инсталирана постояннотокова мощност от 11,305 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.121.14, местност „Градината“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик; с инсталирана постояннотокова мощност от 14,965 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.162.42, местност „Илафтарла“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик; с инсталирана постояннотокова мощност от 14,301 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.162.42, местност „Илафтарла“, в

землището на с. Сбор, община Пазарджик; с инсталирана постояннотокова мощност от 2,276 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.64.33, местност „Нейкови Дъбици“ в землището на с. Сбор, община Пазарджик; с инсталирана постояннотокова мощност от 24,693 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.62.25, с. Сбор, община Пазарджик; с инсталирана постояннотокова мощност от 15,393 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.62.25, с. Сбор, община Пазарджик и с инсталирана постояннотокова мощност от 3,8493 MW_p, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.65.24, местност „Нейкови Дъбици“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик, части от изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (400 MW_p)“, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД 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.5. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 01.08.2024 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД;

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД:

1. Да сключи с „XXX“ и „XXX“ АГ договор за кредит при определени условия, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 01.08.2024 г.

2. Да сключи с „XXX“ и „XXX“ АГ договор за залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г., като указва на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ и „XXX“ АГ, имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

3. Да сключи с „XXX“ и „XXX“ АГ договор за особен залог на движими вещи съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г., като указва на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ и „XXX“ АГ, заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. Да сключи с „XXX“ и „XXX“ АГ договор за особен залог на вземания съгласно

представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г.

III. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г., подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, в частта относно искането за разрешаване сключването на договор за особен залог на дружествени дялове между „РЕЗОЛВ ЕНЕРДЖИ“ С.А. и „XXX“ и „XXX“ АГ.

IV. 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-ПД-55 от 19.04.2024 г. от „Електрохолд Трейд“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-191-15 от 04.07.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 29.08.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Електрохолд Трейд“ ЕАД, като на участниците в него да се осигурява възможност и за дистанционно участие;

4. Докладът по т. 1, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-955 от 14.08.2024 г. - комплексна планова проверка на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-974 от 15.08.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-101 от 24.07.2024 г. от „Номад енерджи къмпани“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк -970 от 15.08.2024 г. и Решение на КЕВР № С-8 от 20.08.2024 г. – издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.07.2024 г. до 31.07.2024 г. от 23 бр. дружества;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-954 от 13.08.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-523 от 20.08.2024 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-102 от 30.07.2024 г., подадено от „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-975 от 15.08.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-524 от 20.08.2024 г. –: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 01.08.2024 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 01.08.2024 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-977 от 15.08.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-55 от 19.04.2024 г. от „Електрохолд Трейд“ ЕАД за продължаване на срока на лицензия № Л-

191-15 от 04.07.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
П. Трендафилова

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт