



## ПРОТОКОЛ

### № 183

София, 19.06.2025 година

Днес, 19.06.2025 г. от 10:11 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков и Недко Косев - за главен секретар, *съгласно Заповед № 621 от 16.06.2025 г. (без право на глас).*

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Паунов – и. д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ 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-796 от 16.06.2025 г. относно: планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Даниела Митрова, Тодор Матев, Мартин Бончев, Мария Аргирова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-797 от 16.06.2025 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Даниела Митрова, Геннад Маринов, Бисер Дихонов, Петър Друмев

3. Доклад с вх. № Е-Дк-798 от 16.06.2025 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Даниела Митрова, Георги Паунов, Емил Кръстев, Красимир Николов

4. Доклад № Е-Дк -794 от 16.06.2025 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г. от 27 бр. дружества.

Работна група: Боян Паунов, Дориан Дянков, Георги Петров, Радослав Наков, Владимир Петров

5. Доклад с вх. № Е-Дк-799 от 16.06.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-96 от 10.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Ана Иванова, Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

6. Доклад с вх. № Е-Дк-762 от 11.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-79 от 30.04.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерфин 2“ ЕООД.

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

7. Доклад с вх. № Е-ДК-727 от 09.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 07.03.2025 г. от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Михаела Андреева, Рая Радева, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

8. Доклад с вх. № Е-ДК-728 от 09.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 19.03.2025 г. от „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Михаела Андреева, Рая Радева, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

9. Доклад с вх. № Е-ДК-800 от 16.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 30.04.2025 г. от „Гейн Рейт“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Михаела Андреева, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

**По т.1. Комисията разгледа доклад относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-103/02.04.2025 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с График за извършване на планови проверки през 2025 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. и е свързана с:

1. настъпили през 2024 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. настъпили промени в планираната за 2024 г. инвестиционна програма;
3. предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
4. проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

**В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:**

С писмо изх. № Е-13-62-59/04.04.2025 г. на основание чл. 18 от Методика 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 канализационните услуги „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е уведомено, че за периода 07.04.2025 г. – 16.06.2025 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма. От дружеството е изисквана следната информация:

1. настъпили през 2024 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. настъпили промени в планираната за 2024 г. инвестиционна програма;
3. поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1, поименен списък) към писмото.

С писмо изх. № Е-13-62-59/25.04.2025 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са изискани:

- документи и информация относно 51 бр. обекти от Приложение № 1;
- обяснение за причините, поради които в предоставената инвестиционна програма са включени обекти, чиито наименования недвусмислено ги класифицират като ремонтни дейности, а именно: 67 бр. обекти, чието наименование съдържа „ремонт“, 51 бр. обекти, чието наименование съдържа „обследване“ и 25 бр. обекти, чието наименование съдържа „аварийно събитие“;
- пояснете относно какви дейности/материали включва инвестиционен обект с наименование „обследване на съоръжение“, от кого се извършва и защо се изпълнява само в един район от цялата лицензионна територия на дружеството.
- дейностите/материалите и разходите за тях, оценени като инвестиционен разход за всеки обект, определен като „аварийно събитие“.

За периода 14.05.2025 г. – 16.05.2025 г. длъжностните лица:

- Тодор Матев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
  - Мартин Бончев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
  - Мария Аргирова - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
- посетиха обекти, избрани от Приложение № 1 както следва:

1. По позиция № 51 - Обект идентификационен № IC-31-20-42146-ТА; Наименование „Подмяна на кабел 110kV Тотлебен с проектиране ОЦ Юг-Запад“;
2. По позиция № 53 - Обект идентификационен № IC-31-20-42146-KC-KL; Наименование „Подмяна на кабел 110kV Тотлебен с проектиране ОЦ Юг-Запад“;
3. По позиция № 74 - Обект идентификационен № IC-31-22-36004-АС; Наименование „Хидро ТП Софсправка Враждебна 32-002“;
4. По позиция № 102 - Обект идентификационен № IC-31-24-15007-ТР-ЕО-ОС; Наименование „П/ст Черни връх гр. София, УПИ/ПИ П/ст Черни връх, рег. Младост“;
5. По позиция № 103 - Обект идентификационен № IC-32-23-11159-ТР-ЕО-ОС; Наименование „Монтаж реактор В/СТ Индустриална зона SO\_7321, Божурище гр. Божурище, ул. В/ст Индустриална зона“;
6. По позиция № 143 - Обект идентификационен № IC-32-22-11273-ТР-ЕО-ОС; Наименование „трета секция в/ст Божурище трета секция в/ст Божурище“;
7. По позиция № 144 - Обект идентификационен № IC-31-24-34010-ТР-ТР; Наименование „П/ст Враждебна нов реактор 2000 kVA гр. СОФИЯ, кв. Враждебна“;
8. По позиция № 146 - Обект идентификационен № IC-31-22-15076-ТР-АС; Наименование „Ремонт и укрепване на ТП Младост бл. 30, дн. № 11-819 гр. СОФИЯ, ж.к. Младост, блок 30“;
9. По позиция № 291 - Обект идентификационен № IC-31-24-45039-ТР-АС; Наименование „Монтаж на 1x1000 kVA реактор в ОРУ П/ст Бояна, УПИ/ПИ в двора на п-я Бояна, кв. Бояна, рег. Витоша“;
10. По позиция № 321 Обект идентификационен № IC-31-24-34010-ТР-ЕО-ОС; Наименование „П/ст Враждебна нов реактор 2000 kVA гр. СОФИЯ, кв. Враждебна“;
11. По позиция № 353 Обект идентификационен № IC-31-24-45021-ТР-ЕО-ОС; Наименование „Подмяна на КТП 42-607\_Горска поляна 36, кв. Драгалевци“;
12. По позиция № 355 Обект идентификационен № IC-31-23-16010-ТР-ЕО-ОС; Наименование „Изгоряло КТП ШИРИНИТЕ1 12-831 с. Панчарево, ул. Ширините“;
13. По позиция № 422 - Обект идентификационен № IC-31-23-16010-ТР-ЕО-ОН; Наименование „Изгоряло КТП “ШИРИНИТЕ1” 12-831 с. Панчарево, ул. Ширините“;
14. По позиция № 981 Обект идентификационен № IC-31-24-16027-ВС-ГС; Наименование „ВЕЛ ПЛАНА и ВЕЛ БЕНТА гр. София, бул. Самоковско шосе“;
15. По позиция № 1090 Обект идентификационен № IC-31-24-41001-KC-KL; Наименование „Бул. Черни връх ППП 3696, ППП07, ППП10а гр. София, бул. Черни връх“;
16. По позиция № 1118 - Обект идентификационен № IC-31-19-42037-KC-KL; Наименование „Ликвизиране на МТП 42-269 по Заповед № ДК-02-ЮЗР-1/25.01.2018 г. ДНСК м. Ботаническа градина, р-н Витоша, МТП Ботаническа градина /42-269/“;
17. по Позиция № 1232 Обект идентификационен № IC-31-23-15010-KC-KL; Наименование „Подмяна на кабел Срн от п/ст Камбани до КТП Вс Знаме на Мира гр. СОФИЯ, ж.к. Младост 4“.

При извършените 17 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД:

- Васил Василев – директор на дирекция „Експлоатация и поддържане“;
- Младен Кръстев – директор на дирекция „Реализация на инвестициите“;
- Мартин Митов – ръководител на оперативен център „Изток 2“;
- Петър Иванов – заместник-ръководител на оперативен център „Изток 2“;
- Йордан Соколов – ръководител на оперативен център „Сливница“;
- Кирил Христов – ръководител на оперативен център „Юг 2“;
- Николай Райчев – ръководител направление „Направление подстанции“;
- Цветослав Райнов – ръководител на оперативен център „Север 2“.

С писмо изх. № Е-13-62-59/20.05.2025 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изисквана допълнителна информация за въведените в експлоатация 20 081 бр. инвестиционни обекти относно: вид, номер и дата на издаденото разрешение за ползване на обекта/удостоверение за въвеждане в експлоатация по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ); причина в случай че за конкретен инвестиционен обект не е налично разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ, ако такова се изисква; вид, номер и дата на издаденото разрешение за строеж, за обектите, за които не се изисква разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.

**От „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставена информация както следва:**

С писмо вх. № Е-13-62-59/17.04.2025 г. са предоставени следните документи и информация:

- настъпили през 2024 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- инвестиционна програма на дружеството за 2024 г.;
- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1, поименен списък).

С писмо вх. № Е-13-62-59/30.04.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е отправило молба за удължаване на срока до 09.05.2025 г. за предоставяне на изисканите с писмо от 25.04.2025 г. информация и документи относно избраните 51 бр. инвестиционни обекти от Приложение № 1.

С писмо вх. № Е-13-62-59/08.05.2025 г. са предоставени документи и информация относно избраните 51 бр. инвестиционни обекти от Приложение № 1.

С писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. е предоставена допълнително изисканата информация за въведените в експлоатация 20 081 бр. инвестиционни обекти от Приложение № 1.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-10 от 30.05.2025 г. Същият е връчен на 03.06.2025 г. на г-н Георги Георгиев Славчев, упълномощен представител на електроразпределителното дружество.

С писмо вх. № Е-13-62-59/10.06.2025 г. и съгласно определения в чл. 9, ал. 4 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги 7-дневен срок от връчване на КП № Е-10/30.05.2025 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени обяснения и е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в констативния протокол. В допълнение дружеството е изложило, че при изграждане на един обект (актив) паралелно се работи по изпълнението на няколко проекта (СПП-та).

**В резултат на събраните в хода на проверката документи са направени следните констатации:**

**1. По т. 1 от работната програма: Проверка за настъпили през 2024 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.**

През 2024 г. няма настъпили промени в регламентирания работен процес на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма. Работният процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на дружеството е регламентиран от вътрешни документи – процедури и правила, които не са изменени през 2024 г.

**2. По т. 2 от работната програма: Проверка за настъпили промени в планираната за 2024 г. инвестиционна програма.**

Инвестиционната програма на дружеството за 2024 г. е в размер на 119 460 хил. лв. и е утвърдена с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР.

Общо реализираните инвестиции за 2024 г. са на стойност 136 654 хил. лв., което е със 17 194 хил. лв. повече от планираните 119 460 хил. лв.

Настъпилите промени в планираната инвестиционна програма за 2024 г. на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД се дължат на това, че при планирането ѝ са били заложени средства от Модернизационния фонд (МФ) за финансиране на проекти, които са били одобрени през м. май 2023 г. Въпреки това договорът за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ по линия на МФ е бил подписан едва в края на 2024 г. В резултат на това се е наложило пренасочване на инвестиционни разходи и отлагането им за следващата година поради сключени вече договори за доставки на интелигентни измервателни уреди след проведени процедури по ЗОП.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изложило, че заложените средства за изкупуване и присъединяване на обекти на клиенти (т. 6 Изкупуване и придобиване на енергийни обекти и т. 10 Нови присъединявания от Приложение № 1) не могат да се прогнозира с голяма точност, тъй като дружеството не знае колко клиенти през годината ще подадат заявление за присъединяване към електроразпределителната мрежа, а в същото време има законово задължение да присъедини всеки обект на клиент съгласно Закона за енергетиката. За 2024 г. дружеството е сключило 11 413 бр. договори за присъединяване на клиенти и 512 бр. сключени договори за присъединяване на производители.

Изразходваните средства за изкупуване и присъединяване на нови потребители и производители за 2024 г. са 63 699 хил. лв., като те са с 22 949 хил. лв. повече спрямо планираните. За присъединяване на производители от възобновяеми източници отчетените средства в инвестиционната програма са в размер на 7 904 хил. лв.

През 2024 г. е отчетен ръст на новоинсталираните производствени мощности от ФЕЦ и ВЕЦ. През изминалата година към електроразпределителната мрежа няма инсталирани нови производствени мощности от ВяЕЦ и БЕЦ.

Таблица 1. Инсталирани производствени мощности по вид ВЕИ

| Вид ВЕИ | Инсталирана мощност към 31.12.2024 г. в MW | в т.ч. новоинсталирани мощности през 2024 г. в MW |
|---------|--------------------------------------------|---------------------------------------------------|
| ФЕЦ     | 810.580                                    | 313.616                                           |
| ВЕЦ     | 221.885                                    | 0.820                                             |
| ВяЕЦ    | 18.570                                     | 0                                                 |

|     |        |   |
|-----|--------|---|
| БЕЦ | 13.652 | 0 |
|-----|--------|---|

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД очаква присъединяванията на производители от ВЕИ да продължат да растат, както и разходите за тяхното присъединяване. Към 31.12.2024 г. в процес на изграждане са още 174 MW. В заключение дружеството е изложило, че анализира състоянието на електроразпределителната мрежа и извършва периодично актуализации в инвестиционната си програма, спазвайки разработената и приета от дружеството Директива № 22/2022 г. „Формиране, утвърждаване и промяна на годишната инвестиционна програма в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.“

### **3. По т. 3 от работната програма: Проверка на предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.**

В резултат на извършения преглед на „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ се констатира наличието на инвестиционни обекти, включени в инвестиционната програма, чиито наименования недвусмислено ги класифицират като ремонтни дейности, а именно: 67 бр. обекти, чието наименование съдържа „ремонт“, 51 бр. обекти, чието наименование съдържа „обследване“ и 25 бр. обекти, чието наименование съдържа „аварийно събитие“.

В тази връзка с горната констатация с писмо вх. № Е-13-62-59/08.05.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изложило, че въпреки че наименованието на даден обект включва думата „ремонт“, класифицирането му като инвестиционен обект се основава не на името, а на естеството и целта на дейностите, които се извършват. Според общоприетите счетоводни стандарти и нормативната уредба инвестиционен обект е такъв, при който се извършват дейности, водещи до увеличаване на стойността на дълготрайни активи (сгради, машини, съоръжения), подобряване на експлоатационните характеристики на обекта (увеличаване на капацитет, удължаване на живот, повишаване на ефективност), създаване на нови или съществени промени в структурата на обекта (напр. преустройства, пристройки, модернизации). Дружеството счита, че ако ремонтът води до подобряване на съществуващ актив, а не само до поддържане на текущото му състояние, той се третира като инвестиция. Обекти, наречени „ремонт“, но включващи дейности като основно обновяване на системи или изграждане на нови функционалности, имат инвестиционен характер. Наименованието „ремонт“ може да е условно избрано в административни или вътрешнофирмени документи и системи, но класификацията се базира на съдържанието и резултата от дейността, а не на названието.

По отношение на обектите с наименование „Техническо обследване“ дружеството е посочило, че тези обекти са класифицирани като инвестиционни, тъй като представляват подготвителна дейност, необходима за реализиране на инвестиционно намерение (модернизация, реконструкция или основен ремонт). Техническото обследване е част от по-широка дейност, свързана с основен ремонт, реконструкция, модернизация, сертифициране за безопасност преди експлоатация, техническа паспортизация и се разглежда като неразделна част от инвестиционния процес. Разходите за проектиране, обследване и анализи са допустими за капитализация, когато са насочени към създаване или подобряване на дълготрайния актив. Техническото обследване е необходимо, за да се установи обхватът на бъдещи строително-ремонтни дейности или модернизации. Без такова обследване не може да се пристъпи към самата инвестиция. Дейността по техническо обследване е планирана да обхване всички региони от обслужваната територия на дружеството, като през 2024 г. е

започнала в един от тях, а в следващите години ще продължи поетапно и в останалите регионални звена. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изложило, че голяма част от инвестиционните дейности се реализират чрез външни фирми – подизпълнители на дружеството, като възлагането се извършва в съответствие със законовите разпоредби, регламентиращи избора на подизпълнител.

Относно обектите с наименование „аварийно събитие“ „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че класификацията им като инвестиционен обект зависи от характера и резултата на извършените дейности, а не от повода за тяхното стартиране. Дружеството счита, че аварията е причина, не същност. Самото аварийно събитие е повод за предприемане на дейности, но ако тези дейности водят до възстановяване с подобрение или значително обновяване на актива, разходите са инвестиционни. Ако при отстраняване на аварията се заменят съществени компоненти с по-нови, по-ефективни или по-дълготрайни (например нови материали, нови системи), това увеличава полезния срок на експлоатация или повишава функционалността на актива. Ако действията, извършени вследствие на аварийното събитие, водят до подобро или ново състояние на актива, те правилно се третират като инвестиция, независимо че са предизвикани от авария. В приложената по-долу таблица дружеството е посочило 4-те обекта, за които има извършен разход през 2024 г., вида на дейностите/материалите и разходите за тях.

| № | Обект                                                                                                                    |                      | Действително направени разходи през 2024 г. | Вид дейности/материали                                                                                                                     |
|---|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|---------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   | наименование                                                                                                             | идентификационен №   | лв.                                         |                                                                                                                                            |
| 1 | Аварийно събитие 1650677 подмяна на кабел СрН гр. СОФИЯ, ж.к. Младост 2, от ТП Бл. 205, Д№ 11-699, до ТП Бл. 212, Д№ 11- | IC-31-24-15034-KC-KL | 5 319.30                                    | Разходи за материали: Кабел 10kV, 1x185, Al/XLPE, Alekr.PE+PVCoBv.-450метра; Пол. каб. глава 10kV-185/240mm <sup>2</sup> , OM, студ.-16рой |
| 2 | Аварийно съб. 179845 ТП М. Преображенски Д№22-324 - ТП ЛЮЛИН БЛ.316 Д№22-853                                             | IC-31-18-22212-LK    | 200.00                                      | Разходи за Строителен надзор                                                                                                               |
| 3 | Аварийно възстанов. връзка ВЕЛ 20kV Александрово-Север и А-во Юг с. Александрово, общ. Ловеч                             | IC-33-21-21204-TA    | 657.87                                      | Разходи за Съгласуване на проект                                                                                                           |
| 4 | Аварийно възстанов. връзка ВЕЛ 20kV Александрово-Север и А-во Юг с. Александрово, общ. Ловеч                             | IC-33-21-21204-PR    | 4 184.80                                    | Разходи за изготвяне на Инвестиционен проект                                                                                               |

За останалите 21 обекта има извършени разходи през предходни години, които са капитализирани през 2024 г. Разходите за тези активи са посочени в съответната година, в която са извършени. В предоставения поименен списък за 2024 г. за тези 21 обекта е посочена стойността на създадения или придобит актив, която е формирана от сумата на реализираните разходи за неговото създаване/придобиване през годините и начислената амортизация за 2024 г. от датата на въвеждане в експлоатация на актива, съобразно полезния срок на използване.

В Приложение № 1 към писмо вх. № Е-13-62-59/08.05.2025 г. е представен „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ в искания формат, като е допълнена информация за капитализираните активи, тяхната начислена и годишна амортизация за 2024 г.

Таблица 2. Прогнозни стойности, отчетени инвестиции и капитализирани активи за 2024 г.

| План инвестиции | Отчет инвестиции | Отчет капитализация |
|-----------------|------------------|---------------------|
|-----------------|------------------|---------------------|



| Прогнозна стойност разходи за инвестиции 2024 г. | Планирани инвестиционни обекти | Отчетна стойност разходи за инвестиции 2024 г. | Отчетени инвестиционни обекти | Капитализирани активи 2024 г. | Капитализирани обекти | Годишна амортизация на капитализиран и активи |
|--------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-----------------------|-----------------------------------------------|
| <i>хил. лв.</i>                                  | <i>бр.</i>                     | <i>хил. лв.</i>                                | <i>бр.</i>                    | <i>хил. лв.</i>               | <i>бр.</i>            | <i>хил. лв.</i>                               |
| 119 460                                          | 27 538                         | 136 654                                        | 28 208                        | 121 091                       | 20 081                | 12 227                                        |

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че за 2024 г. отчетените инвестиционни обекти са 28 208 бр., което е с 670 бр. повече от планираните 27 538 бр.

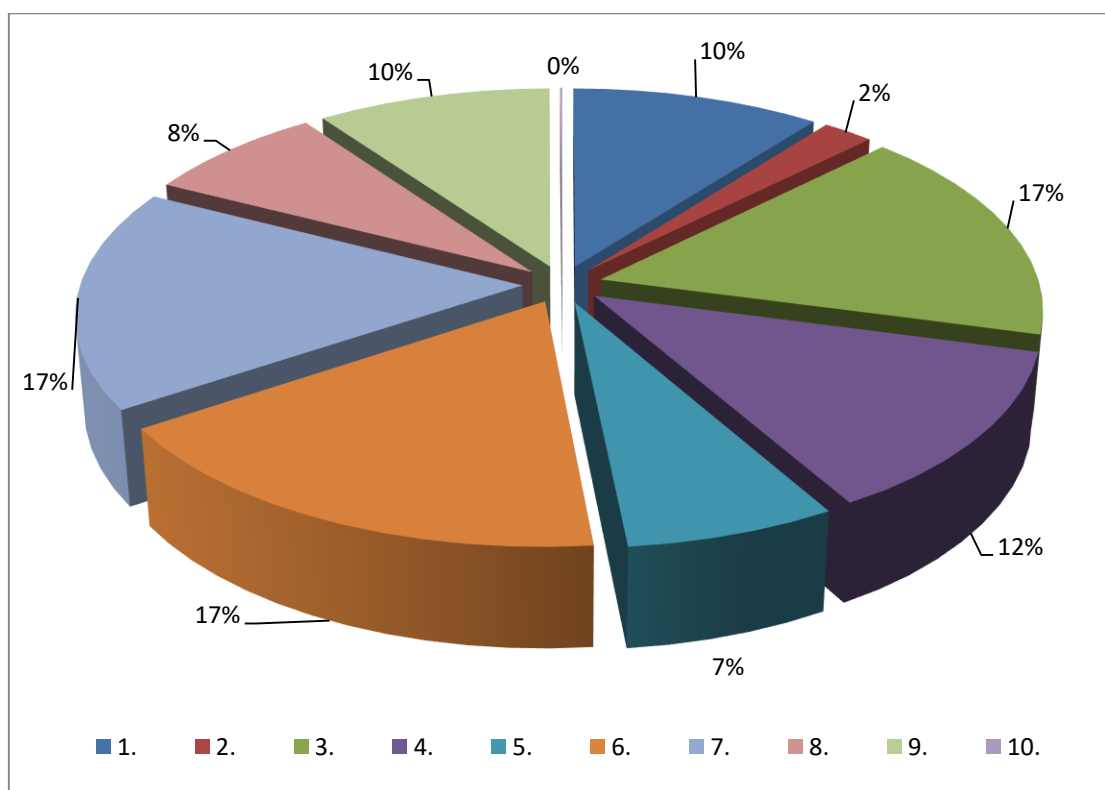
През 2024 г. са въведени в експлоатация 20 081 бр. обекти на стойност 121 091 хил. лв. Посочената годишна амортизация в Приложение № 1 в размер на 12 227 хил. лв. е само за въведените в експлоатация инвестиционни обекти, определена въз основа на начислената амортизация, която е от датата на въвеждане в експлоатация на актива. Приложен е линеен метод на амортизация съгласно изискванията на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

Таблица 3. Предвидени прогнозни стойности, брой планирани обекти и общ брой обекти според направлението за включване в инвестиционната програма

| Направление за включване в инвестиционната програма                                                                                                                                                                                                                              | Брой планирани обекти | Общ брой обекти | Прогнозна стойност <i>лв.</i> |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------|-------------------------------|
| 1. Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия                                                                       | 960                   | 1 383           | 12 426 401                    |
| 2. Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове                                                                                | 23                    | 32              | 2 550 952                     |
| 3. Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения                                                                                                                                                                                                             | 1 435                 | 1 871           | 19 857 597                    |
| 4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост                                                                                                                                                                                              | 4 678                 | 6 466           | 15 000 000                    |
| 5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване                                                                                                                                                                                                                       | 19                    | 22              | 8 000 000                     |
| 6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи | 1 676                 | 2 260           | 20 550 000                    |
| 7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа                                                                                                                                                                                    | 18 539                | 22 918          | 20 200 000                    |

|                                                                                                                                                                                                                            |               |               |                    |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|--------------------|
| енергия                                                                                                                                                                                                                    |               |               |                    |
| 8. Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения                                                                                                                     | 52            | 54            | 9 088 050          |
| 9. Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност - телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други | 147           | 182           | 11 687 000         |
| 10. Проектиране и реализиране на проекти, насочени към възстановяване на екологичното равновесие                                                                                                                           | 9             | 9             | 100 000            |
| <b>ОБЩО</b>                                                                                                                                                                                                                | <b>27 538</b> | <b>35 197</b> | <b>119 460 000</b> |

Графика 1. Отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според направлението за включване в инвестиционната програма



Легенда - графика 1:

1. Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

2. Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове.

3. Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения.

4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост.

5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване.

6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи.

7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

8. Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения.

9. Инвестиране в оборудване, необходимо за оперативната дейност - телекомуникационни и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.

10. Проектиране и реализиране на проекти, насочени към възстановяване на екологичното равновесие.

За 2024 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 119 460 000 лв.

Най-голям бюджет за 2024 г. е прогнозиран за инвестиционни обекти, свързани с „6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи“, а именно – 20 550 000 лв. (17,2%). В това направление са включени 1 676 бр. планирани инвестиционни обекти и за тях прогнозната инвестиция е както следва:

- 20 198 548 лв. са относими за един обект, а именно: идентификационен № IB-31-20-31049-КН-КЛ, наименование „1204678542 бул. Сливница №198 бул. Сливница №198 с ПИ 68134.403.8 кв.530, м, р-н Оборище“;

- 199 824 лв. са относими за един обект, а именно: идентификационен № IB-33-24-40031-ВН-ЕТ, наименование „ФЕЦ с. ЧЕРКАСКИ, УПИ/ПИ 80683.501.40, ул. Изгрев 38, рег. Вършец“;

- 149 955 лв. са относими за един обект, а именно: идентификационен № IC-33-15-51010-КС-КЛ, наименование „Изкупуване БКТП „Хеброс“ - гр. Видин“;

- за останалите 1 673 бр. е посочена стойност в размер на 1 лв. за всеки от тях или общо 1 673 лв.

На следващо място, е прогнозната стойност за инвестиционни обекти по направление „7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“, а именно – 20 200 000 лв. (16,9%). По направление 7 са включени общо 18 539 бр. планирани инвестиционни обекти, от които за 1 бр. обект (идентификационен № IB-33-22-20254-КН-КЛ, наименование „Къща за гости ПИ с ид. 53707.501.233, ул. Иван Лалев №36, с. Орешак, общ. Троян“) планираната прогнозна стойност е в размер на 20 181 462 лв., а за останалите 18 538 бр. е посочена стойност в размер на 1 лв. за всеки от тях или общо 18 538 лв.

На трето място, по размер на прогнозна стойност на инвестициите за 2024 г., се нарежда направление „3. Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения“, по което дружеството е прогнозирано инвестиции за 2024 г. в общ размер на 19 857 597 лв. (16,6%). В това направление са включени 1 435 бр. планирани обекти.

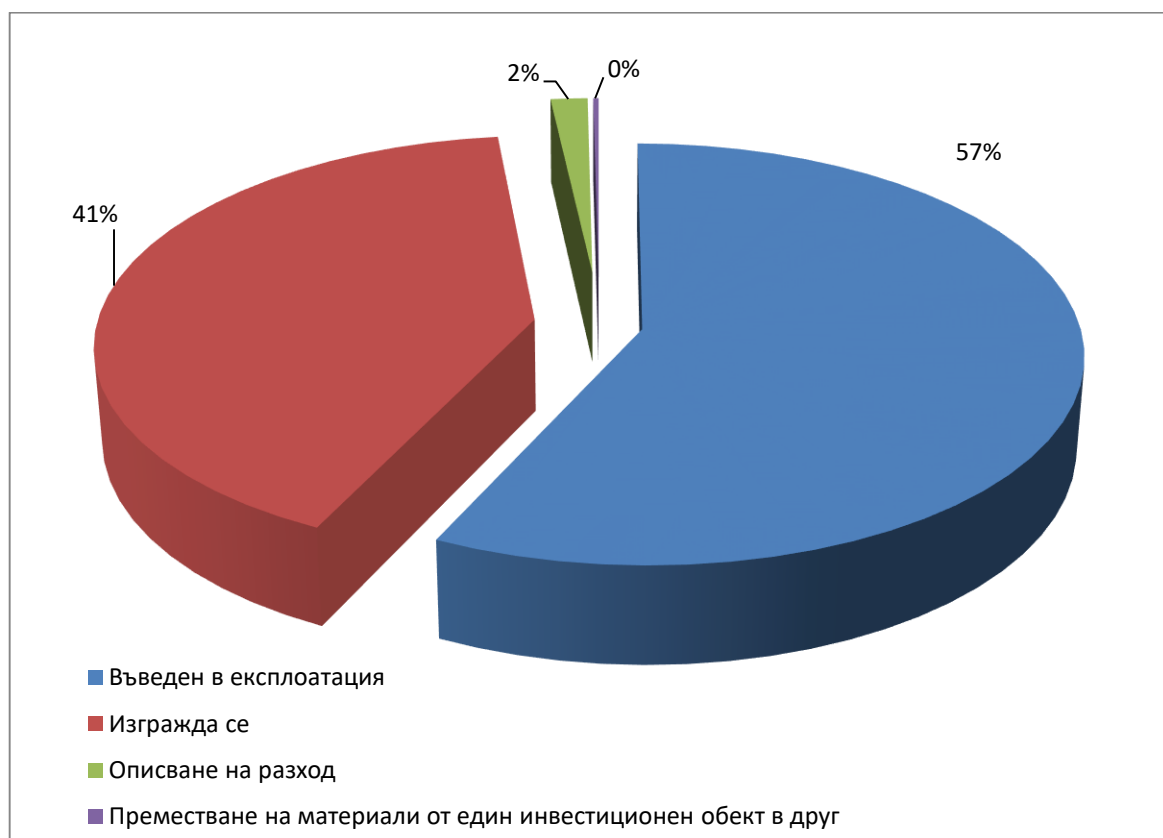
Общата стойност на действително направените през 2024 г. разходи за включените в инвестиционната програма планирани и непланирани обекти е в размер на 136 654 066 лв.

Таблица 4. Етап на изпълнение на инвестиционните обекти

| Обекти | Действително направени | Капитализирани активи |
|--------|------------------------|-----------------------|
|--------|------------------------|-----------------------|

|                                                             |        | разходи     |                    |
|-------------------------------------------------------------|--------|-------------|--------------------|
|                                                             | бр.    | лв.         | лв.                |
| <b>ОБЩО</b>                                                 | 35 197 | 136 654 066 | <b>121 090 827</b> |
| Въведен в експлоатация                                      | 20 081 | 99 968 117  | 121 090 827        |
| Изгражда се                                                 | 14 488 | 37 017 356  | 0                  |
| Описване на разход                                          | 548    | -199 498    | 0                  |
| Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг | 80     | -131 909    | 0                  |

Графика 2. Съотношение на брой инвестиционни обекти според етап на изпълнение



От Таблица 4 и Графика 2 е видно, че:

- 57% от инвестиционните обекти, включени в Приложение № 1, са въведени в експлоатация през 2024 г., като за същите действително направените разходи през 2024 г. са в размер на 99 968 117 лв., а са отразени капитализирани активи в размер на 121 090 827 лв.;

- общата стойност на действително направените разходи през 2024 г. за 80 бр. обекти с посочен етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“ е „минус“ 131 909 лв. и за същите е отразена нулева стойност на капитализирани за 2024 г. активи;

- 41 % от обектите, включени в инвестиционната програма за 2024 г., са с посочен етап на изпълнение „Изгражда се“ и същите са с отразени действително направени разходи в размер на 37 017 356 лв. и нулева стойност на капитализирани за 2024 г. активи;

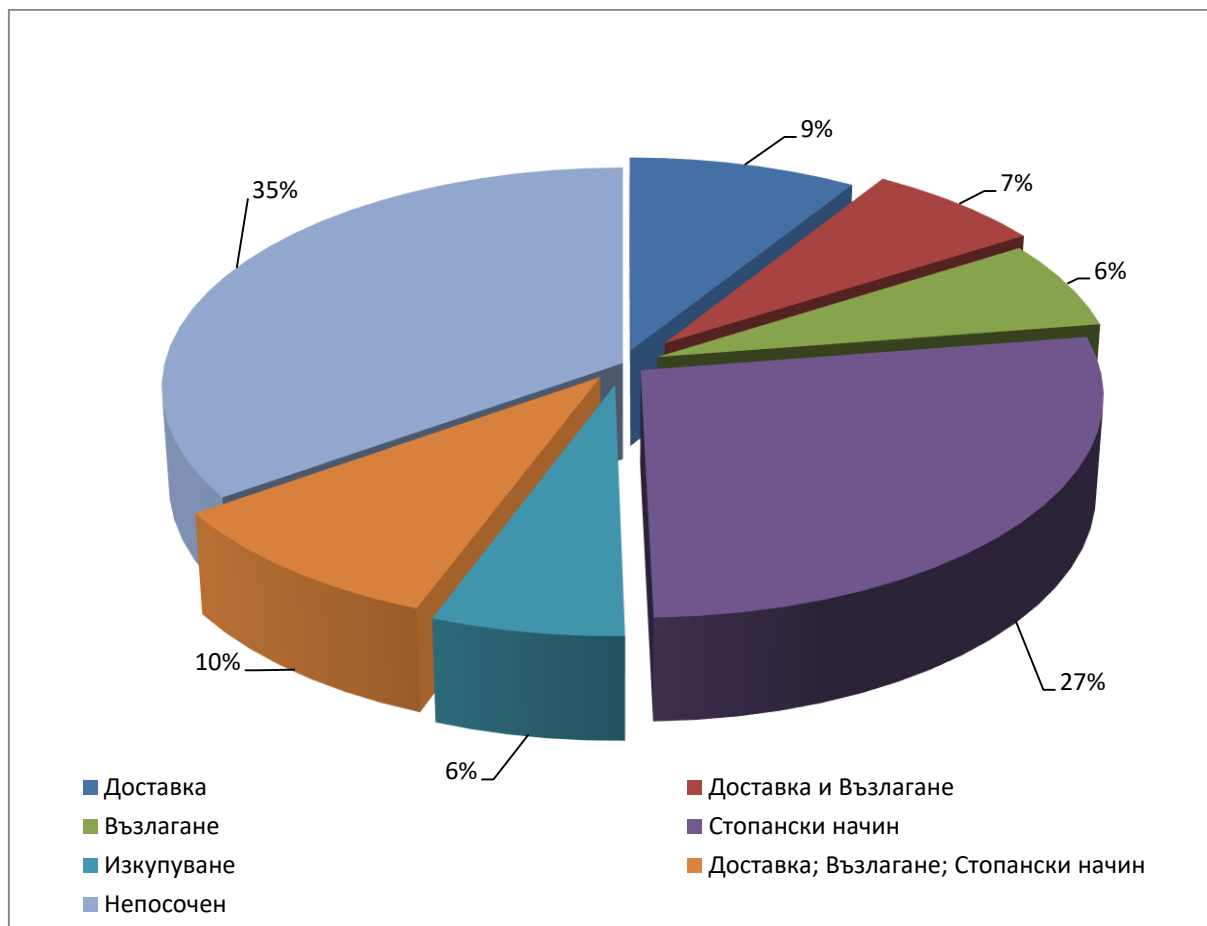
- общата стойност на действително направените разходи през 2024 г. за 548 бр. обекти с посочен етап на изпълнение „Отписване разход“ е „минус“ 199 498 лв. и за същите е отразена нулева стойност на капитализирани за 2024 г. активи.

Таблица 5. Начин на придобиване на въведените в експлоатация 20 081 бр. инвестиционни обекти

| Начин на придобиване                 | Обекти, | Действително направени разходи през 2024 г. | Капитализирани активи 2024 г.* |
|--------------------------------------|---------|---------------------------------------------|--------------------------------|
|                                      | бр.     | лв.                                         | лв.                            |
| Доставка                             | 1 804   | 10 679 867                                  | 12 316 547                     |
| Доставка и Възлагане                 | 1 414   | 9 432 345                                   | 11 163 174                     |
| Възлагане                            | 1 307   | 7 400 577                                   | 8 970 901                      |
| Стопански начин                      | 5 448   | 11 303 928                                  | 13 467 020                     |
| Изкупуване                           | 1 212   | 26 154 678                                  | 26 734 374                     |
| Доставка; Възлагане; Стопански начин | 1 910   | 34 996 722                                  | 35 501 687                     |
| Непосочен                            | 6 986   | 0                                           | 12 937 123                     |

\*Разликата в размер на 1 (един) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

Графика 3. Съотношение на въведените в експлоатация инвестиционни обекти според начина на придобиване



С писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изложило, че финансовите отчети на дружеството се изготвят в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС (МСФО), в т.ч. МСС 16 – Имоти, машини и съоръжения. Целта на стандарта е да определи счетоводното третиране на имотите, машините и съоръженията, както и признаването им за активи, определянето на балансовите им стойности, разходите за амортизации и обезценки. Счетоводната политика на дружеството е изготвена в съответствие с българското законодателство в областта на счетоводното и данъчно отчитане, и международните счетоводни стандарти. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че прилаганата счетоводна политика по отношение на инвестициите и дълготрайните активи е представена в КЕВР с писмо вх. № Е-13-62-39/03.05.2018 г., като до момента няма препоръки за нейното изменение и промени в нея не са извършвани. Съгласно същата имоти, машини и съоръжения се признават за актив, когато: е вероятно дружеството да получи в бъдеще икономически ползи, произтичащи от актива; стойността на актива може надеждно да бъде оценена; има стойност, превишаваща 700 лв. Основни резервни части и резервно оборудване обаче се считат за машини, съоръжения и оборудване, когато предприятието очаква да ги използва през повече от един период. В случаите, когато резервните части и сервизното оборудване могат да се използват само във връзка с отделен имот, машина, съоръжение или оборудване, те се осчетоводяват като имот, машини и съоръжения. В много случаи активът е заприхoden от момента на поставянето му под напрежение преди издаване на разрешително за ползване, тъй като от този момент дружеството започва да черпи ползи от неговото използване. При извършване на реконструкция, модернизация на съществуващи активи и подмяна на съоръжения при аварийни ситуации се налагат незабавни действия от страна на

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. С оглед бързина, сигурност на снабдяването и с цел клиентите да не остават дълго време без електроснабдяване, дружеството е поставено пред невъзможност за провеждане на административни процедури по издаване на съответните разрешителни (процесът по издаването на съответните актове отнема значителен период от време) и извършените инвестиции се заприходяват само с вътрешна приемателна комисия преди издаването на разрешението за ползване. В прилаганата от дружеството счетоводна политика е предвидено, че могат да се обединят поотделно незначително позиции и да се приложат критериите към съвкупната им стойност като средствата за търговско измерване. В годишния финансов отчет за 2024 г. на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, приложен към заявлението за изменение на действащите цени с вх. № Е-13-62-53/31.03.2025 г., мнението на независимия одитор „Грант Торнтон“ ООД е, че „приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на дружеството към 31.12.2024 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство“. Заключение на независимия одитор от същия доклад е че към 31.12.2024 г. новопридобитите активи са на стойност 138 428 хил. лв. Имотите, машините и съоръженията се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и натрупаните загуби от обезценка, ако има такива. Цената на придобиване включва разходи за подмяна на части от машините и съоръженията, когато тези разходи бъдат извършени и при условие, че отговарят на критериите за признаване на имоти, машини и съоръжения. В подкрепа на това одиторско становище като част от раздел „Ключови одиторски въпроси“ е направено описание на най-важните оценени рискове и обобщение на извършените от одитора процедури, за да се стигне до това заключение. Също така в Пояснителните пояснения, които са неразделна част от финансовия отчет, е посочено, че „При извършване на разходи за последващ основен преглед и възстановяване/доработване на машини и/или съоръжение, те се включват в балансовата стойност на съответния актив като разходи за подмяна, само при условия, че отговарят на критериите за признаване на дълготраен материален актив, и доколкото водят до подмяна на съществена част от съществуващия актив или до неговото доработване, с което се увеличават неговите функционалности и/или производствен капацитет. Всички други разходи за ремонт и поддръжка се признават като текущи в печалбата или загубата в периода, в който са извършени. В заключение може да се каже, че одиторите признават спазването на нормативните изисквания при признаването и заприходяването на активите в инвентарната книга на ЕРМ Запад, т.е. същите са въведени в експлоатация и носят полза от тяхното използване. Съгласно вътрешните процедури на Дружеството заприходяването на дълготрайни активи в инвентарната книга се извършва с Протокол за заприходяване на актив (Протокол № 14), окомплектован с необходимите документи:

- Когато въвеждането на актива в експлоатация се извършва чрез приемателна комисия, се подготвя протокол за заприходяване на активи, комплектован с приемателно-предавателния протокол за приемане на обекта от приемателна комисия или заповед за поставяне под напрежение, или разрешение за ползване или друг документ, доказващ датата на въвеждане в експлоатация, съгласно вида и неговото реализиране. За енергийните активи протоколът е с датата, на която активът е поставен под напрежение;

- Когато инвестиционният разход е направен чрез покупка се изготвя протокол за заприходяване на активи и се заприходява от датата на въвеждане на предаване за ползване/въвеждане в експлоатация;

- За придобитите и въведени в експлоатация уреди, инструменти, съоръжения, офис обзавеждане и др. подобни активи с цена на придобиване за 1 бр. под стойностния праг (700 лв. съгласно счетоводната политика на дружеството) се създава протокол № 14 за един общ актив (комплект) за общата стойност, като задължително се посочва количеството на придобитите активи.

По отношение на част от инвестиционните обекти не се извършва проектиране, снабдяване с разрешение за строеж и въвеждане в експлоатация с разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ, за които дружеството не прави разходи за тези дейности (инвестиционно проектиране, съгласувателни процедури, разрешения за строеж, осъществяване на надзор, държавни и административни такси, въвеждане в експлоатация), доколкото действащото законодателство допуска изпълнението на строително-монтажни и ремонтни дейности без необходимост от разрешение за строеж и въвеждане в експлоатация. Не представляват строеж по смисъла на ЗУТ и монтажът на електромерни табла, монтажът на средства за търговско измерване (електромери) и часовници, подмяна на съществуващо оборудване и съоръжения, изнасяне на електромерни табла на граница на собственост, монтажът на системи за дистанционно отчитане, телекомуникационно управление, информационно обслужване и друго офис оборудване и техника. Тези инвестиционни обекти дружеството капитализира и заприходява счетоводно въз основа на приемателно-предавателен протокол или протокол от приемателна комисия, според вида на обекта и неговото реализиране, считано от датата на неговия монтаж и/или пускане в експлоатация на обекта и началото на неговото фактическо ползване. Принципно и нормативно установено положение е, че инвестиционните обекти се заприходяват като активи, считано от датата на започване на тяхното фактическо ползване и получаване на блага. Инвестиционните обекти, по отношение на които са одобрени инвестиционни проекти, издадени са разрешения за строеж и подлежат на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ, включително обектите, които са изградени по реда на чл. 28, ал. 8 и чл. 62, ал. 8 от Наредба № 6/2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи и за тях са сключени договори за придобиване/изкупуване от разпределителното дружество, се заприходяват като дълготрайни активи от момента на поставянето им под напрежение и започване на тяхното фактическо ползване. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изложило, че започва амортизиране на актива, когато са налични за използване и продължава да начислява амортизация до пълното му амортизиране или до датата на отписването му. Амортизацията започва да тече от 1-во число на месеца, в който активът е въведен в експлоатация. Прилага се линеен метод на амортизация.

В заключение е изложено, че от посочените инвестиционни обекти в Приложение № 1 няма начислена амортизация на активи, които не са въведени в експлоатация и амортизация е начислена само на заприходените в инвентарната книга на дружеството активи.

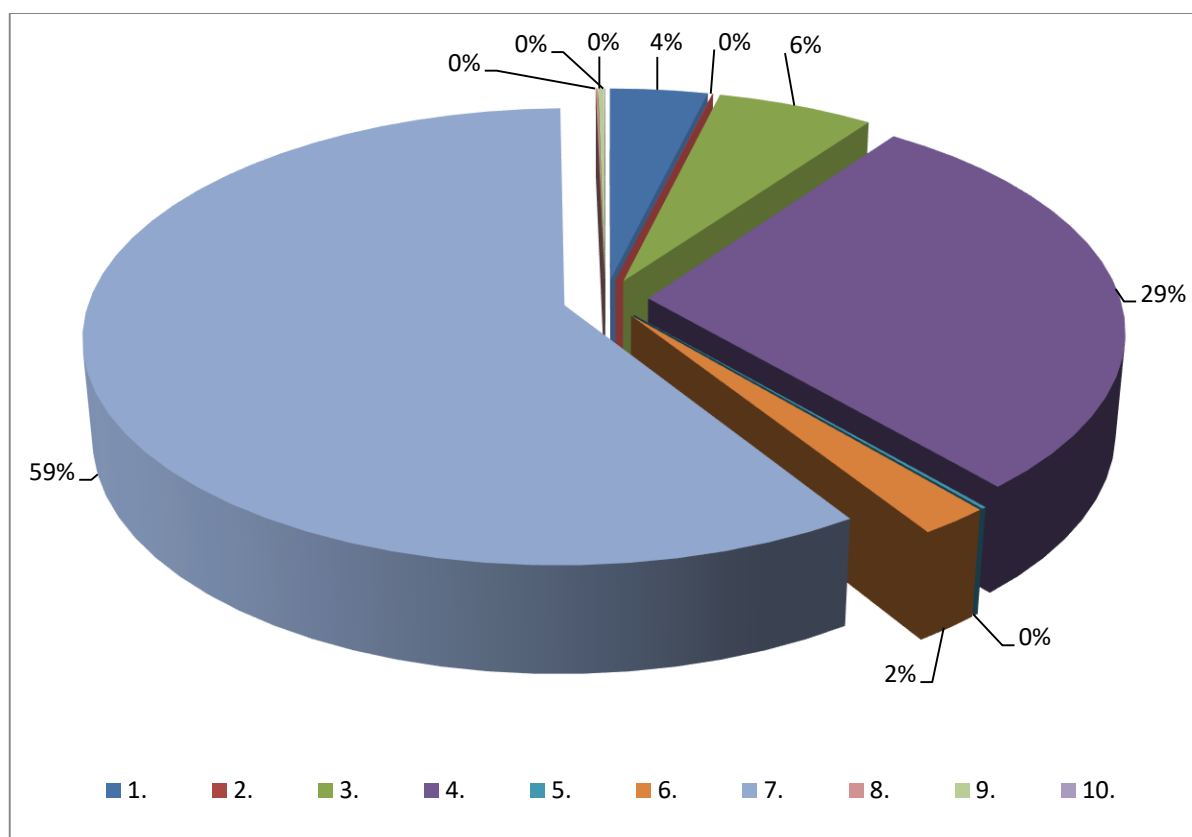
Таблица 6. Информация за въведените в експлоатация и капитализирани 20 081 бр. инвестиционни обекти

| Основание за капитализиране на обекта | Брой   | Капитализирани активи, лв. | Начислена амортизация за 2024 г., лв. | Годишна амортизация за 2024 г., лв. |
|---------------------------------------|--------|----------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|
| Вътрешно приемане                     | 16 168 | 73 336 344                 | 3 736 318                             | 9 110 309                           |
| Разрешение за ползване                | 2 866  | 35 548 876                 | 1 395 383                             | 2 100 572                           |



|                                           |               |                    |                  |                   |
|-------------------------------------------|---------------|--------------------|------------------|-------------------|
| Узаконява се                              | 605           | 8 058 235          | 140 275          | 415 849           |
| Удостоверение за въвеждане в експлоатация | 332           | 1 339 415          | 75 926           | 108 530           |
| Други ДМА                                 | 95            | 2 781 212          | 233 356          | 490 408           |
| Удостоверение за търпимост                | 15            | 26 744             | 784              | 1 427             |
| <b>ОБЩО</b>                               | <b>20 081</b> | <b>121 090 826</b> | <b>5 582 042</b> | <b>12 227 095</b> |

Графика 3. Процентно отношение на въведените в експлоатация 16 168 бр. инвестиционните обекти, за които основание за капитализиране е вътрешно приемане според направлението за включване в инвестиционната програма



Анализът на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти е отразен в Таблица 7.

Таблица 7. (част 1)

| Направление за включване в инвестиционната програма                                                                                                                                                                                                                               | Инвестиционни обекти           |                    |                                                                        |                                          |                                                                                                |                                  |                                                                         |                                            |                                                                                                  |               |                                             |                               |                    |                                 |                               |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------|------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------------------------------------|-------------------------------|--------------------|---------------------------------|-------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Планирани инвестиционни обекти | Прогнозна стойност | Действително направени разходи през 2024 г. за всички планирани обекти | Въведени в експлоатация планирани обекти | Действително направени разходи през 2024 г. за всички въведени в експлоатация планирани обекти | Непланирани инвестиционни обекти | Действително направени разходи през 2024г. за всички непланирани обекти | Въведени в експлоатация непланирани обекти | Действително направени разходи през 2024 г. за всички въведени в експлоатация непланирани обекти | Общо          | Действително направени разходи през 2024 г. | Капитализирани активи 2024 г. |                    | Начислена амортизация за 2024г. | Годишна амортизация за 2024г. |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                   | бр.                            | лв.                | лв.                                                                    | бр.                                      | лв.                                                                                            | бр.                              | лв.                                                                     | бр.                                        | лв.                                                                                              | бр.           | лв.                                         | бр.                           | лв.                | лв.                             | лв.                           |
| <b>ОБЩО</b>                                                                                                                                                                                                                                                                       | <b>27 538</b>                  | <b>119 460 000</b> | <b>137 032 566 *</b>                                                   | <b>13 050</b>                            | <b>100 015 209 **</b>                                                                          | <b>7 659</b>                     | <b>-378 499</b>                                                         | <b>7 031</b>                               | <b>-47 092 *</b>                                                                                 | <b>35 197</b> | <b>136 654 066</b>                          | <b>20 081 ***</b>             | <b>121 090 827</b> | <b>5 582 042 *</b>              | <b>12 227 095 *</b>           |
| 1. Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия                                                                        | 960                            | 12 426 401         | 8 453 087                                                              | 351                                      | 6 132 472                                                                                      | 423                              | -29 979                                                                 | 382                                        | 0                                                                                                | 1 383         | 8 423 108                                   | 733                           | 8 422 389          | 240 425                         | 555 690                       |
| 2. Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове                                                                                 | 23                             | 2 550 952          | 3 678 776                                                              | 7                                        | 3 658 568                                                                                      | 9                                | -954                                                                    | 8                                          | 0                                                                                                | 32            | 3 677 822                                   | 15                            | 3 698 534          | 13 024                          | 148 225                       |
| 3. Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения                                                                                                                                                                                                              | 1 435                          | 19 857 597         | 14 329 484                                                             | 733                                      | 11 109 346                                                                                     | 436                              | -59 603                                                                 | 343                                        | -11 919                                                                                          | 1 871         | 14 269 881                                  | 1 076                         | 13 447 122         | 487 869                         | 1 121 437                     |
| 4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост                                                                                                                                                                                               | 4 678                          | 15 000 000         | 14 301 567                                                             | 3 039                                    | 11 034 686                                                                                     | 1 788                            | -75 410                                                                 | 1 655                                      | -6 681                                                                                           | 6 466         | 14 226 157                                  | 4 692                         | 14 624 072         | 677 664                         | 1 782 705                     |
| 5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване                                                                                                                                                                                                                        | 19                             | 8 000 000          | 22 061 360                                                             | 19                                       | 22 061 360                                                                                     | 3                                | 0                                                                       | 3                                          | 0                                                                                                | 22            | 22 061 360                                  | 22                            | 21 978 309         | 1 255 984                       | 2 747 289                     |
| 6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи | 1 676                          | 20 550 000         | 31 283 363                                                             | 1 211                                    | 26 162 580                                                                                     | 584                              | -25 196                                                                 | 563                                        | -7 902                                                                                           | 2 260         | 31 258 167                                  | 1 774                         | 28 938 214         | 1 141 700                       | 1 679 057                     |

|                                                                                                                                                                                                                             |        |            |            |       |              |       |          |       |         |        |            |        |            |           |           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|------------|------------|-------|--------------|-------|----------|-------|---------|--------|------------|--------|------------|-----------|-----------|
| 7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия                                                                                                                       | 18 539 | 20 200 000 | 32 627 367 | 7 573 | 11 706 503** | 4 379 | -186 903 | 4 042 | -20 589 | 22 918 | 32 440 464 | 11 605 | 20 287 178 | 1 015 459 | 1 812 113 |
| 8. Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения                                                                                                                      | 52     | 9 088 050  | 3 554 352  | 16    | 2 637 477    | 2     | -183     | 1     | 0       | 54     | 3 554 169  | 17     | 2 642 550  | 23 820    | 85 615    |
| 9. Инвестиране в оборудване необходимо за оперативната дейността - телекомуникационно и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други | 147    | 11 687 000 | 6 684 746  | 92    | 5 453 754    | 35    | -271     | 34    | 0       | 182    | 6 684 475  | 126    | 6 993 996  | 720 299   | 2 284 944 |
| 10. Проектиране и реализиране на проекти, насочени към възстановяване на екологичното равновесие                                                                                                                            | 9      | 100 000    | 58 463     | 9     | 58 463       | 0     | 0        | 0     | 0       | 9      | 58 463     | 9      | 58 463     | 5 799     | 10 021    |

\* Разликите в размер на 1 (един) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

\*\* Поради допусната техническа грешка в КП № Е-10 от 30.05.2025 г. в колона „Действително направени разходи през 2024 г. за всички въведени в експлоатация планирани обекти“ по позиция „7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“ е отразена стойност 117 606 503 лв. вместо 11 706 503 лв. Вследствие на това по позиция „ОБЩО“ е отразена стойност 205 915 209 лв. вместо 100 155 209 лв.

\*\*\* 12 бр. от въведените в експлоатация 20 081 бр. инвестиционни обекти са капитализирани на стойност от 0,12 лв. до 0,49 лв.

Таблица 7. (част 2)

| Направление за включване в инвестиционната програма                                                                                                                                                                                                                               | Въведени в експлоатация инвестиционни обекти |                                             |                               |                                  |                                |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|---------------------------------------------|-------------------------------|----------------------------------|--------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Обекти                                       | Действително направени разходи през 2024 г. | Капитализирани активи 2024 г. | Начислена амортизация за 2024 г. | Годишна амортизация за 2024 г. |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                   | бр.                                          | лв.                                         | лв.                           | лв.                              | лв.                            |
| <b>ОБЩО</b>                                                                                                                                                                                                                                                                       | <b>20 081</b>                                | <b>99 968 117</b>                           | <b>121 090 827</b>            | <b>5 582 042*</b>                | <b>12 227 095*</b>             |
| 1. Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия                                                                        | 733                                          | 6 132 472                                   | 8 422 389                     | 240 425                          | 555 690                        |
| 2. Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове                                                                                 | 15                                           | 3 658 568                                   | 3 698 534                     | 13 024                           | 148 225                        |
| 3. Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения                                                                                                                                                                                                              | 1 076                                        | 11 097 427                                  | 13 447 122                    | 487 869                          | 1 121 437                      |
| 4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост                                                                                                                                                                                               | 4 694                                        | 11 028 005                                  | 14 624 072                    | 677 664                          | 1 782 705                      |
| 5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване                                                                                                                                                                                                                        | 22                                           | 22 061 360                                  | 21 978 309                    | 1 255 984                        | 2 747 289                      |
| 6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи | 1 774                                        | 26 154 678                                  | 28 938 214                    | 1 141 700                        | 1 679 057                      |
| 7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия                                                                                                                                                                             | 11 615                                       | 11 685 913                                  | 20 287 178                    | 1 015 459                        | 1 812 113                      |
| 8. Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения                                                                                                                                                                            | 17                                           | 2 637 477                                   | 2 642 550                     | 23 820                           | 85 615                         |
| 9. Инвестиране в оборудване необходимо за оперативната дейността - телекомуникационно и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други                                                       | 126                                          | 5 453 754                                   | 6 993 996                     | 720 299                          | 2 284 944                      |
| 10. Проектиране и реализиране на проекти, насочени към възстановяване на екологичното равновесие                                                                                                                                                                                  | 9                                            | 58 463                                      | 58 463                        | 5 799                            | 10 021                         |

\*Разликите в размер на 1 (един) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

Таблица 7. (част 3)

| Направление за включване в инвестиционната програма                                                                                                                                                                                                                               | Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти (Изгражда се) |                |                  |                                             |                |                    |                              |          |                                 |                |                  |                                |                |                  |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|----------------|------------------|---------------------------------------------|----------------|--------------------|------------------------------|----------|---------------------------------|----------------|------------------|--------------------------------|----------------|------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Обекти                                                       |                |                  | Действително направени разходи през 2024 г. |                |                    | Капитализирани активи 2024г. |          | Начислена амортизация за 2024г. |                |                  | Годишна амортизация за 2024 г. |                |                  |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                   | ОБЩО                                                         | капитализирани | некапитализирани | ОБЩО                                        | капитализирани | некапитализирани   |                              |          | ОБЩО                            | капитализирани | некапитализирани | ОБЩО                           | капитализирани | некапитализирани |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                   | бр.                                                          | бр.            | бр.              | лв.                                         | лв.            | лв.                | бр.                          | лв.      | лв.                             | лв.            | лв.              | лв.                            | лв.            | лв.              |
| <b>ОБЩО</b>                                                                                                                                                                                                                                                                       | <b>14 488</b>                                                | <b>0</b>       | <b>14 488</b>    | <b>37 017 356*</b>                          | <b>0</b>       | <b>37 017 356*</b> | <b>0</b>                     | <b>0</b> | <b>0</b>                        | <b>0</b>       | <b>0</b>         | <b>0</b>                       | <b>0</b>       | <b>0</b>         |
| 1. Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия                                                                        | 609                                                          | 0              | 609              | 2 320 615                                   | 0              | 2 320 615          | 0                            | 0        | 0                               | 0              | 0                | 0                              | 0              | 0                |
| 2. Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове                                                                                 | 16                                                           | 0              | 16               | 20 207                                      | 0              | 20 207             | 0                            | 0        | 0                               | 0              | 0                | 0                              | 0              | 0                |
| 3. Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения                                                                                                                                                                                                              | 702                                                          | 0              | 702              | 3 220 138                                   | 0              | 3 220 138          | 0                            | 0        | 0                               | 0              | 0                | 0                              | 0              | 0                |
| 4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост                                                                                                                                                                                               | 1 639                                                        | 0              | 1 639            | 3 266 880                                   | 0              | 3 266 880          | 0                            | 0        | 0                               | 0              | 0                | 0                              | 0              | 0                |
| 5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване                                                                                                                                                                                                                        | 0                                                            | 0              | 0                | 0                                           | 0              | 0                  | 0                            | 0        | 0                               | 0              | 0                | 0                              | 0              | 0                |
| 6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи | 465                                                          | 0              | 465              | 5 120 783                                   | 0              | 5 120 783          | 0                            | 0        | 0                               | 0              | 0                | 0                              | 0              | 0                |
| 7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия                                                                                                                                                                             | 10 966                                                       | 0              | 10 966           | 20 920 865                                  | 0              | 20 920 865         | 0                            | 0        | 0                               | 0              | 0                | 0                              | 0              | 0                |
| 8. Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения                                                                                                                                                                            | 36                                                           | 0              | 36               | 916 875                                     | 0              | 916 875            | 0                            | 0        | 0                               | 0              | 0                | 0                              | 0              | 0                |
| 9. Инвестиране в оборудване необходимо за оперативната дейността - телекомуникационно и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други                                                       | 55                                                           | 0              | 55               | 1 230 992                                   | 0              | 1 230 992          | 0                            | 0        | 0                               | 0              | 0                | 0                              | 0              | 0                |
| 10. Проектиране и реализиране на проекти, насочени към възстановяване на екологичното равновесие                                                                                                                                                                                  | 0                                                            | 0              | 0                | 0                                           | 0              | 0                  | 0                            | 0        | 0                               | 0              | 0                | 0                              | 0              | 0                |

\*Разликите в размер на 1 (един) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

Таблица 7. (част 4)

| Направление за включване в инвестиционната програма | Отписване на разход |                                             |                              |                                  |                                |
|-----------------------------------------------------|---------------------|---------------------------------------------|------------------------------|----------------------------------|--------------------------------|
|                                                     | Обекти              | Действително направени разходи през 2024 г. | Капитализирани активи 2024г. | Начислена амортизация за 2024 г. | Годишна амортизация за 2024 г. |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                   | ОБЩО       | капи<br>тали<br>зира<br>ни | нека<br>пита<br>тализи<br>рани | ОБЩО            | капита<br>лизира<br>ни | некапитализи<br>рани |          |          | ОБЩО     | капита<br>лизира<br>ни | нека<br>пита<br>тализи<br>рани | ОБЩО     | капитализи<br>рани | некапи<br>тализи<br>рани |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----------------------------|--------------------------------|-----------------|------------------------|----------------------|----------|----------|----------|------------------------|--------------------------------|----------|--------------------|--------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                   | бр.        | бр.                        | бр.                            | лв.             | лв.                    | лв.                  | бр.      | лв.      | лв.      | лв.                    | лв.                            | лв.      | лв.                | лв.                      |
| <b>ОБЩО</b>                                                                                                                                                                                                                                                                       | <b>548</b> | <b>0</b>                   | <b>548</b>                     | <b>-199 498</b> | <b>0</b>               | <b>-199 498</b>      | <b>0</b> | <b>0</b> | <b>0</b> | <b>0</b>               | <b>0</b>                       | <b>0</b> | <b>0</b>           | <b>0</b>                 |
| 1. Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия                                                                        | 37         | 0                          | 37                             | -14 685         | 0                      | -14 685              | 0        | 0        | 0        | 0                      | 0                              | 0        | 0                  | 0                        |
| 2. Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове                                                                                 | 1          | 0                          | 1                              | -954            | 0                      | -954                 | 0        | 0        | 0        | 0                      | 0                              | 0        | 0                  | 0                        |
| 3. Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения                                                                                                                                                                                                              | 86         | 0                          | 86                             | -41 127         | 0                      | -41 127              | 0        | 0        | 0        | 0                      | 0                              | 0        | 0                  | 0                        |
| 4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост                                                                                                                                                                                               | 122        | 0                          | 122                            | -45 475         | 0                      | -45 475              | 0        | 0        | 0        | 0                      | 0                              | 0        | 0                  | 0                        |
| 5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване                                                                                                                                                                                                                        | 0          | 0                          | 0                              | 0               | 0                      | 0                    | 0        | 0        | 0        | 0                      | 0                              | 0        | 0                  | 0                        |
| 6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи | 21         | 0                          | 21                             | -17 294         | 0                      | -17 294              | 0        | 0        | 0        | 0                      | 0                              | 0        | 0                  | 0                        |
| 7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия                                                                                                                                                                             | 279        | 0                          | 279                            | -79 509         | 0                      | -79 509              | 0        | 0        | 0        | 0                      | 0                              | 0        | 0                  | 0                        |
| 8. Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения                                                                                                                                                                            | 1          | 0                          | 1                              | -183            | 0                      | -183                 | 0        | 0        | 0        | 0                      | 0                              | 0        | 0                  | 0                        |
| 9. Инвестиране в оборудване необходимо за оперативната дейността - телекомуникационно и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други                                                       | 1          | 0                          | 1                              | -271            | 0                      | -271                 | 0        | 0        | 0        | 0                      | 0                              | 0        | 0                  | 0                        |
| 10. Проектиране и реализиране на проекти, насочени към възстановяване на екологичното равновесие                                                                                                                                                                                  | 0          | 0                          | 0                              | 0               | 0                      | 0                    | 0        | 0        | 0        | 0                      | 0                              | 0        | 0                  | 0                        |

Таблица 7. (част 5)

| Направление за включване в инвестиционната програма | Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг |                        |                          |                                             |                    |                      |                              |          |                                  |                        |                                |                                |                    |                                |
|-----------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|------------------------|--------------------------|---------------------------------------------|--------------------|----------------------|------------------------------|----------|----------------------------------|------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--------------------|--------------------------------|
|                                                     | Обекти                                                      |                        |                          | Действително направени разходи през 2024 г. |                    |                      | Капитализирани активи 2024г. |          | Начислена амортизация за 2024 г. |                        |                                | Годишна амортизация за 2024 г. |                    |                                |
|                                                     | ОБЩО                                                        | капита<br>лизира<br>ни | некапи<br>тализи<br>рани | ОБЩО                                        | капитализи<br>рани | некапитализи<br>рани |                              |          | ОБЩО                             | капита<br>лизира<br>ни | нека<br>пита<br>тализи<br>рани | ОБЩО                           | капитализи<br>рани | нека<br>пита<br>тализи<br>рани |
|                                                     | бр.                                                         | бр.                    | бр.                      | лв.                                         | лв.                | лв.                  | бр.                          | лв.      | лв.                              | лв.                    | лв.                            | лв.                            | лв.                | лв.                            |
|                                                     | <b>ОБЩО</b>                                                 | <b>80</b>              | <b>0</b>                 | <b>80</b>                                   | <b>-131 909</b>    | <b>0</b>             | <b>-131 909</b>              | <b>0</b> | <b>0</b>                         | <b>0</b>               | <b>0</b>                       | <b>0</b>                       | <b>0</b>           | <b>0</b>                       |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                   |    |   |    |         |   |         |   |   |   |   |   |   |   |   |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|---|----|---------|---|---------|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия                                                                        | 4  | 0 | 4  | -15 294 | 0 | -15 294 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове                                                                                 | 0  | 0 | 0  | 0       | 0 | 0       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения                                                                                                                                                                                                              | 7  | 0 | 7  | -6 557  | 0 | -6 557  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост                                                                                                                                                                                               | 11 | 0 | 11 | -23 254 | 0 | -23 254 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване                                                                                                                                                                                                                        | 0  | 0 | 0  | 0       | 0 | 0       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи | 0  | 0 | 0  | 0       | 0 | 0       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия                                                                                                                                                                             | 58 | 0 | 58 | -86 804 | 0 | -86 804 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения                                                                                                                                                                            | 0  | 0 | 0  | 0       | 0 | 0       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. Инвестиране в оборудване необходимо за оперативната дейността - телекомуникационно и информационни системи, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други                                                       | 0  | 0 | 0  | 0       | 0 | 0       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. Проектиране и реализиране на проекти, насочени към възстановяване на екологичното равновесие                                                                                                                                                                                  | 0  | 0 | 0  | 0       | 0 | 0       | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

### Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- Електроразпределителното дружество е планирало инвестиционни разходи в размер на 119 460 000 лв. Отчетените действително направени разходи за 2024 г. са в размер на 136 654 066 лв., което е със 17 194 066 лв. повече спрямо планираните разходи;

- През 2024 г. са въведени в експлоатация общо 20 081 бр. инвестиционни обекти (или 57% от включените в инвестиционната програма обекти), за които са отчетени действително направени разходи в размер на 99 968 117 лв. и за същите обекти са капитализирани активи на стойност 121 090 827 лв.;

- От въведените в експлоатация 20 081 бр. инвестиционни обекти за 81% (16 168 бр.) дружеството е предоставило информация, че основанието за капитализиране на активите е вътрешно приемане;

- От посочените 16 168 бр. инвестиционни обекти, за които основанието за капитализиране на активите е вътрешно приемане, за 59% (9 495 бр.) дружеството е посочило направление за включване в инвестиционната програма „Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“;

- Най-голямата прогнозна стойност е за инвестиционни обекти, свързани с „Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи“, а именно – 20 550 000 лв. (17,2%). На следващо място, е прогнозната стойност за инвестиционни обекти с направление „Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“ в размер на 20 200 000 лв. (16,9%);

- Най-голям е размерът на действително направени разходи през 2024 г. (32 440 464 лв.) за инвестиционни обекти, свързани с „Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“. На следващо място, отчетените действително направени разходи през 2024 г. в размер на 31 258 167 лв. са по направление „Изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа, както и придобиване на нови съоръжения за присъединяване на клиенти, съгласно Наредба № 6 от 28 март 2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи“;

- Най-голям брой инвестиционни обекти – 22 918 бр., или 65%, са отнесени към направление „Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“;

- За 2024 г. са отчетени действително направени разходи в размер на 37 017 356 лв. за 14 488 бр. инвестиционни обекти (или 41% от включените в инвестиционната програма обекти), които не са въведени в експлоатация;

- За същата година са отчетени и действително направени разходи към „Описване на разход“, които са записани със знак „–“ (минус) и са в размер на 199 498 лв. за 548 бр. инвестиционни обекти. За тези обекти електроразпределителното дружество не е капитализирало активи за 2024 г. и не са отчетени начислена амортизация за 2024 г. и годишна амортизация за 2024 г.;

- За 2024 г. са отчетени и действително направени разходи към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“, които са записани със знак „–“ (минус) и са в размер на 131 909 лв. за 80 бр. инвестиционни обекти. За тези обекти електроразпределителното дружество не е капитализирало активи за 2024 г. и не са отчетени начислена амортизация за 2024 г. и годишна амортизация за 2024 г.;

- Общата стойност на начислената амортизация за 2024 г. е в размер на 5 582 042 лв. и е относима само към въведени в експлоатация обекти;

- Общата стойност на годишната амортизация за 2024 г. е в размер 12 227 095 лв. и е относима единствено към въведени в експлоатация обекти.

#### **4. По т. 4 от работната програма: Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.**

От предоставените към писмо изх. № ERMZ-OUT-1752-[1]/08.05.2025 г. документи за 51 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 и от извършените на място проверки на 17 бр. от тях, се констатира следното:



**4.1. Обект идентификационен № IC-31-20-42146-ТА; Наименование „Подмяна на кабел 110 kV Тотлебен с проектиране ОЦ Юг-Запад“, по позиция № 51 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи ВН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Проектиране и подмяна на маслонапълнена кабелна електропроводна линия 110 kV за посрещане на нуждите на клиентите и повишаване сигурността на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 500 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024г. разходи за обекта – 500 000,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 27 083,64 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 27 003,64 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 27 083,64 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационен IC-31-20-42146-KC-KL, № IC-31-20-42146-FO, № IC-31-20-42146-SO, № IC-31-20-42146-ТА и № ID-31-24-00006-KL-IP съгласно Протокол № 14/3 от месец 12.2024 г. за заприходяване на активи – 4 284 156,02 лв., като е посочено, че 27 083,64 лв. са за обект с идентификационни № IC-31-20-42146-ТА.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.12.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 19.12.2024 г., в който фигурира обект с идентификационен № IC-31-20-42146 (СМР е 2 327 645,89 лв.).

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е в процес на узаконяване.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.1. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 27 083,64 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-31-20-42146-ТА през 2024 г. на стойност 27 003,64 лв., представляват 80 лв. разходи, които са направени за обекта през 2023 г. и всички разходи са заведени като ДМА.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.2. Обект идентификационен № IC-31-20-42146-KC-KL; Наименование „Подмяна на кабел 110 kV Тотлебен с проектиране ОЦ Юг-Запад“, по позиция № 53 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи ВН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проектиране и подмяна на маслонапълнена кабелна електропроводна линия 110 kV за посрещане на нуждите на клиентите и повишаване сигурността на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма: Развитие на инфраструктура за покриване на нарастващото електропотребление, породено от ново строителство, увеличени нужди на потребителите и разширяване на жилищните зони в големите градове.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 3 600 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 2 000 000,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 3 638 361,89 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 3 619 282,03 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 3 638 361,89 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационен IC-31-20-42146-KC-KL, № IC-31-20-42146-FO, № IC-31-20-42146-SO, № IC-31-20-42146-TA и № ID-31-24-00006-KL-IP съгласно Протокол № 14/3 от месец 12.2024 г. за заприходяване на активи – 4 284 156,02 лв., като е посочено, че 2 389 567,22 лв. са за обект с идентификационни № IC-31-20-42146-KC-KL.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.12.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 19.12.2024 г., в който фигурира обект с идентификационен № IC-31-20-42146 (СМР е 2 327 645,89 лв.).

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е в процес на узаконяване.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.2. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 3 638 361,89 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-31-20-42146-KC-KL през 2024 г. на стойност 3 619 282,03 лв., се дължи на разходи, които са направени през 2023 г. и са заведени като ДМА през 2024 г., в размер на 20 174,82 лв., разходи в размер на 3 618 187,07 лв. и са заведени като ДМА през 2024 г. и разходи в размер на 1 094,96 лв., които са направени в края на 2024 г. и ще се добавят към основния актив след приключване на процедурата по узаконяване. В Протокол № 14/3 от месец 12.2024 г. за IC-31-20-42146-KC-KL са записани три суми – 2 389 567,22 лв. за СМР; 1 217 263,84 лв. за материали и 31 530,83 лв. - други разходи. Сбора от трите суми (2 389 567,22 лв.+ 1 217 263,84 лв.+ 31 530,83 лв.) е 3 638 361,89 лв., което е заведеното ДМА. В предоставения Протокол образец 4 от 19.12.2024 г. за приемане на обета е записана стойността на изпълнените и подлежащи на заплащане с този протокол на изпълнителя СМР в размер на 2 327 645,89 лв.

В заключение дружеството е посочило, че в констативния протокол № Е-10 от 30.05.2025 г. с отбелязана само сумата за СМР-Услуги/труд в размер на 2 389 567,22 лв.

**4.3. Обект идентификационен № IC-31-22-36004-AC; Наименование „Хидро ТП Софсправка Враждебна 32-002“, по позиция № 74 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Конструктивно укрепване и основен ремонт на сградата, с цел възстановяване на техническите ѝ характеристики и недопускане на трайни аварии, свързани с прекъсване на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 25 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 22 596,11 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 22 596,11 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 22 596,11 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 22 596,11 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-22-36004-АС съгласно Протокол № 14/14 от месец 03.2024 г. за заприходяване на активи – 22 596,11 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.02.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжения от 01.02.2024 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г., информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 01.02.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.4. Обект идентификационен № IC-32-24-31022-ТР-АС; Наименование „Рем. АС част и хидроизол. ТП12-ти Конгрес KN 0044 ГР. ОЦ Кюстендил, ул. ТП 12-ти конгрес“, по позиция № 83 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Конструктивно укрепване и основен ремонт на сградата, с цел възстановяване на техническите ѝ характеристики и недопускане на трайни аварии, свързани с прекъсване на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 50 000,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 21 419,50 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 21 419,50 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 21 419,50 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-24-31022-ТР-АС съгласно Протокол № 14/14 от месец 11.2024 г. за заприходяване на активи с отразена дата 30.09.2024 г. – 21 419,50 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжения от 30.09.2024 г.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 30.09.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.5. Обект идентификационен № IC-33-24-51035-ТР-АС; Наименование „Ремонт АС част ТП60 Страшен брег VD\_0387 гр. Видин, ул. ТП 60 Страшен брег“, по позиция № 91 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Конструктивно укрепване и основен ремонт на сградата, с цел възстановяване на техническите ѝ характеристики и недопускане на трайни аварии, свързани с прекъсване на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Реконструкция, модернизация и строителство на необходими за дейността сгради и инженерни съоръжения.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 20 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 20 000,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 12 909,95 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 12 909,95 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 12 909,95 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-24-51035-ТР-АС съгласно Протокол № 14/14 от месец 10.2024 г. за заприходяване на активи – 12 909,95 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжения от 20.08.2024 г., в който фигурира обект с идентификационен № IC-33-24-51035 (СМР е 12 909,95 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 20.08.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.6. Обект идентификационен № IC-31-24-15007-ТР-ЕО-ОС; Наименование „П/ст Черни връх гр. София, УПИ/ПИ П/ст Черни връх, рег. Младост“, по позиция № 102 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Включен в ИП с цел компенсиране на реактивна енергия и намаляване на загубите на енергия.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на

качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 120 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 31 000,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 120 947,00 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 120 947,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 120 947,00 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационен № IC-31-24-15007-TP-EO-OC, № IC-31-24-15007-TP-TR и № IC-31-24-15007-TP-AC съгласно Протокол № 14/5 от месец 09.2024 г. за заприходяване на активи – 129 106,37 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставени са Протокол образец 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 30.09.2024 г., в който фигурира обект с идентификационен № IC-31-24-15007 (СМР е 129 106,37 лв.).

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 30.09.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и заведените ДМА в предоставената таблица спрямо стойността, отразена в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.6. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 129 106,37 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-31-24-15007-TP-EO-OC на стойност 120 947,00 лв., представлява заприходените активи по приложения протокол на обекти: IC-31-24-15007-TP-TR – 443,07 лв.; IC-31-24-15007-TP-AC - 7 716,30 лв. Това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-31-24-15007-TP-EO-OC се получава общата стойност 129 106,37 лв. (120 947,00 лв. + 443,07 лв. + 7 716,30 лв. = 129 106,37 лв.).

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.7. Обект идентификационен № IC-32-23-11159-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж реактор В/СТ Индустриална зона SO\_7321, Божурище гр. Божурище, ул. В/ст Индустриална зона“, по позиция № 103 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Включен в ИП с цел компенсиране на реактивна енергия и намаляване на загубите на енергия.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 140 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 140 000,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 69 900,00 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 69 900,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 69 900,00 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-23-11159-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14 от месец 11.2024 г. за заприходяване на активи – 69 900,00 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 25.11.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 25.11.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-32-23-11159-TP-EO-OC (СМР е 69 900,00 лв.).

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 25.11.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.8. Обект идентификационен № IC-32-20-13061-TP-EO-OC; Наименование „жалба КЕВР нов МТП с. Правешка лакавица“, по позиция № 105 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Включен в ИП с цел реконструкция на мрежата НН и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 55 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 55 151,10 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 45 200,00 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 45 200,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 45 200,00 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-20-13061-TP-EO-OC съгласно два протокола № 14/5 от месец 06.2024 г. за заприходяване на активи с № 20410166 – 22 600,00 лв. и № 20410168 – 22 600,00 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 13.06.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 13.06.2024 г., включващ и два обекта с идентификационен № IC-32-20-13061-TP-EO-OC.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 13.06.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.9. Обект идентификационен № IC-32-22-11273-TP-EO-OC; Наименование „трета секция в/ст Божурище трета секция в/ст Божурище“, по позиция № 143 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Включен в ИП с цел реконструкция на мрежата СрНН и подобряване сигурността на доставяната електроенергия.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 20 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 308,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 18 885,60 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 308,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 18 885,60 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-22-11273-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14/5 от месец 10.2024 г. за заприходяване на активи – 18 885,60 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжение от 31.10.2024 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 31.10.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.9. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 18 885,60 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-32-22-11273-TP-EO-OC през 2024 г. на стойност 308 лв., представляват 18 577,60 лв. разходи, които са направени за обекта през 2022 г. и 2023 г. и всички разходи са заведени като ДМА.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.10. Обект идентификационен № IC-31-24-34010-TP-TR; Наименование „П/ст Враждебна нов реактор 2000 kVA гр. СОФИЯ, кв. Враждебна“, по позиция № 144 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Включен в ИП с цел компенсиране на реактивна енергия и намаляване на загубите на енергия.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 120 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 275,94 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 275,94 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 275,94 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 275,94 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационен № IC-31-24-34010-TP-EO-OC и № IC-31-24-34010-TP-TR съгласно Протокол № 14/5 от месец 05.2024 г. за заприходяване на активи – 121 972,94 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.05.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 30.05.2025 г., в който фигурира обект с идентификационен № IC-31-24-34010 (стойност на обекта – 121 972,94 лв.).

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 30.05.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и заведените ДМА в предоставената таблица спрямо стойността, отразена в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.10. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 121 972,94 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-31-24-34010-TP-TR на стойност 275,94 лв., представлява заприходените активи по приложения протокол на обект: IC-31-24-34010-TP-EO-OC – 121 697 лв. Това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-31-24-34010-TP-TR получаваме общата стойност 121 972,94 лв. (121 697,00 лв. + 275,94 лв. = 121 972,94 лв.)

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.11. Обект идентификационен № IC-31-22-15076-TP-AC; Наименование „Ремонт и укрепване на ТП Младост бл. 30, дн. № 11-819 гр. СОФИЯ, ж.к. Младост, блок 30“, по позиция № 146 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Конструктивно укрепване и основен ремонт на сградата, с цел възстановяване на техническите ѝ характеристики и недопускане на трайни аварии, свързани с прекъсване на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на



качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 9 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 8 906,19 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 11 818,69 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 8 906,19 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 11 818,69 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-22-15076-TP-AC съгласно Протокол № 14/14 от месец 05.2024 г. за заприходяване на активи – 11 818,69 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.04.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжения от 01.04.2024 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 01.04.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.11. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 11 818,69 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-31-22-15076-TP-AC през 2024 г. на стойност 8 906,19 лв., представляват 2 912,50 лв. разходи, които са направени за обекта през 2022 г. и 2023 г. и всички разходи са заведени като ДМА.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.12. Обект идентификационен № IC-31-24-45039-TP-AC; Наименование „Монтаж на 1x1000 kVA реактор в ОРУ П/ст Бояна, УПИ/ПИ в двора на п-я Бояна, кв. Бояна, рег. Витоша“, по позиция № 291 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Включен в ИП с цел компенсирание на реактивна енергия и намаляване на загубите на енергия.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 16 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 15 898,69 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 15 898,69 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 15 898,69 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 15 898,69 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-24-45039-TP-AC съгласно Протокол № 14/14 от месец 12.2024 г. за заприходяване на активи – 15 898,69 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.11.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжения от 05.11.2024 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 05.11.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.13. Обект идентификационен № IC-32-23-32069-TP-ЕО-ОС; Наименование „Ретрофит ВС Ценеви, KN\_0793 гр. ДУПНИЦА, ул. Аракчийски мост 5“, по позиция № 320 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Пълно преоборудване на възлова станция, с цел повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите в региона.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 750 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 750 000,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 506 353,57 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 506 353,57 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 506 353,57 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационни № IC-32-23-32069-TP-ЕО-ОС, IC-32-23-32069-SO, IC-32-23-32069-TP-ЕО-ОН и IC-32-23-32069-TP-PR съгласно Протокол № 14/9 от месец 10.2024 г. за заприходяване на активи – 546 239,67 лв., като е посочено, че 506 353,57 лв. са за обект с идентификационни № IC-32-23-32069-TP-ЕО-ОС.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжения от 30.06.2024 г., в който фигурира обект с идентификационен № IC-32-23-32069 (стойност на извършените СМР на обекта – 506 353,57 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 30.06.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.14. Обект идентификационен № IC-31-24-34010-TP-EO-OC; Наименование „П/ст Враждебна нов реактор 2000 kVA гр. СОФИЯ, кв. Враждебна“, по позиция № 321 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Включен в ИП с цел компенсирание на реактивна енергия и намаляване на загубите на енергия.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 300 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 300 000,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 121 697,00 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 121 697,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 121 697,00 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-24-34010-TP-EO-OC и № IC-31-24-34010-TP-TR съгласно Протокол № 14/5 от месец 05.2024 г. за заприходяване на активи – 121 972,94 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.05.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 30.05.2024 г., в който фигурира обект с идентификационен № IC-31-24-34010 (стойност на обекта – 121 972,94 лв.).

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 30.05.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и заведените ДМА в предоставената таблица спрямо стойността, отразена в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.14. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 121 972,94 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-31-24-34010-TP-EO-OC на стойност 121 697,00 лв., представлява заприходените активи по приложения протокол на обект: IC-31-24-34010-TP-TR – 275,94 лв. Това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-31-24-34010-TP-EO-OC се получава общата стойност 121 972,94 лв. (121 697,00 лв. + 275,94 лв. = 121 972,94 лв.)

В заключение дружеството е посочило, същите коментари са и за позиция 4.10, което е същият обект и е допълнило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.15. Обект идентификационен № IC-32-24-16045-TP-EO-OC; Наименование „Реактор СрН в Пст. Верила в ОРУ Верила гр. Елин Пелин, ул. П/ст Верила“, по позиция № 322 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Включен в ИП с цел компенсиране на реактивна енергия и намаляване на загубите на енергия.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 73 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 72 250,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 72 250,00 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 72 250,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 72 250,00 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-24-16045-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14/3 от месец 10.2024 г. за заприходяване на активи – 72 250,00 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.10.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 от приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 21.10.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-32-24-16045-TP-EO-OC (стойност на обекта – 72 250,00 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 21.10.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.16. Обект идентификационен № IC-32-24-12024-TP-EO-OC; Наименование „КЕВР 100000155930 Томпсън нов СТП с. ТОМПСЪН, ул. Теменуга 4“, по позиция № 326 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Изграждане на нов СТП с цел подобряване качеството на електрозахранване.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 14 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 13 748,42 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 13 748,42 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 13 748,42 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 13 748,42 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-24-12024-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14/7 от 11.2024 г. за заприходяване на активи – 13 748,42 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.11.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжение от 29.11.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-32-24-12024-TP-EO-OC (стойност на обекта – 13 748,42 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 29.11.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.17. Обект идентификационен № IC-32-16-13212-BC-GC; Наименование „ВЕЛ 20 kV Лъга, отклонението към Лопян и към Джурово ВЕЛ 20 kV Лъга“, по позиция № 337 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от извършване на основен ремонт на електропровод. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови стълбове СН, подменени са изолацията и проводникът.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 202 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 201 882,31 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 208 523,71 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 201 103,31 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 208 523,71 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-16-13212-BC-GC съгласно Протокол № 14 от месец 09.2024 г. за заприходяване на активи – 208 523,71 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжение от 16.09.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-32-16-13212-BC-GC (стойност на обекта – 208 523,71 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 16.09.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.17. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 208 523,71 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи

за обект: IC-32-16-13212-BC-GC през 2024 г. на стойност 201 103,31 лв., представляват 7 420,40 лв. разходи, които са направени за обекта през 2017 г. и всички разходи са заведени като ДМА.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.18. Обект идентификационен № IC-32-16-13209-KC-KL; Наименование „Нова кабелна линия между МТП Юг, с. Трудовец и ТП Детски Ясли, с. Трудовец с. Трудовец, общ. Ботевград“, по позиция № 338 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от проектиране и изграждане на нова кабелна линия СН, с цел подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 80 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 77 473,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 77 473,00 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 77 473,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 77 473,00 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-16-13209-KC-KL съгласно Протокол № 14/5 от месец 09.2024 г. за заприходяване на активи – 77 473,00 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжение от 27.09.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-32-16-13209-KC-KL (стойност на обекта – 77 473,00 лв.).

Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 27.09.2024 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.19. Обект идентификационен № IC-31-24-45021-TP-EO-OC; Наименование „Подмяна на КТП 42-607 Горска поляна 36, кв. Драгалевци“, по позиция № 353 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от подмяна на повредени съоръжения с цел повишаване на надеждността на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на

качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 60 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 59 768,26 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 59 768,26 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 59 768,26 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 59 768,26 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-24-45021-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14 от месец 11.2024 г. за заприходяване на активи – 59 768,26 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.11.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия на ел. съоръжение от 19.11.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-32-16-13209-KC-KL (стойност на обекта – 59 768,26 лв.).

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 19.11.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.20. Обект идентификационен № IC-31-23-16010-TP-EO-OC; Наименование „Изгоряло КТП ШИРИНИТЕ1 12-831 с. Панчарево, ул. Ширините“, по позиция № 355 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от подмяна на повредени съоръжения с цел повишаване на надеждността на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 60 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 54 547,98 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 54 547,98 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 54 547,98 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 54 547,98 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационни № IC-31-23-16010-TP-EO-OC и № IC-31-23-16010-TP-EO-ОН съгласно Протокол № 14/7 от месец 07.2024 г. за заприходяване на активи – 54 607,49 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.07.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжение от 29.07.2024 г., в който фигурират

и обекти с идентификационни № IC-31-23-16010-TP-EO-OC и № IC-31-23-16010-TP-EO-OH (стойност на обекта – 54 607,49 лв.).

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 29.07.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и заведените ДМА в предоставената таблица спрямо стойността, отразена в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.20. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 54 607,49 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-31-23-16010-TP-EO-OC на стойност 54 547,98 лв., представлява заприходените активи по приложения протокол на обект: IC-31-23-16010-TP-EO-OH – 59,51 лв. Това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-31-23-16010-TP-EO-OC се получава общата стойност 54 607,49 лв. (54 547,98 лв. + 59,51 лв. = 54 607,49 лв.)

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.21. Обект идентификационен № IC-32-23-15101-TP-EO-OC; Наименование „Изнасяне мер. Ср на ЖР извън ТП Стройснб SO 1424“, по позиция № 357 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Включен в ИП с цел намаляване на загубите в мрежата.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 27 414,35 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 29 923,62 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 27 414,35 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 29 923,62 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-23-15101-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14/8 от месец 08.2024 г. за заприходяване на активи – 29 394,89 лв. и Протокол № 14/8 от месец 10.2024 г. за заприходяване на активи – 528,73 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставени са два протокола образец 4 от приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 20.08.2024 г. и от 21.10.2024 г., в които фигурира и обект с идентификационен № IC-32-23-15101-TP-EO-OC.



Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 20.08.2024 г.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.

Във връзка с отразената в т. 4.21. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 29 923,62 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-32-23-15101-TP-EO-OC през 2024 г. на стойност 27 414,35 лв., представляват 2 509,27 лв. разходи, които са направени за обекта през 2023 г. и всички разходи са заведени като ДМА с два протокола и на два етапа.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.22. Обект идентификационен № IC-31-24-14000-TP-EO-OC; Наименование „Подмяна мощн. разединител 20 kV ТП БОДК 4, ул.“, по позиция № 358 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Обектът е предвиден за подмяна, с цел намаляване на времетраенето на прекъсванията на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 20 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 18 835,74 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 18 835,74 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 18 835,74 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 18 835,74 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-24-14000-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14 от месец 08.2024 г. за заприходяване на активи – 18 835,74 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжение от 20.08.2024 г.

Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 20.08.2024 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.23. Обект идентификационен № IC-31-23-16010-TP-EO-ON; Наименование „Изгоряло КТП “ШИРИНИТЕ1” 12-831 с. Панчарево, ул. Ширините“, по позиция № 422 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от подмяна на повредени съоръжения с цел повишаване на надеждността на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 0,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 59,51 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 59,51 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационни № IC-31-23-16010-TP-EO-OH и № IC-31-23-16010-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14/7 от месец 07.2024 г. за заприходяване на активи – 54 607,49 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.07.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 29.07.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-31-23-16010-TP-EO-OH (заедно с обект с идентификационен № IC-31-23-16010-TP-EO-OH на обща стойност на разходите – 54 607,49 лв.).

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 29.07.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи, стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и стойността, посочена в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.23. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 54 607,49 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-31-23-16010-TP-EO-OH на стойност 59,91 лв., представлява заприходените активи по приложения протокол на обект: IC-31-23-16010-TP-EO-OC – 54 547,98 лв. Това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-31-23-16010-TP-EO-OH получаваме общата стойност 54 607,49 лв. (54 547,98 лв. + 59,51 лв. = 54 607,49 лв.)

В заключение дружеството е посочило, че същите коментари са и за позиция 4.20, което е същият обект и няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.24. Обект идентификационен № IC-32-12-40368-TP-EO-OC; Наименование „Проектиране и изграждане на КТП 6 “Мосомище” 1х400 с. Мосомище, общ. Гоце Делчев“, по позиция № 425 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от проектиране и изграждане на ново БКТП, с цел повишаване на качеството на доставената услуга.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 22 200,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 0,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 22 200,00 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 22 200,00 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-12-40368-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14/657 от месец 06.2024 г. за заприходяване на активи – 22 200,00 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 17.06.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 17.06.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-32-12-40368-TP-EO-OC.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е с Разрешение за ползване (ДК07-БЛ-80) от 26.04.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.24. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 22 200,00 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-32-12-40368-TP-EO-OC през 2024 г. на стойност 0,00 лв., представляват 22 200,00 лв. разходи, които са направени за обекта през 2022 г. и всички разходи са заведени като ДМА.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.25. Обект идентификационен № IC-32-23-22015-TP-EO-OC; Наименование „монтаж на реактор 400 Пст Радомир гр. РАДОМИР, УПИ/ПИ монтаж на реактор 400 П/ст Радомир, рег. Радомир“, по позиция № 447 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Включен в ИП с цел компенсиране на реактивна енергия и намаляване на загубите на енергия.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 33 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 0,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 33 292,73 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 33 292,73 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-23-22015-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14/6 от месец 05.2024 г. за заприходяване на активи – 33 292,73 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.05.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжение от 21.05.2024 г.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 21.05.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.25. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 33 292,73 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-32-23-22015-TP-EO-OC през 2024 г. на стойност 0,00 лв., представляват 33 292,73 лв. разходи, които са направени за обекта през 2023 г. и всички разходи са заведени като ДМА.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.26. Обект идентификационен № IC-32-23-32069-TP-PR; Наименование „Ретрофит ВС Ценеви, KN 0793 гр. ДУПНИЦА, ул. Аракчийски мост 5“, по позиция № 448 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Пълно преоборудване на килиите във възлова станция, с цел повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиента.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 32 100,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 0,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 32 100,00 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 32 100,00 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационни № IC-32-23-32069-TP-EO-OC, IC-32-23-32069-SO, IC-32-23-32069-TP-EO-ON и IC-32-23-32069-TP-PR съгласно Протокол № 14/9 от месец 10.2024 г. за заприходяване на активи –*

546 239,67 лв. с ДДС, като е посочено, че 32 100,00 лв. са за обект с идентификационни № IC-32-23-32069-TP-PR.

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 30.06.2024 г., в който фигурира обект с идентификационен № IC-32-23-32069 (стойност на обекта – 506 353,57 лв. без ДДС с ДДС=546 239,67 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 30.06.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.26. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 32 100,00 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-32-23-32069-TP-PR през 2024 г. на стойност 0,00 лв., представляват 32 100,00 лв. разходи които са направени за обекта през 2023 г. и всички разходи са заведени като ДМА. В Протокол образец 4 от 30.06.2024 г. за приемане на обекта е записана стойността на изпълнените и подлежащи на заплащане с този протокол на изпълнителя СМР в размер на 506 353,57 лв. без ДДС.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.27. Обект идентификационен № IC-33-10-10125-TP-EO-OC; Наименование „Нов ТП в гр. Гулянци гр. Гулянци“, по позиция № 451 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Изграждане на нов ТП с цел осигуряване на капацитет за присъединяване на нови клиенти.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 18 700,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 0,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 18 687,79 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 18 67,79 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-10-10125-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14/17553 от 03.03.2024 г. за заприходяване на активи – 18 687,79 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.03.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 05.03.2024 г., в

който фигурира и обект с идентификационен № IC-33-10-10125 (стойност на обекта – 18 687,79 лв.).

Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е с Разрешение за ползване (ДК07ПЛ73) от 10.07.2023 г.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.

Във връзка с отразената в т. 4.27. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 18 687,79 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-33-10-10125-ТР-ЕО-ОС през 2024 г. на стойност 0,00 лв., представляват 18 687,79 лв. разходи, които са направени за обекта през 2017 г. и всички разходи са заведени като ДМА.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.28. Обект идентификационен № IC-33-21-34088-ТР-ЕО-ОС; Наименование „Монтаж мощн. р-л ТПЗМ в ТП59 Б. Слатина ТП59 Б. Слатина“, по позиция № 456 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът е предвиден за монтаж на мощностен разединител, с цел намаляване на времетраенето на прекъсванията на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100,00 лв.

Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 0,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 90,12 лв.

Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 90,12 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-21-34088-ТР-ЕО-ОС съгласно Протокол № 14 от месец 10.2024 г. за заприходяване на активи – 90,12 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 25.10.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 25.10.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-33-21-34088-ТР-ЕО-ОС (стойност на обекта – 90,12 лв.).

Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 25.10.2024 г.

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.28. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 90,12 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-33-21-34088-TP-EO-OC през 2024 г. на стойност 0,00 лв., представляват 90,12 лв. разходи, които са направени за обекта през 2022 г. и всички разходи са заведени като ДМА.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.29. Обект идентификационен № IC-33-22-15140-TP-EO-MO; Наименование „Монтаж реактор ТП 66 гр. БЕЛЕНЕ, кв. ТП 66, рег. Белене“, по позиция № 461 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Включен в ИП с цел компенсирание на реактивна енергия и намаляване на загубите на енергия.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 57,74 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 0,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 57,74 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 57,74 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационни № IC-33-22-15140-TP-EO-OC и IC-33-22-15140-TP-EO-MO съгласно Протокол № 14/17560 от месец 03.2024 г. за заприходяване на активи – 31 179,33 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 26.02.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 26.02.2024 г., в който фигурира обект с идентификационен № IC-33-22-15140 (стойност на обекта – 31 179,33 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 26.02.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.29. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 31 179,33 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-33-22-15140-TP-EO-MO и IC-33-22-15140-TP-EO-OC на стойност 00,00 лв., представлява 31 179,33 лв. разходи, които са направени за обекта през 2022 г. и 2023 г. и

заприходените активи по приложения протокол на обект: IC-33-22-15140-ТР-ЕО-МО – 57,74 лв.; IC-33-22-15140-ТР-ЕО-ОС – 31 121,59 лв. Това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-33-22-15140-ТР-ЕО-МО се получава общата стойност 31 179,33 лв. (57,74 лв.+ 31 121,59 лв. = 31 179,33 лв.).

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.30. Обект идентификационен № IC-33-22-15140-ТР-ЕО-ОС; Наименование „Монтаж реактор ТП 66 гр. БЕЛЕНЕ, кв. ТП 66, рег. Белене“, по позиция № 462 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Включен в ИП с цел компенсирание на реактивна енергия и намаляване на загубите на енергия.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 32 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 0,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 31 121,59 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 31 121,59 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационни № IC-33-22-15140-ТР-ЕО-ОС и IC-33-22-15140-ТР-ЕО-МО съгласно Протокол № 14/17560 от месец 03.2024 г. за заприходяване на активи – 31 179,33 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 26.02.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 26.02.2024 г., в който фигурира обект с идентификационен № IC-33-22-15140 (стойност на обекта – 31 179,33 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 26.02.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи, стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и стойността, посочена в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.30. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 31 179,33 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-33-22-15140-ТР-ЕО-ОС и IC-33-22-15140-ТР-ЕО-МО на стойност 00,00 лв., представлява 31 179,33 лв. разходи, които са направени за обекта през 2022 г. и 2023 г. и заприходените активи по приложения протокол на обект: IC-33-22-15140-ТР-ЕО-МО – 57,74 лв.; IC-33-22-15140-ТР-ЕО-ОС – 31 121,59 лв. Това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-33-22-15140-ТР-ЕО-ОС се получава общата стойност 31 179,33 лв. (57,74 лв.+ 31 121,59 лв. = 31 179,33 лв.).



В заключение дружеството е посочило, че същите коментари са и за позиция 4.29, което е същият обект и няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.31. Обект идентификационен № IC-33-23-52040-BC-GC; Наименование „Подм. стълб СРС ВЛ Мадона-Столове VD0614 ГР. ОЦ Белоградчик, ул. ВЛ Мадона-Столове“, по позиция № 462 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от извършване на ремонт на електропровод. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови стълбове СН, подменени са изолацията и проводникът.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 140 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 75 634,15 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 134 949,37 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 75 634,15 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 134 949,37 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-23-52040-BC-GC съгласно Протокол № 14/10 от месец 12.2024 г. за заприходяване на активи – 134 949,37 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 17.12.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 17.12.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-33-23-52040-BC-GC (стойност на обекта – 134 949,37 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 17.12.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.31. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 134 949,37 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-33-23-52040-BC-GC през 2024 г. на стойност 75 634,15 лв., представляват 59 315,22 лв. разходи, които са направени за обекта през 2023 г. и всички разходи са заведени като ДМА.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.32.** Обект идентификационен № IC-32-21-23069-BC-GC; Наименование „BC/Ав. събитие 1036497/ВЕЛ Галови вериги ОЦ Брезник-Трън“, по позиция № 690 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от извършване на ремонт на електропровод. Електропроводът е реконструиран.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 12 200,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 0,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 12 121,01 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 12 121,01 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-21-23069-BC-GC съгласно Протокол № 14/8 от месец 01.2024 г. за заприходяване на активи – 12 121,01 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 от приемателна комисия за приемане на ел. съоръжение от 15.01.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-32-21-23069-BC-GC (стойност на обекта – 12 121,01 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г., информацията относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 15.01.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.32. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 12 121,01 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-32-21-23069-BC-GC през 2024 г. на стойност 0,00 лв., представляват 12 121,01 лв. разходи, които са направени за обекта през 2021 г. и всички разходи са заведени като ДМА.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.33.** Обект идентификационен № IC-33-21-52035-BC-GC; Наименование „Силно корозирали 2 броя СРС № 17 и № 20, ВЕЛ Венец № 17 и № 20, ВЕЛ Венец, обл. Видин“, по позиция № 718 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от извършване на ремонт на електропровод. Електропроводът е

реконструиран, като са монтирани нови стълбове СН, подменени са изолацията и проводникът.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 17 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 0,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 16 820,47 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 16 820,47 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-21-52035-BC-GC съгласно Протокол № 14/14 от месец 06.2024 г. за заприходяване на активи – 16 820,47 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.06.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжения от 19.06.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-33-21-52035-BC-GC (стойност на обекта – 16 820,47 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 19.06.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.33. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 16 820,47 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-33-21-52035-BC-GC през 2024 г. на стойност 0,00 лв., представляват 16 820,47 лв. разходи, които са направени за обекта през 2021 г., 2022 г. и 2023 г. и всички разходи са заведени като ДМА.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.34. Обект идентификационен № IC-33-12-10446-BC-GC; Наименование „Рехабилитация ВЛ 20 kV Могилата Червен бряг“, по позиция № 744 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от извършване на основен ремонт на електропровод. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови стълбове СН, подменени са изолацията и проводникът.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 60 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 56 047,53 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 56 047,53 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 56 047,53 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 56 047,53 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-12-10446-BC-GC съгласно Протокол № 14/18167 без отразена дата за заприходяване на активи – 56 047,53 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.06.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 07.06.2024 г., включващ обект с идентификационен № IC-33-12-10446 (етап 4 стойност на обекта – 51 949,98 лв. без ДДС).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 07.06.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.35. Обект идентификационен № IC-33-24-22064-BC-GC; Наименование „Реконструкция (частична) на ВЛ 20 kV Телец от п/ст Троян 1 гр. Троян, УПИ/ПИ, рег. Троян“, по позиция № 749 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от извършване на ремонт на електропровод. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови стълбове СН, подменени са изолацията и проводникът.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 90 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 88 268,36 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 88 268,36 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 88 268,36 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 88 268,36 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-24-22064-BC-GC съгласно Протокол № 14 от месец 12.2024 г. за заприходяване на активи – 88 268,36 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.12.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 19.12.2024 г., но в този протокол фигурират само СМР за 29 941,98 лв.

Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 19.12.2024 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.36.** Обект идентификационен № IC-33-24-15056-BC-GC; Наименование „Подм. изолатори ВЕЛ Летница PL1504 ГР. ОЦ Левски, ул. ВЕЛ Летница“, по позиция № 782 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от извършване на ремонт на електропровод. Електропроводът е реконструиран, като са подменени изолацията и проводникът.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 10 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 9 562,36 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 9 562,36 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 9 562,36 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 9 562,36 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-24-15056-BC-GC съгласно Протокол № 14/18844 от месец 12.2024 г. – 9 562,36 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 12.12.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 12.12.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-33-24-15056-BC-GC (стойност на обекта – 9 562,36 лв.).

Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 12.12.2024 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.37.** Обект идентификационен № IC-32-23-45038-PR; Наименование „Проектиране ВЛ 20 kV Осиково BL0305 гр. ОЦ Гоце Делчев, ул. п/ст Г. Делчев до с. Рибново гръбнак и прилежащи отклоне“, по позиция № 936 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от извършване на основен ремонт на електропровод.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 95 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 94 475,13 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 78 000,00 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 78 000,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 78 000,00 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационни № IC-32-23-45038-BC-GC, IC-32-23-45038-TA и IC-32-23-45038-PR съгласно Протокол № 14 от месец 12.2024 г. за заприходяване на активи – 82 560,99 лв., като е посочено, че 78 000,00 лв. са за обект с идентификационен № IC-32-23-45038-PR.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.12.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 31.12.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-32-23-45038-PR (стойност на обекта – 78 000,00 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 31.12.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.38. Обект идентификационен № IC-32-24-16001-BC-GC; Наименование „ИП 2024 Подмяна ЖР на ВЕЛ Орница гр. ЕЛИН ПЕЛИН, ОБЩ. ЕЛИН ПЕЛИН, УПИ/ПИ \*\*“, по позиция № 947 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от извършване на ремонт на електропровод. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови стълбове СН.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 236 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 236 000,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 222 688,83 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 222 688,83 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 222 688,83 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-24-16001-BC-GC съгласно Протокол № 14/9 от месец 10.2024 г. за заприходяване на активи – 222 688,83 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.10.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 01.10.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-32-24-16001-BC-GC (стойност на обекта – 222 688,83 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 01.10.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.39. Обект идентификационен № IC-31-24-16027-BC-GC; Наименование „ВЕЛ ПЛАНА и ВЕЛ БЕНТА гр. София, бул. Самоковско шосе“, по позиция № 981 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от извършване на основен ремонт на електропровод. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови стълбове СН, подменени са изолацията и проводникът.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 140 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 138 564,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 138 564,00 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 138 564,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 138 564,00 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационни № IC-31-24-16027-BC-GC и IC-31-24-16027-TA съгласно Протокол № 14/3 от месец 12.2024 г. за заприходяване на активи – 138 720,21 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.12.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол от приемателна комисия на ел. съоръжения от 19.12.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-31-24-16027-BC-GC (заедно с обект с идентификационен № IC-31-24-16027-TA на обща стойност на разходите – 138 720,21 лв.).

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 19.12.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и заведените ДМА в предоставената таблица спрямо стойността, отразена в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.39. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 138 720,21 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-31-24-16027-BC-GC на стойност 138 564,00 лв., представлява заприходените активи по приложения протокол на обект: IC-31-24-16027-BC-GC – 156,21 лв., като това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-31-24-16027-BC-GC се получава общата стойност 138 720,21 лв. (138 564,00 лв. + 156,21 лв. = 138 720,21 лв.).

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.40. Обект идентификационен № IC-31-24-41001-KC-KL; Наименование „Бул. Черни връх ППП 3696, ППП07, ППП10а гр. София, бул. Черни връх“, по позиция № 1090 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Реконструкция на кабел СН, който е в лошо техническо състояние, с цел повишаване надеждността на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 17 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 16 819,58 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 16 819,58 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 16 819,58 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 16 819,58 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-24-41001-KC-KL съгласно Протокол № 14 от месец 12.2024 г. за заприходяване на активи – 16 819,58 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.12.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 от приемателна комисия на ел. съоръжения от 18.12.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-31-24-41001-KC-KL (стойност на обекта – 16 819,58 лв.).

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 18.12.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.41. Обект идентификационен № IC-31-19-42037-KC-KL; Наименование „Ликвидиране на МТП 42-269 по Заповед № ДК-02-ЮЗР-1/25.01.2018 г. ДНСК м. Ботаническа градина, р-н Витоша, МТП Ботаническа градина /42-269/“, по позиция № 1118 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* На основание издадена Заповед на ДНСК № ДК-02-ЮЗР-1/25.01.2018 г. е необходимо МТП „Ботаническа градина“ /42-269/ да се ликвидира и клиентите да се презахранят.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 140 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 68 805,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 133 273,24 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 68 805,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 133 273,24 лв.*



*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационни № IC-31-19-42037-KC-KL и IC-31-19-42037-KC-SP съгласно Протокол № 14 от месец 12.2024 г. за заприходяване на активи – 177 833,24 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.12.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 от приемателна комисия на ел. съоръжения от 16.12.2024 г., в който фигурира и обект с идентификационен № IC-31-19-42037-KC-KL (заедно с обект с идентификационен № IC-31-19-42037-KC-SP, обща стойност на разходите – 177 833,24 лв.).

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е в процес на узаконяване.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи, стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и стойността, посочена в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.41. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 177 833,24 лв. и представения поименен списък на действително извършените през 2024 г. разходи за обект: IC-31-19-42037-KC-KL на стойност 68 805,00 лв., представлява 64 468,24 лв. разходи, които са направени за обекта през 2019 г. и 2023 г. и заприходените активи по приложения протокол на обект: IC-31-19-42037-KC-SP – 44 560,00 лв., което са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-31-19-42037-KC-KL се получава общата стойност 177 833,24 лв. (68 805 лв.+ 64 468,24 + 44 560,00 лв. = 177 833,24 лв.).

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.42. Обект идентификационен № IC-33-24-15061-KC-KL; Наименование „Ремонт КЛСрН ТП 27 РЛ1503 гр. ОЦ Левски, ул. ТП 27“, по позиция № 1129 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Реконструкция на кабел СН, който е в лошо техническо състояние, с цел повишаване надеждността на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 5 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 5 357,25 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 5 357,25 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 5 357,25 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 5 357,25 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-24-15061-KC-KL съгласно Протокол № 14 от месец 12.2024 г. – 5 357,25 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 12.12.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 за приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 12.12.2024 г., включващ и *обект с идентификационен № IC-33-24-15061 (обща стойност на разходите – 5 357,25 лв.)*.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 12.12.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.43. Обект идентификационен № IC-33-19-11112-KC-KL; Наименование „Рехабилитация кабел 20 kV Турист от СМ /ТП 408/ до ТП 488 гр. Плевен“, по позиция № 1135 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Реконструкция на кабел СН, който е в лошо техническо състояние, с цел повишаване надеждността на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 124 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 1 165,95 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 123 806,31 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 165,95 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 123 806,31 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационни № IC-33-19-11112-KC-KL, IC-33-19-11112-LK, IC-33-19-11112-PR, IC-33-19-11112-TA и IC-33-19-11112-SG съгласно Протокол № 14/17558/3/3/2024 за заприходяване на активи – 133 261,65 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационни № C-33-19-11112-PR, IC-33-19-11112-LK и IC-33-19-11112-KC-KL съгласно Протокол № 14/18277 без отразена дата за заприходяване на активи – 1 955,95 лв., като е посочено, че 1 165,95 лв. са за обект с идентификационни № IC-33-19-11112-KC-KL.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.03.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставени са два протокола на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 05.03.2024 г. и от 04.10.2024 г., включващи и *обект с идентификационен № IC-33-19-11112 (обща стойност на разходите – съответно 133 261,65 лв. и 1 955,95 лв.)*.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е в процес на узаконяване.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи, стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и стойността, посочена в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.43. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 135 217,60 лв. (съответно с протокол от 05.03.2024 г. - 133 261,65 лв. и с протокол от 04.10.2024 г. - 1 955,95 лв.) и представения поименен списък на действително извършените през 2024 г. разходи за обект: IC-33-19-11112-KC-KL на стойност 1 165,95 лв., представлява 122 640,36 лв. разходи, които са направени за обекта от 2020 г. до 2023 г. и заприходените активи по приложените протоколи на обекти: IC-33-19-11112-LK – 775,00 лв.; IC-33-19-11112-PR – 1 875,70 лв.; IC-33-19-11112-SG – 6 000,00 лв.; IC-33-19-11112-TA – 2 760,59 лв., всичко са разходи за същия обект. Добавени тази стойности към стойността на обект IC-33-19-11112-KC-KL получаваме общата стойност 135 217,60 лв. (122 640,36 лв.+ 1 165,95 лв. +775 лв. + 1 875,70 лв.+ 6 000,00 лв. + 2 760,59 лв. = 135 217,60 лв.).

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.44. Обект идентификационен № IC-33-19-11028-KC-KL; Наименование „Подм. КЛ 20 kV Орлица ТП 307-408 гр. Плевен“, по позиция № 1136 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Цялостна подмяна на кабел СН, който е в лошо техническо състояние, с цел повишаване надеждността на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 36 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 967,59 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 35 801,54 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 967,59 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 35 801,54 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационни № IC-33-19-11028-KC-KL, IC-33-19-11028-PR и IC-33-19-11028-TA съгласно Протокол № 14/17561/3/3/2024 за заприходяване на активи – 37 432,27 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационен № IC-33-19-11028-LK и IC-33-19-11028-KC-KL съгласно Протокол № 14/18276 без отразена дата за заприходяване на активи – 1 692,59 лв., като е посочено, че 967,59 лв. са за обект с идентификационен № IC-33-19-11028-KC-KL.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.03.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставени са два протокола на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 05.03.2024 г. и от 04.10.2024 г., включващи и обект с идентификационен № IC-33-19-11028 (обща стойност на разходите – съответно 37 432,27 лв. и 1 692,59 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е в процес на узаконяване.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи, стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и стойността, посочена в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.44. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 39 124,86 лв. (съответно с протокол 14 от 05.03.2024 г. - 37 432,27 лв. и с протокол 14 от 04.10.2024 г./датата е записана в т.22 на протокола/ - 1 692,59 лв.) и представения поименен списък на действително извършените през 2024 г. разходи за обект: IC-33-19-11028-KC-KL на стойност 967,59 лв., представлява 34 833,95 лв. разходи, които са направени за обекта през 2021 г., 2022 г. и 2023 г. и заприходените активи по приложените протоколи на обекти: IC-33-19-11028-LK – 725,00 лв.; IC-33-19-11028-PR – 1 175,10 лв.; IC-33-19-11028-TA – 1 423,22 лв., което всичко са разходи за същия обект. Добавени тази стойности към стойността на обект IC-33-19-11028-KC-KL се получава общата стойност 39 124,86 лв. (34 833,95 лв. + 967,59 лв. + 725 лв. + 1 175,10 лв.+ 1 423,22 лв. = 39 124,86 лв.).

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.45. Обект идентификационен № IC-33-08-20017-KC-KL; Наименование „БКТП “нов ТП № 1”-ликвидиране на 4 бр. шахтови трафопоста гр. Троян“, по позиция № 1142 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Възникнала необходимост от подмяна на повредени съоръжения с цел повишаване на надеждността на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 45 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 0,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 42 943,11 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 42 943,11 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-08-20017-KC-KL съгласно Протокол № 14/6 от месец 02.2024 г. за заприходяване на активи – 42 943,11 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.02.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 29.02.2024 г., но в този протокол фигурира „Стойност на СМР за 31 975,90 лв.“.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 29.02.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.45. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 42 943,11 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-33-08-20017-KC-KL през 2024 г. на стойност 0,00 лв., представляват 42 943,11 лв. разходи, които са направени за обекта през 2023 г. и всички разходи са заведени като ДМА.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.46. Обект идентификационен № IC-33-10-10125-KC-KL; Наименование „Нов ТП в гр. Гулянци гр. Гулянци“, по позиция № 1143 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Изграждане на нов ТП с цел осигуряване на капацитет за присъединяване на нови клиенти.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Изграждане на съоръжения за обновяване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 56 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 0,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 114,75 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 114,75 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационен № IC-33-10-10125-KC-KL, № IC-33-10-10125-PR и № IC-33-10-10125-TA съгласно Протокол № 14/17554/3/3/2024 за заприходяване на активи – 4 151,75 лв., като е посочено, че 114,75 лв. са за обект с идентификационен № IC-33-10-10125-KC-KL.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.03.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжения от 05.03.2024 г., включващ и обект с идентификационен № IC-33-10-10125 (кабел 20 kV – 4 151,75 лв.) и обект с идентификационен № IC-33-10-10125 (трансформатор 20/0,4 kV – 18 687,79 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е с Разрешение за ползване (ДК07ПЛ73) от 10.07.2023 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.46. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 4 151,75 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-33-10-10125-KC-KL на стойност 114,75 лв., представлява заприходените активи по

приложения протокол на обект: IC-33-10-10125-PR – 1 200,00 лв.; IC-33-10-10125-TA – 2 837,00 лв., като това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-33-10-10125-KC-KL се получава общата стойност 4 151,75 лв. (114,75 лв. + 1 200,00 лв. + 2 837,00 лв. = 4 151,75 лв.).

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.47.** Обект идентификационен № IC-33-20-41086-KC-KL; Наименование „Съб.796525 подм.каб20 ТП Баня-ТП Пожарна ОЦ Монтана“, по позиция № 1152 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Цялостна подмяна на кабел СН, който е в лошо техническо състояние, с цел повишаване надеждността на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 37 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 0,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 13 390,91 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 13 390,91 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-20-41086-KC-KL съгласно Протокол № 14/12---74 2024 г. за заприходяване на активи – 13 390,91 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.12.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 27.12.2024 г., включващ и обект с идентификационен № IC-33-20-41086-KC-KL (обща стойност на разходите – 13 390,91 лв.).

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г, информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 27.12.2024 г.**

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.**

Във връзка с отразената в т. 4.47. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 13 390,91 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-33-20-41086-KC-KL на стойност 0,00 лв., представляват 13 390,91 лв. разходи, които са направени за обекта през 2021 г. и всички разходи са заведени като ДМА.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.48.** Обект идентификационен № IC-31-23-15010-KC-KL; Наименование „Подмяна на кабел Срн от п/ст Камбани до КТП Вс Знаме на Мира гр. СОФИЯ, ж.к. Младост 4“, по позиция № 1232 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Цялостна подмяна на кабел СН, който е в лошо техническо състояние, с цел повишаване надеждността на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 32 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 30 090,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 30 090,00 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 30 090,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 30 090,00 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-23-15010-KC-KL съгласно Протокол № 14/2 от месец 03.2024 г. за заприходяване на активи – 30 090,00 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 05.01.2024 г., в който фигурират обекти с идентификационни № IC-31-23-15008 и № IC-31-23-15010 (обща стойност на разходите – 60 090,00 лв.).

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г, информацията относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 05.01.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.49. Обект идентификационен № IC-33-12-30002-LK; Наименование „Реконструкция и модернизация на кабел 20 kV от ТП № 5 до ТП № 10 гр. Б. Слатина“, по позиция № 1251 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Реконструкция на кабел СН, който е в лошо техническо състояние, с цел повишаване надеждността на електрозахранването.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 200,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 125,00 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 125,00 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 125,00 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 125,00 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационни № IC-33-12-30002-KC-LK, № IC-33-12-30002-LK и № IC-33-12-30002-TA съгласно Протокол № 14/5 от месец 07.2024 г. за заприходяване на активи – 989,17 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.02.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставено е Разрешение за ползване № ДК-07-Вр-10 от 29.02.2024 г., в което се посочва, че се въвежда в експлоатация строеж „подмяна на кабел СрН 20 kV между ТП „5“ и ТП „10“.

**Установени са разлики между общата стойност на заведените ДМА в протоколите за заприходяване на активи, посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица. Предоставено е Разрешение за ползване № ДК-07-Вр-10 от 29.02.2024 г., в което се посочва, че се въвежда в експлоатация строеж „подмяна на кабел СрН 20 kV между ТП „5“ и ТП „10“.**

Във връзка с отразената в т. 4.49. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 989,17 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: IC-33-12-30002-LK на стойност 125,00 лв., представлява заприходените активи по приложения протокол на обект: IC-33-12-30002-KC-KL – 554,17 лв. и IC-33-12-30002-TA – 310,00 лв., като това са разходи за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обект IC-33-12-30002-LK получаваме общата стойност 989,17 лв. (125,00 лв. + 554,17 лв. + 310,00 лв. = 989,17 лв.).

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.50. Обект идентификационен № IC-32-12-40368-KC-KL; Наименование „Проектиране и изграждане на КТП 6 Мосомище 1x400 с. Мосомище, общ. Гоце Делчев“, по позиция № 1261 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Изграждане на нов ТП с цел осигуряване на капацитет за присъединяване на нови клиенти.

*Направления за включване в инвестиционната програма:* Реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 46 000,00 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 401,08 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 45 616,61 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 401,08 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 45 616,61 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обекти с идентификационни № IC-32-12-40368-KC-KL, № IC-32-12-40368-LK, № IC-32-12-40368-PR и № IC-32-12-40368-TA съгласно Протокол № 14/655 от месец 06.2024 г. за заприходяване на активи – 54 219,83 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 17.06.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 17.06.2024 г., в който фигурират обекти с идентификационни № IC-32-12-40368-KC-KL, № IC-32-12-40368-LK, № IC-32-12-40368-PR и № IC-32-12-40368-TA (обща стойност на разходите – 54 219,83 лв.).



Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е с Разрешение за ползване (ДК07-БЛ-73) от 26.04.2024 г.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи, стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и стойността, посочена в протокола за заприходяване на активи.

Във връзка с отразената в т. 4.50. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 54 219,83 лв. и представения поименен списък на действително извършените през 2024 г. разходи за обект: IC-32-12-40368-KC-KL на стойност 401,08 лв., представлява 45 215,53 лв. разходи, които са направени за обекта през 2023 г., 2022 г. и 2021 г. и заприходените активи по приложените протоколи на обекти: IC-32-12-40368-LK – 1 120,00 лв.; IC-32-12-40368-PR – 3 742,62 лв.; IC-32-12-40368-TA – 3 740,60 лв.; всичко са разходи за същия обект. Добавени тези стойности към стойността на обект IC-32-12-40368-KC-KL се получава общата стойност 54 219,83 лв. (401,08 лв. + 45 215,53 лв. + 1 120,00 лв. + 3 742,62 лв. + 3 740,60 лв. = 54 219,83 лв.).

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.51. Обект идентификационен № IB-33-23-20434-KH-ET; Наименование „Проточен бойлер“ гр. Троян, УПИ/ПИ 73198.504.51, ул. Георги Бенковски №46, рег. Троян“, по позиция № 35230 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Изкупуване на енергийни обекти по §4 от ЗЕ“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Искане за присъединяване от клиенти.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 10,00 лв.

Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 0,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 4,40 лв.

Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 4,40 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IB-33-23-20434-KH-ET съгласно Протокол № 14 от месец 02.2024 г. за заприходяване на активи – 4,40 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.02.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставен е Протокол образец 19 за извършени СМР и приемане на обекти/ел.съоръжение от 15.02.2024 г., включващ обект с идентификационен № IB-33-23-20434-KH-ET (обща стойност на разходите – 4,40 лв.).

Съгласно предоставената в таблица с писмо вх. № Е-13-62-59/28.05.2025 г. информация относно разрешение за ползване обектът е капитализиран съгласно вътрешно приемане от 15.02.2024 г.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.

Във връзка с отразената в т. 4.32. от КП № Е-10/30.05.2024 г. констатация, с писмо изх. № ERMZ-OUT-1616-[1]/10.06.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 4,40 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект: ІВ-33-23-20434-КН-ЕТ на стойност 0,00 лв., представляват 4,40 лв. разходи, които са направени за обекта през 2023 г. и всички разходи са заведени като ДМА.

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направени разходи и стойността на заведените ДМА.

Въз основа на горепосочените констатации работната група прави следните изводи и заключения:

**1. Поради липсата на нормативен акт, който да регламентира еднозначно направените от разпределителното дружество разходи за изпълнение на лицензионната им дейност като инвестиционни или такива за ремонт и текущо поддържане на обекти и съоръжения, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД изготвя и изпълнява инвестиционната си програма съгласно вътрешни документи – процедури и правила, които не са променяни през 2024 г. Това дава възможност, направените разходи за ремонтни дейности, напр. за възстановяване на аварийали съоръжения, при което не се променят техническите им характеристики да бъдат определяни като инвестиционни.**

**2. Общият размер на разходите, определени от дружеството като инвестиционни е 136 654 066 лв., който надхвърля с 14% предварително планираната и утвърдена от КЕВР сума от 119 460 000 лв;**

**3. Основните инвестиционни разходи през 2024 г. са насочени към:**

- изграждането на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия – 32 440 464 лв. / 24%;
- изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа и се експлоатират от дружеството – 31 258 167 лв. / 23%;
- изграждане и придобиване на съоръжения за присъединяване на клиенти и производители на електрическа енергия – 8 423 108 лв. / 6%;
- реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения – 14 269 881 лв. / 10%;
- изнасяне на електромерните табла на граница на собственост – 14 226 157 лв. / 10%;
- подмяна на средства за търговско измерване – 22 061 360 лв. / 16%;

**4. Въведени в експлоатация са 57% от включените в инвестиционната програма обекти и същите са отчетени като капитализирани активи за 2024 г. на обща стойност 121 090 827 лв. За тези обекти е начислената амортизация за 2024 г. в размер на 5 582 042 лв. и годишна амортизация в размер на 12 227 095 лв.**

**Като основание за капитализиране на 20 081 бр. обекти дружеството посочва:**

- удостоверение за въвеждане в експлоатация – 322 бр. обекти;
- разрешение за ползване – 2 866 бр. обекти;
- вътрешно приемане – 16 168 бр. обекти;
- удостоверение за търпимост – 15 бр. обекти;
- други ДМА – 95 бр. обекти;
- обектите, за които дружеството декларира, че същите се узаконяват – 605 бр. обекти, за които е начислената амортизация за 2024 г. в размер на 140 275 лв. и годишна амортизация в размер на 415 849 лв.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.1.:

Докладва Бл. Балабанов. Проверката на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД обхваща периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. и е свързана с настъпили през 2024 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма, настъпилите промени в планираната за 2024 г. инвестиционна програма, предвидените и изпълнени инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност и проверка по документи и на място на енергийни обекти. Във връзка с програмата от дружеството е изискан поименен списък за всички предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност, съгласно Приложение 1. Изискани са документи и информация относно 51 бр. обекти, което представлява пълните досиета на тези обекти. Обяснения за причините, поради които от предоставената инвестиционна програма са включени обекти, чиито наименования недвусмислено ги класифицират като ремонтни, а именно: 67 бр. обекта в чието наименование се съдържа „ремонт“, 51 бр. обекта, чието наименование съдържа „обследване“ и 25 бр. обекта, чието наименование съдържа „аварийно събитие“. Изискано е обяснение какви дейности и материали включва инвестиционен обект с наименование „обследване на съоръжение“ и „аварийно събитие“.

На място са посетени 17 бр. обекта, избрани на случаен принцип от различни нива на напрежение и видове инвестиционни обекти. Изискана е допълнителна информация за въведените в експлоатация 20 081 бр. инвестиционни обекти относно: вид, номер и дата на издаденото разрешение за ползване на обекта/удостоверение за въвеждане в експлоатация. В доклада подробно са представени данните по предходното, съответно в табличен и графичен вид. Въз основа на горепосочените констатации, работната група е направила следните изводи и заключения:

1. Поради липсата на нормативен акт, който да регламентира еднозначно направените от разпределителното дружество разходи за изпълнение на лицензионната им дейност като инвестиционни или такива за ремонт и текущо поддържане, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД изготвя и изпълнява инвестиционната си програма съгласно вътрешни документи – процедури и правила, които не са променяни през 2024 г. Това дава възможност, направените разходи за ремонтни дейности, напр. за възстановяване на аварирани съоръжения, при което не се променят техническите им характеристики да бъдат определяни като инвестиционни.

2. Общият размер на разходите, определени от дружеството като инвестиционни е 136 654 066 лв., който надхвърля с 14% предварително планираната и утвърдена от КЕВР сума от 119 460 000 лв;

3. Основните инвестиционни разходи през 2024 г. са насочени към:

- изграждането на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия – 32 440 464 лв. / 24%;

- изкупуване на съоръжения, които са чужда собственост, но са присъединени към електроразпределителната мрежа и се експлоатират от дружеството – 31 258 167 лв. / 23%;

- изграждане и придобиване на съоръжения за присъединяване на клиенти и производители на електрическа енергия – 8 423 108 лв. / 6%;

- реконструкция и модернизация на съществуващи енергийни съоръжения – 14 269 881 лв. / 10%;

- изнасяне на електромерните табла на граница на собственост – 14 226 157 лв. / 10%;

- подмяна на средства за търговско измерване са вложени – 22 061 360 лв. / 16% от разходите;

4. Въведени в експлоатация са 57% от включените в инвестиционната програма обекти и същите са отчетени като капитализирани активи за 2024 г. на обща стойност 121 090 827 лв. За тези обекти е начислената амортизация за 2024 г. в размер на 5 582 042 лв. и годишна амортизация в размер на 12 227 095 лв.

Като основание за капитализиране на общо 20 081 бр. обекти дружеството посочва:

- удостоверение за въвеждане в експлоатация – 322 бр. обекти;
- разрешение за ползване – 2 866 бр. обекти;
- вътрешно приемане от дружеството – 16 168 бр. обекти;
- удостоверение за търпимост – 15 бр. обекти;
- други ДМА – 95 бр. обекти;
- обектите, за които дружеството декларира, че същите се узаконяват – 605 бр. обекти, за които е начислената амортизация за 2024 г. в размер на 140 275 лв. и годишна амортизация в размер на 415 849 лв. – узаконява, в смисъл, че са в процес на узаконяване.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика 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 канализационните услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;
2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

Бл. Голубарев каза, че от доклада се разбира, че е извършена проверка на място и е установено, че най-голямата инвестиция е кабел 110kV Тотлебен, но вероятно няма как да бъде видян, защото е подземен. От доклада се вижда също, че дружеството е монтирало доста реактори и запита работната група дали се знае къде са монтирани, например П/ст Враждебна.

Бл. Балабанов отговори, че от посетените 17 обекта има няколко реактора в П/ст Бояна.

Бл. Голубарев допълни, че те са в Бояна, във Враждебна, в Божурище, то е възлова станция, и попита Бл. Балабанов на какво са монтирани.

Бл. Балабанов каза, че не може да отговори на тези въпроси, защото не е присъствал.

Бл. Голубарев попита, кой е присъствал от работната група.

Бл. Балабанов отговори, че членове на работната група са посетили на място тези обекти, но в момента не присъстват.

М. Аргирова обърна внимание, че тя е била на проверка във Враждебна и каза, че реакторът е изграден отстрани на самата подстанция.

Бл. Голубарев допълни, че това е като място, но попита, къде е свързан – към трансформатор, към шина, към извод.

М. Аргирова каза, че не може да отговори на този въпрос.

Бл. Голубарев обясни, че се наблюдава монтиране на реактори, което не е характерно за другите дружества, и това отново е във връзка с индуктивните токове, по-точно реактивната енергия, което е във връзка със спора с ЕСО. Бл. Голубарев каза, че в тази връзка е задържал едно писмо за редакция.

Пл. Младеновски попита Бл. Голубарев дали ще има други въпроси по докладите от следващите две точки от извършените проверки и ако има да се уведомят експертите, които са участвали в тях да дойдат в залата.

Бл. Голубарев отговори, че няма да има.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика 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 канализационните услуги,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

1. Приема доклад на работната група относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

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

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

**По т.2.** Комисията разглежда доклад относно **планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-102/02.04.2025 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за

енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с График за извършване на планови проверки през 2025 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството, ЕР Юг) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. и е свързана с:

1. настъпили през 2024 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. настъпили промени в планираната за 2024 г. инвестиционна програма;
3. предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
4. проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

**В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:**

С писмо изх. № Е-13-262-154/04.04.2025 г. на основание чл. 18 от Методика 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 канализационните услуги „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено, че за периода 07.04.2025 г. – 16.06.2025 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма. От дружеството е изискана следната информация:

1. настъпили през 2024 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. настъпили промени в планираната за 2024 г. инвестиционна програма;
3. поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1) към писмото.

С писмо изх. № Е-13-262-154/25.04.2025 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД са изискани документи и информация относно 52 бр. обекти от Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-262-154/29.04.2025 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено, че в периода от 07.05.2025 г. до 09.05.2025 г. ще бъдат проверени на място 14 бр. обекти от Приложение № 1.

За периода 07.05.2025 г. – 09.05.2025 г. длъжностните лица:

- Генади Маринов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
- Бисер Дихонов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

посетиха обекти, избрани от Приложение № 1 както следва:

1. По позиция 38 - Обект идентификационен № 302-1-00388-183; Наименование „x24КСН ВС Надлеза - ТП Авто-ли“;
2. По позиция 77 - Обект идентификационен № 302-1-00597-183; Наименование „Х-40,ПС\_СТЗА\_КЛ\_ЧЕРК\_ТП-У-ще, с. Хрищени“;

3. По позиция 275 - Обект идентификационен № 302-1-02484-183;  
Наименование „X39\_П-я СтЗагора\_БКЗРУ\_АТЕПЛАСТ-нов“;
4. По позиция 276 - Обект идентификационен № 302-1-02485-183;  
Наименование „X39\_П-я СтЗагора\_БКТП Рокар-нов“;
5. По позиция 369 - Обект идентификационен № 302-1-04204-183;  
Наименование „X11\_В/С\_Катун\_КСН\_В/С\_Садово“;
6. По позиция 459 - Обект идентификационен № 302-1-04914-183;  
Наименование „X13\_ПС\_ХРСМ\_7КСН\_ТКМ“;
7. По позиция 462 - Обект идентификационен № 302-1-05014-183;  
Наименование „Изместване\_КОЛА\_ВЛСН\_76-77“;
8. По позиция 667 - Обект идентификационен № 302-1-00921-184;  
Наименование „X16\_БРЕСТОВИЦА\_ТП\_ЧЕРКВА\_КЛ\_ВЛ\_НН“;
9. По позиция 786 - Обект идентификационен № 302-1-02244-184;  
Наименование „X11\_БОЛЯРЦИ\_ТП\_3\_ТП\_1\_ТП\_4\_ТП\_5\_НН“;
10. По позиция 1008 - Обект идентификационен № 302-1-04372-184;  
Наименование „X40\_Борилово\_ТП-Север\_ВНН“;
11. По позиция 1251 - Обект идентификационен № 302-1-04439-185;  
Наименование „X24\_НН-КЛ\_Рециклиране на ЕТ“;
12. По позиция 1256 - Обект идентификационен № 302-1-05690-184;  
Наименование „ИМГС\_БКТП\_СИДОНИЯ\_БКТП\_АСПАРУХ\_БРАНИПОЛЕ“;
13. По позиция 2877 - Обект идентификационен № 302-1-03121-183;  
Наименование „X13\_4533176\_ПЛОВДИВ\_ПРОС\_ТИРОВЕ\_ОРИЗ 3“;
14. По позиция 4937 - Обект идентификационен № 302-1-05794-137;  
Наименование „X-49\_4562734\_ПС Рекорд\_ЕАЗ-1\_ЕООД“.

При извършените 14 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД:

- Иван Иванов – експерт регулаторни въпроси;
- Иван Попов – експерт регулаторни въпроси;
- Павлин Маринов – ръководител КЕЦ Асеновград;
- Иван Луков – централен координатор на КЕЦ;
- Иван Илиев - централен координатор на КЕЦ;
- Йорданка Жулева – ръководител КЕЦ Пазарджик;
- Иван Делков – ръководител група експлоатация в КЕЦ Пазарджик;
- Ангел Василев – ръководител КЕЦ Стамболийски;
- Николай Динев – ръководител КЕЦ Пловдив Юг;
- Таньо Тепов – ръководител КЕЦ Стара Загора;
- Янко Енчев – ръководител КЕЦ Загоре;
- Николай Кърпачев – ръководител група поддържане – КЕЦ Пловдив Юг;
- Ангел Аянски – ръководител КЕЦ Пловдив Север.

С писмо изх. № Е-13-262-154/20.05.2025 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изискана допълнителна информация за въведените в експлоатация 7 295 бр. инвестиционни обекти относно вид, номер и дата на издаденото разрешение за ползване на обекта/удостоверение за въвеждане в експлоатация по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ); причина в случай че за конкретен инвестиционен обект не е налично разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ, ако такова се изисква; вид, номер и дата на издаденото разрешение за строеж, за обектите, за които не се изисква разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.

**От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена информация както следва:**

С електронно съобщение от 17.04.2025 г. и с писмо вх. № Е-13-262-154 от 17.04.2025 г. са предоставени документи и информация относно:

- настъпили през 2024 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- инвестиционна програма на дружеството за 2024 г.;
- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

С писмо вх. № Е-13-262-154/30.04.2025 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е отправило молба за удължаване на срока до 12.05.2025 г. за предоставяне на изисканата с писмо от 25.04.2025 г. информация и документи относно избраните 52 бр. инвестиционни обекти от Приложение № 1.

С електронни съобщения от 05.05.2025 г. и от 09.05.2025 г. и с писмо вх. № Е-13-262-154/09.05.2025 г. са предоставени документи и информация относно избраните 52 бр. инвестиционни обекти от Приложение № 1, както и информацията, изискана с писмо изх. № Е-13-262-154/25.04.2025 г.

С писмо вх. № Е-13-262-154/28.05.2025 г. е предоставена допълнително изисканата информация за въведените в експлоатация 7 295 бр. инвестиционни обекти от Приложение № 1.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-9 от 30.05.2025 г. Същият е връчен на 03.06.2025 г. на г-н Иван Николаев Манашилов, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

В определения в чл. 9, ал. 4 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги 7-дневен срок от връчване на констативния протокол **не са постъпили обяснения** от проверяваното лице относно направените констатации в КП № Е-9/30.05.2025 г.

**В резултат на събраните в хода на проверката документи са направени следните констатации:**

**1. По т. 1 от работната програма - „Проверка за настъпили през 2024 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма“.**

През 2024 г. не са настъпили промени в работния процес и служебните инструкции на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

**2. По т. 2 от работната програма - „Проверка за настъпили промени в планираната за 2024 г. инвестиционна програма“.**

Инвестиционната програма на дружеството за 2024 г. е в размер на 126 542 хил. лв. и утвърдена с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР.

Съгласно предоставената от „Електроразпределение Юг“ ЕАД в писмо вх. № Е-13-262-154 от 17.04.2025 г. информация, в инвестиционната програма на дружеството за 2024 г. е заложен бюджет в размер на 126 542 хил. лв. и е отчетен разход в размер на 129 718 хил. лв.

Таблица 1. Инвестиционна програма 2024 – план/отчет

|  | Бюджет<br>хил. лв. | Разход<br>хил. лв. |
|--|--------------------|--------------------|
|--|--------------------|--------------------|



|                                          |                                                                   |                |                |
|------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| <b>1</b>                                 | <b>Електротехника</b>                                             |                |                |
| 1.1.                                     | Линии ВН                                                          | 0              | 36             |
| 1.2.                                     | Подстанции                                                        | 347            | 185            |
| 1.3.                                     | Мрежа СН                                                          | 14 069         | 14 944         |
| 1.3.1.                                   | от това обща мрежа СН                                             | 13 769         | 14 935         |
| 1.3.2.                                   | Изкупуване ел. съоръжения СН                                      | 300            | 9              |
| 1.4.                                     | Мрежа НН                                                          | 15 519         | 18 234         |
| 1.4.1.                                   | от това обща мрежа НН                                             | 11 614         | 12 449         |
| 1.4.2.                                   | Програма за ИМГС                                                  | 2 308          | 3 524          |
| 1.4.3.                                   | Изкупуване ел. съоръжения НН                                      | 100            | 82             |
| 1.4.4.                                   | С-ма за дистанционно отчитане на електромери                      | 1 497          | 2 179          |
| 1.5.                                     | Други отделни инвестиции                                          | 28 750         | 27 252         |
| 1.5.1.                                   | от това общи други отделни инвестиции                             | 2 717          | 1 453          |
| 1.5.2.                                   | от това електромери                                               | 17 275         | 17 087         |
| 1.5.3.                                   | от това трансформатори                                            | 8 757          | 8 712          |
| <b>Сума 1 (Електротехника)</b>           |                                                                   | <b>58 684</b>  | <b>60 651</b>  |
| <b>2.</b>                                | <b>Общи съоръжения</b>                                            | <b>0</b>       | <b>0</b>       |
| 2.1.                                     | Телекомуникация                                                   | 914            | 194            |
| 2.2.                                     | Дистанционен контрол и техника                                    | 0              | 0              |
| 2.3.                                     | Заводски, административни, жилищни и социални сгради              | 1 725          | 607            |
| 2.4.                                     | МПС                                                               | 9 693          | 8 038          |
| 2.5.                                     | Хардуер и софтуер                                                 | 8 526          | 8 209          |
| <b>Сума 2 (Общи съоръжения)</b>          |                                                                   | <b>20 858</b>  | <b>17 048</b>  |
| <b>3.</b>                                | <b>Непредвидени</b>                                               | <b>0</b>       | <b>0</b>       |
| <b>Сума 1 + 2 + 3</b>                    |                                                                   | <b>79 542</b>  | <b>77 699</b>  |
| <b>4.</b>                                | <b>Инвестиции, предизвикани от присъединяване на нови клиенти</b> | <b>47 000</b>  | <b>52 019</b>  |
| <b>Обща сума 1+2+3+4 (бруто разходи)</b> |                                                                   | <b>126 542</b> | <b>129 718</b> |

**3. По т. 3 от работната програма – „Проверка на предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.**

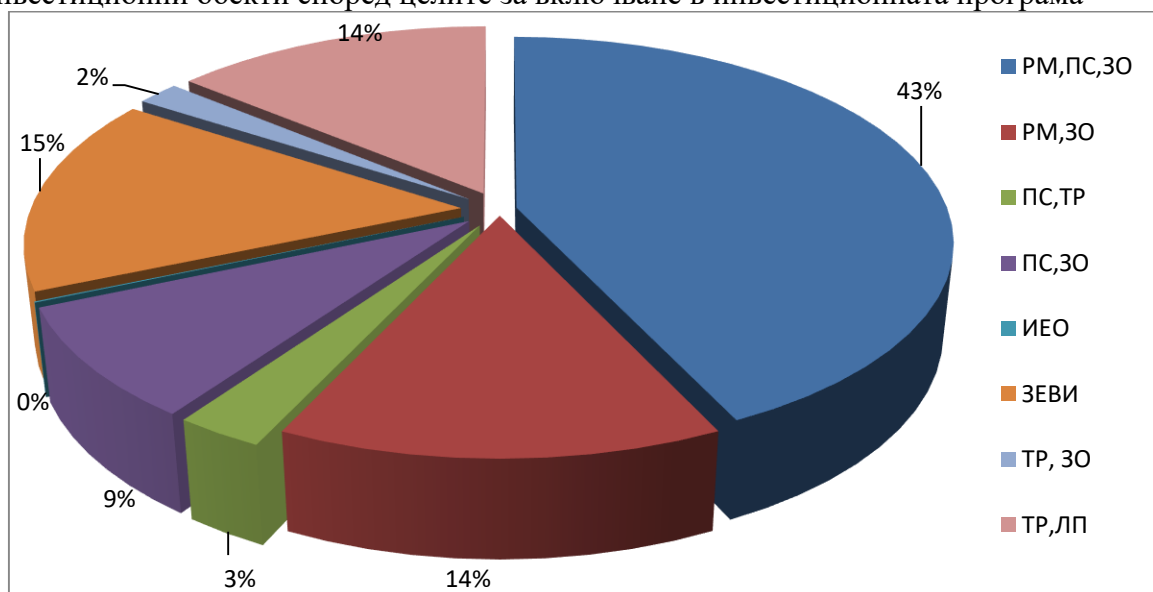
Таблица 2. Предвидени стойности, извършени разходи и брой обекти според целите за включване в инвестиционната програма

| Цели за включване в инвестиционната програма                                                                                                                                                                                                                                                                    | Брой обекти | Брой планирани обекти | Брой непланирани обекти | Прогнозна стойност<br>лв. | Разходи през 2024 г. общо<br>лв. | Разходи през 2024 г. за планирани обекти<br>лв. | Разходи през 2024 г. за непланирани обекти<br>лв. |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|-----------------------|-------------------------|---------------------------|----------------------------------|-------------------------------------------------|---------------------------------------------------|
| Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ,ПС,ЗО/1,2,4,3) | 10 314      | 10 238                | 76                      | 54 469 492                | 56 638 453                       | 56 799 483                                      | -161 030                                          |
| Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (РМ,ЗО/1,4,3)                                            | 212         | 209                   | 3                       | 17 824 771                | 18 766 518                       | 18 772 468                                      | -5 950                                            |
| Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС,ТР/2,3)                                                                                                                                                                                                                          | 101         | 100                   | 1                       | 3 566 361                 | 3 694 332                        | 3 699 166                                       | -4 834                                            |
| Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ПС,ЗО/2,4,3)                                         | 58          | 58                    | 0                       | 11 028 653                | 11 608 377                       | 11 608 377                                      | 0                                                 |
| Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО/4.1)                                                                                                                                                                                                                                | 11          | 9                     | 2                       | 102 991                   | 101 760                          | 108 411                                         | -6 651                                            |
| Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ЗЕВИ/4.2)                                                                                                                                                                                                                                | 3 379       | 3 171                 | 208                     | 19 670 715                | 17 660 810                       | 20 585 554                                      | -2 924 744                                        |
| Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и                                                                                                                                                                          | 130         | 127                   | 3                       | 2 379 977                 | 2 549 607                        | 2 553 062                                       | -3 456                                            |

|                                                                                                                                  |               |               |            |                    |                    |                    |                     |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|------------|--------------------|--------------------|--------------------|---------------------|
| качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ТР, 30/3,4.3) |               |               |            |                    |                    |                    |                     |
| Намаление на технологичните разходи. Либерализиран пазар. (ТР,ЛП/3,4.4)                                                          | 85            | 85            | 0          | 17 762 218         | 18 698 284         | 18 698 284         | 0                   |
| <b>ОБЩО</b>                                                                                                                      | <b>14 290</b> | <b>13 997</b> | <b>293</b> | <b>126 805 178</b> | <b>129 718 140</b> | <b>132 824 805</b> | <b>-3 106 665 *</b> |

\* Наличието на стойности със знак „-“ (минус) в колона „Разходи през 2024 г. за непланирани обекти“ е във връзка със сторниране на разход.

Графика 1. Процентно отношение на прогнозната стойност на планираните инвестиционни обекти според целите за включване в инвестиционната програма



За 2024 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 126 805 178 лв.

Най-голям бюджет е предвиден за инвестиционни обекти, свързани с развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките и задължения към обществото. Изграждането им цели обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. Стойността им възлиза на 54 469 492 лв., което е 43% от всички прогнозиран разходи.

Общата стойност на реално извършените разходи за включените в инвестиционната програма 14 290 обекта е в размер на 129 718 140 лв., като от тях 132 824 805 лв. са разходи за 13 997 бр. планирани инвестиционни обекти и 3 106 665 лв. са сторнирани за 293 бр. непланирани инвестиционни обекти.

От извършените общо за 2024 г. разходи 93 431 946 лв. (72%) са относими към 7 295 бр. въведени в експлоатация обекти, а 36 286 192 лв. (28%) - към невъведени в експлоатация 6 995 бр. обекти.

Таблица 3. Инвестиционни обекти

| Обекти | Прогнозна стойност | Обекти, въведени | Действителни разходи за | Обекти, невъведе | Действителни и разходи за | Действителни разходи за |
|--------|--------------------|------------------|-------------------------|------------------|---------------------------|-------------------------|
|--------|--------------------|------------------|-------------------------|------------------|---------------------------|-------------------------|

|                    |               |                    | в<br>експлоатация | въведени в<br>експлоатация<br>обекти | ни в<br>експлоатация | невъведени в<br>експлоатация<br>обекти | всички обекти      |
|--------------------|---------------|--------------------|-------------------|--------------------------------------|----------------------|----------------------------------------|--------------------|
|                    | бр.           | лв.                | бр.               | лв.                                  | бр.                  | лв.                                    | лв.                |
| <b>Планирани</b>   | 13 997        | 126 805 718        | 7 295             | 93 431 947                           | 6 702                | 39 392 859                             | 132 824 805        |
| <b>Непланирани</b> | 293           | 0                  | 0                 | 0                                    | 293                  | -3 106 666                             | -3 106 666         |
| <b>Общо</b>        | <b>14 290</b> | <b>126 805 718</b> | <b>7 295</b>      | <b>93 431 947</b>                    | <b>6 995</b>         | <b>36 286 193</b>                      | <b>129 718 140</b> |

От включените в инвестиционната програма обекти едва 293 обекта – 2% са непланирани.

Всички въведените в експлоатация 7 295 бр. обекти са били планирани и за тях дружеството е извършило общо действителни разходи в размер на 93 431 947 лв., което представлява 72% от всички общо действителни разходи.

Таблица 4. Начин на изпълнение на въведените в експлоатация обекти

| Начин на изпълнение                                     | Доставка   | Доставка и Възлагане | Възлагане  | Стопански начин | Изкупуване |
|---------------------------------------------------------|------------|----------------------|------------|-----------------|------------|
| <b>Обекти, бр.</b>                                      | 113        | 483                  | 5 350      | 1 341           | 8          |
| <b>Действително направени разходи през 2024 г., лв.</b> | 38 824 623 | 4 410 834            | 41 634 996 | 8 459 034       | 102 461    |

Графика 2. Съотношение на въведените в експлоатация инвестиционни обекти според начин на придобиване

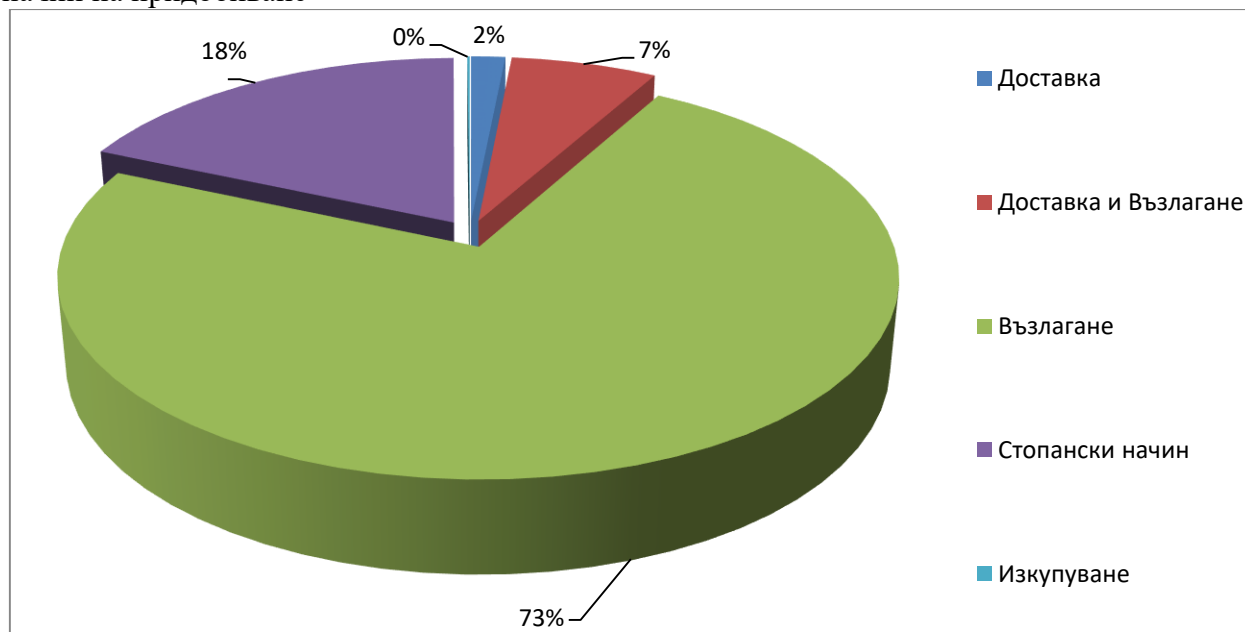


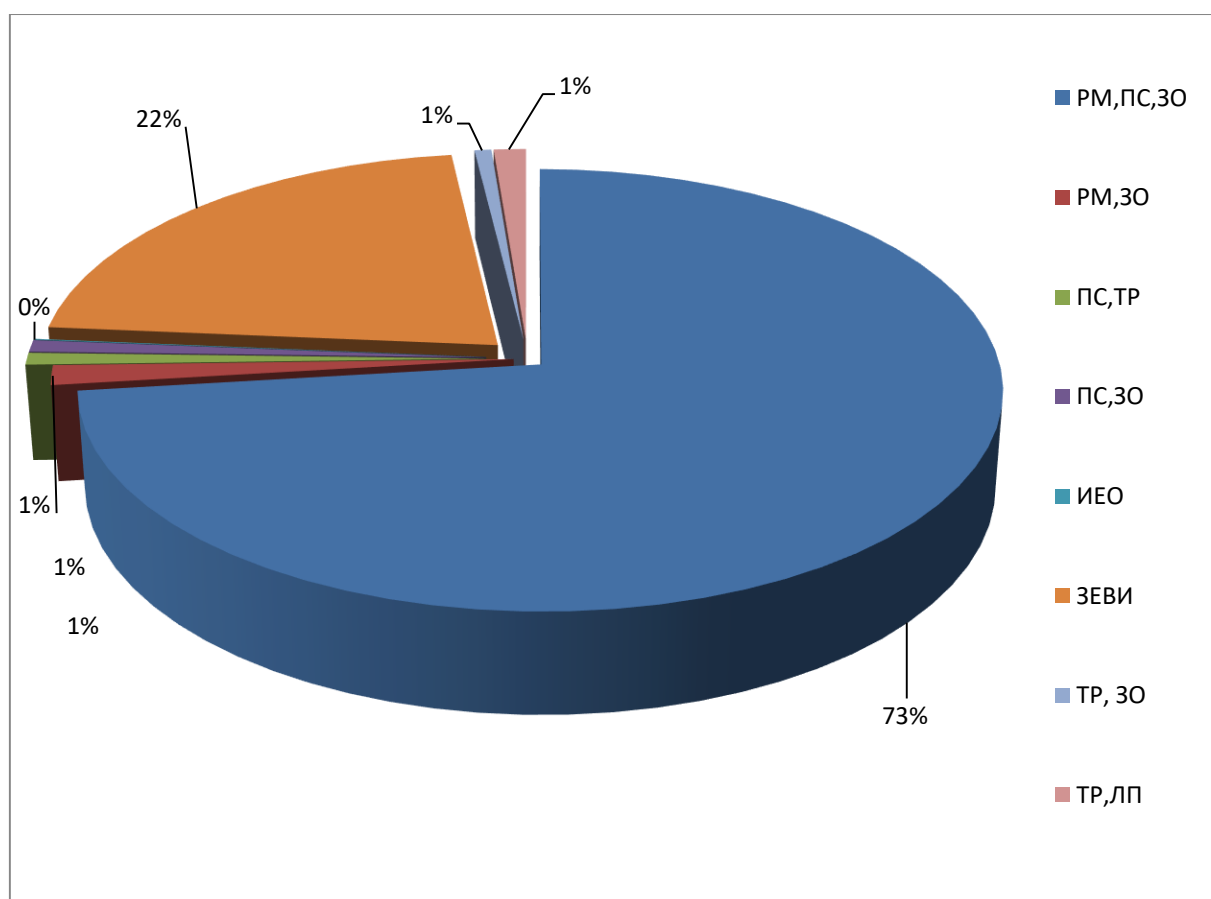
Таблица 5. Информация за въведените в експлоатация 7 295 бр. инвестиционни обекти

| Разрешение за ползване | Брой обекти | Начислена амортизация за 2024 г., лв. |
|------------------------|-------------|---------------------------------------|
|------------------------|-------------|---------------------------------------|

|                                                       |              |                   |
|-------------------------------------------------------|--------------|-------------------|
| Разрешение за ползване (ДК, РП)                       | 512          | 232 884           |
| Удостоверение за въвеждане в експлоатация (УВЕ)       | 114          | 18 564            |
| Други (констативен протокол, нотариален акт, договор) | 46           | 19 848            |
| Липсват данни                                         | 6 623        | 3 051 479         |
| <b>ОБЩО</b>                                           | <b>7 295</b> | <b>3 322 776*</b> |

\*Разликите в размер на 1 (един) лв. са получени вследствие на закръгляния.

Графика 3. Процентно отношение на въведените в експлоатация 6 623 инвестиционни обекта, за които не са предоставени данни относно документ за въвеждане в експлоатация според целите за включване в инвестиционната програма



Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация за обектите, за които в колона „13. Въвеждане в експлоатация/№ и дата на удостоверителен документ“ от Приложение № 1 е изписана само дата, не са налични разрешения за ползване и съответно не са описани в колона „13.1. Разрешение за ползване“. За тях е посочена датата на приемане на съответния обект за дружествени цели, тъй като съгласно международен счетоводен стандарт (МСС) 16 - Имоти, машинни и съоръжения за признаването на даден актив не е необходимо разрешение за строеж или разрешение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е посочило, че това

заклучение е направено вследствие на разписаното в МСС 16, т. 7 - Имоти, машини и съоръжения, където е посочено, че „цената на придобиване на отделен имот, машина и съоръжение се признава за актив само ако е вероятно предприятието да получи в бъдеще икономически изгоди, свързани с актива; цената на придобиване на актива може надеждно да бъде оценена. Датата на въвеждане в експлоатация е датата, на която активът (имоти, машини, съоръжения или оборудване) е налице за употреба, т.е. когато е на мястото и в състоянието, необходими за неговата експлоатация по начина, предвиден от ръководството. Датата на въвеждане в експлоатация се удостоверява от отговорното за инвестицията лице чрез подписване на вътрешнодружествен документ (Акт приемане на дълготраен актив и приключване на ремонтен обект (Акт) и такива документи са представени за избраните 52 обекта. Посоченият акт се предшества от вътрешен документ, изготвен и подписан от приемателна комисия, удостоверяващ, че активът е на мястото и в състоянието необходимо за предвидената експлоатация. Разрешение за ползване и/или разрешение за строеж не са условия, необходими за включване на актива в Счетоводния амортизационен план и започване на амортизация на актива за счетоводни цели. Това следва допълнително и от разпоредбите на МСС 16 - Имоти, машини и съоръжения: *т. 55. Амортизацията на актива започва, когато той е налице за употреба, т.е. когато е на мястото и в състоянието, необходими за неговата експлоатация по начина, предвиден от ръководството. Амортизирането на актива се преустановява на по-ранната от датата, на която активът е класифициран като държан за продажба (или включен в група за освобождаване, която е класифицирана като държана за продажба в съответствие с международни стандарти за финансово отчитане 5) и датата, на която активът е отписан...*

В заключение дружеството е посочило, че за обектите, от актуализираното Приложение № 1, въведени в експлоатация за счетоводни цели, в колона „13.1. Разрешение за ползване“, са описани получените разрешения за ползване.

Анализът на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти е отразен в Таблица 6:

Таблица 6.

| Цели за включване в инвестиционната програма                                                                                                                                                                                                                                                                    | Инвестиционни обекти            |                    |                                  |               |                                                                               | Въведени в експлоатация инвестиционни обекти |                                             |                                  | Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти |                                             |                                  |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|--------------------|----------------------------------|---------------|-------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|---------------------------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------|---------------------------------------------|----------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Планиран и инвестиционни обекти | Прогнозна стойност | Непланирани инвестиционни обекти | Общо          | Действително направени разходи през 2024 г. за планирани и непланирани обекти | Обекти                                       | Действително направени разходи през 2024 г. | Начислена амортизация за 2024 г. | Обекти                                         | Действително направени разходи през 2024 г. | Начислена амортизация за 2024 г. |
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | бр.                             | лв.                | бр.                              | бр.           | лв.                                                                           | бр.                                          | лв.                                         | лв.                              | бр.                                            | лв.                                         | лв.                              |
| <b>ОБЩО</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | <b>13 997</b>                   | <b>126 805 178</b> | <b>293</b>                       | <b>14 290</b> | <b>129 718 140</b>                                                            | <b>7 295</b>                                 | <b>93 431 947</b>                           | <b>3 322 776</b>                 | <b>6 995</b>                                   | <b>36 286 193</b>                           | <b>0</b>                         |
| Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM,PC,3O/1,2,4.3) | 10 238                          | 54 469 492         | 76                               | 10 314        | 56 638 453                                                                    | 5 304                                        | 33 612 877                                  | 590 000                          | 5 010                                          | 23 025 576                                  | 0                                |
| Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM,3O/1,4.3)                                            | 209                             | 17 824 771         | 3                                | 212           | 18 766 518                                                                    | 119                                          | 17 178 519                                  | 1 469 992                        | 93                                             | 1 587 999                                   | 0                                |
| Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (PC,TP/2,3)                                                                                                                                                                                                                          | 100                             | 3 566 361          | 1                                | 101           | 3 694 332                                                                     | 60                                           | 2 696 378                                   | 33 577                           | 41                                             | 997 954                                     | 0                                |
| Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PC,3O/2,4.3)                                         | 58                              | 11 028 653         | 0                                | 58            | 11 608 377                                                                    | 57                                           | 11 608 025                                  | 262 247                          | 1                                              | 352                                         | 0                                |
| Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО/4.1)                                                                                                                                                                                                                                | 9                               | 102 991            | 2                                | 11            | 101 760                                                                       | 8                                            | 102 461                                     | 2 839                            | 3                                              | -701                                        | 0                                |
| Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ЗЕВИ/4.2)                                                                                                                                                                                                                                | 3 171                           | 19 670 715         | 208                              | 3 379         | 17 660 810                                                                    | 1 600                                        | 7 527 507                                   | 187 316                          | 1 779                                          | 10 133 303                                  | 0                                |
| Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (TP, 3O/3,4.3)                                         | 127                             | 2 379 977          | 3                                | 130           | 2 549 607                                                                     | 63                                           | 2 012 446                                   | 26 064                           | 67                                             | 537 161                                     | 0                                |

[TLP- WHITE]

Ниво 0

|                                                                            |    |            |   |    |            |    |            |         |   |       |   |
|----------------------------------------------------------------------------|----|------------|---|----|------------|----|------------|---------|---|-------|---|
| Намаление на технологичните разходи.<br>Либерализиран пазар. (ГР,ЛП/3,4.4) | 85 | 17 762 218 | 0 | 85 | 18 698 284 | 84 | 18 693 734 | 750 741 | 1 | 4 550 | 0 |
|----------------------------------------------------------------------------|----|------------|---|----|------------|----|------------|---------|---|-------|---|



Графика 4. Прогнозна стойност и размер на действително извършените разходи за планирани и непланирани обекти

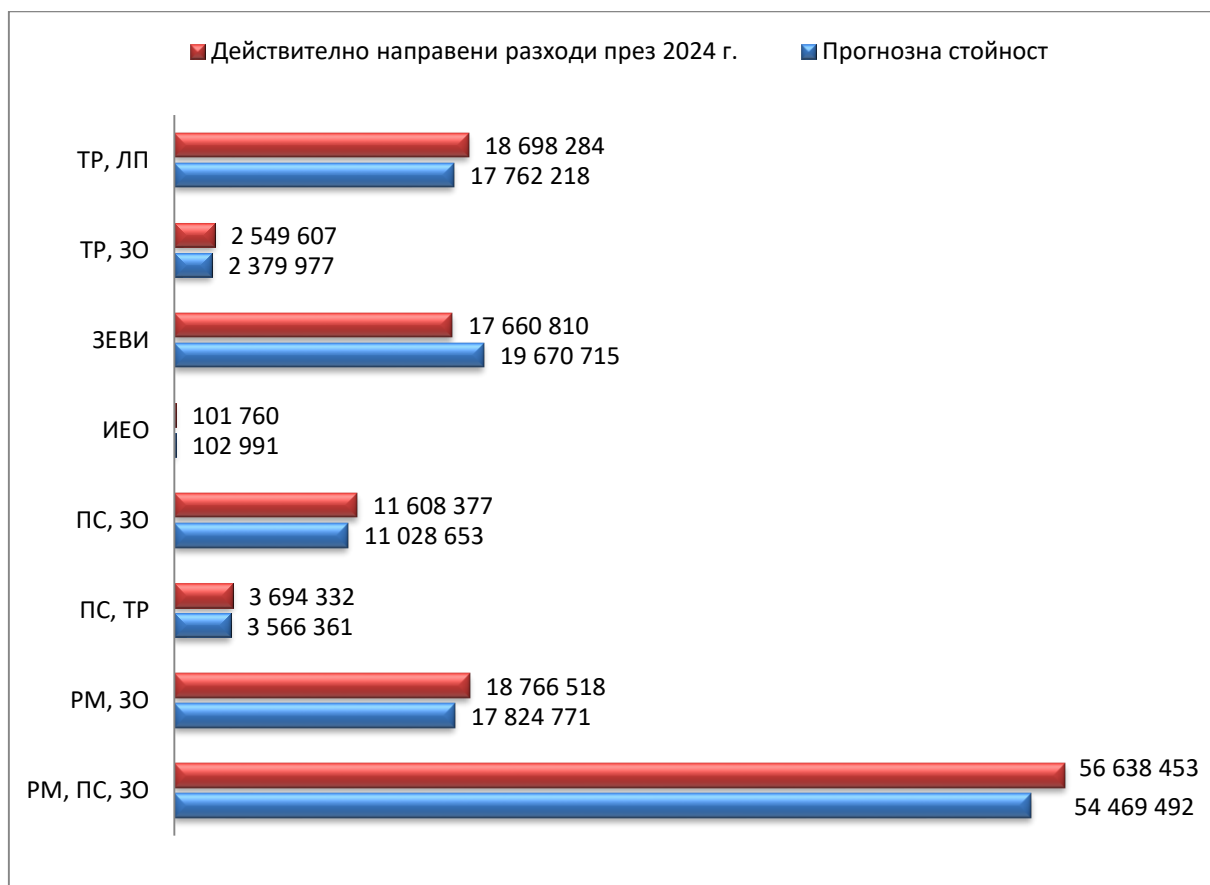


Таблица 7. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2024 г. планирани инвестиционни обекти спрямо размера на действително направените за същите разходи

| Цел за включване в инвестиционната програма | Брой планирани обекти въведени в експлоатация | Прогнозна стойност, лв. | Действително направени разходи през 2024 г., лв. | Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2024 г., % |
|---------------------------------------------|-----------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| <b>ОБЩО</b>                                 | <b>7 295</b>                                  | <b>89 184 717</b>       | <b>93 431 947</b>                                | <b>105</b>                                                    |
| РМ, ПС, ЗО                                  | 5 304                                         | 32 336 160              | 33 612 877                                       | 104                                                           |
| РМ, ЗО                                      | 119                                           | 16 293 858              | 17 178 519                                       | 105                                                           |
| ПС, ТР                                      | 60                                            | 2 559 148               | 2 696 378                                        | 105                                                           |
| ПС, ЗО                                      | 57                                            | 11 028 319              | 11 608 025                                       | 105                                                           |
| ИЕО                                         | 8                                             | 97 338                  | 102 461                                          | 105                                                           |
| ЗЕВИ                                        | 1 600                                         | 7 245 404               | 7 527 507                                        | 104                                                           |
| ТР, ЗО                                      | 63                                            | 1 866 595               | 2 012 446                                        | 108                                                           |
| ТР, ЛП                                      | 84                                            | 17 757 895              | 18 693 734                                       | 105                                                           |

**Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:**

- За 2024 г. електроразпределителното дружество е реализирало действителни разходи за планирани и непланирани обекти в размер на 129 718 140 лв., което представлява 102% от планираните 126 805 178 лв. инвестиционни разходи;
- За 2024 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи в размер на 132 824 805 лв. за планираните 13 997 бр. обекти, с което е изпълнило 105% от планираните разходи за инвестиции за тях;
- За 2024 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи в размер на 93 431 947 лв. за въведени в експлоатация 7 295 бр. планирани обекти, с което е изпълнило 105% от планираните разходи за инвестиции за тези обекти;
- Най-голяма прогнозна стойност (54 469 492 лв.) и най-голям размер на действително направените разходи (56 638 453 лв.) за 2024 г. са за инвестиционни обекти с цел развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите;
- Най-голям брой инвестиционни обекти - 10 314 бр., или 72%, са отнесени към цел развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите;
- За 2024 г. са планирани 13 997 бр. инвестиционни обекти, от които 52% (7 295 бр.) са въведени в експлоатация;
- От въведените в експлоатация 7 295 бр. инвестиционни обекти за 81% (6 623 бр.) дружеството не е предоставило информация относно разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация;
- От посочените 6 623 бр. инвестиционни обекти, за които не са предоставени данни относно разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация, за 73% (4 842 бр.) дружеството е посочило цел за включване в инвестиционната програма „Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите“;
- В инвестиционната програма са включени 293 бр. непланирани инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация;
- Отчетени са действително направени разходи в размер на 36 286 193 лв. за 6 995 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация през 2024 г.;
- За въведените в експлоатация 7 295 бр. обекти общата стойност на начислената за 2024 г. амортизация е в размер на 3 322 776 лв.;
- Дружеството не е отчело амортизация за невъведени в експлоатация инвестиционни обекти;
- За 99 бр. от въведените в експлоатация общо 7 295 бр. инвестиционни обекти е отразена нулева стойност на начислената амортизация за 2024 г.

**4. По т. 4 от работната програма - „Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.“**

От предоставените от „Електроразпределение Юг“ ЕАД документи на 52 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 и от извършените на място проверки на 14 бр. обекти, се констатира следното:

**4.1. Обект идентификационен № 302-1-00063-183; Наименование „Х-34, с. Лозенец, КСН, ВС Оазис-ВС Бисер“, по позиция № 17 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Концепция на КЕЦ за мрежа СН. Нов КЛ 400 от ВС Оазис до ВС Бисер във връзка с подобряване на сигурност и непрекъснатост на преноса на електрическа енергия. Изграден, частично въведен в експлоатация.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 702 592 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 317 048 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 333 801 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 333 735 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 342 782 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00063-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 20.12.2024 г. – 342 781,52 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено Разрешение за ползване (РП) или Удостоверение за въвеждане в експлоатация (УВЕ), но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

**Установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи.**

**4.2. Обект идентификационен № 302-1-00189-183; Наименование „Х 50 с. Свежен ВНН“, по позиция № 28 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* ВНН с. Свежен - Жалби за качество на напрежението, изводите НН са над 1000 м. Изграждане на нов МТТ, с нови изводни кабели и подмяна на съществуващата МНН с усукан изолиран проводник с цел подобряване качеството на напрежението.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 57 216 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 44 641 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 60 228 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 54 371 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 60 168 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00189-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 26.09.2024 г. – 60 228 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 13.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Предоставено е Разрешение за ползване (РП) № ДК-07-Пд-318/13.08.2024 г.**

**Установена е незначителна разлика между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.**

**4.3. Обект идентификационен № 302-1-00388-183; Наименование „X24КСН ВС Надлеза - ТП Авто-ли“, по позиция № 38 от Приложение № 1**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Обектът е част от ИРП съгласно концепцията на КЕЦ Пазарджик за развитие на мрежа 20 kV, с цел подобряване на хранването и намаляване на аварийността.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 220 713 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 158 197 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 220 750 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 166 524 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 227 175 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00388-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 18.03.2024 г. – 227 175 лв.*

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 09.07.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Предоставено е РП № ДК-07-ПЗ-83/09.07.2024 г.**

**Установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи.**

**4.4. Обект идентификационен № 302-1-00548-183; Наименование „X46 ПС ЯМБО-НОВИ ВС Запад1-2 НОВИ КЛ“, по позиция № 64 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Обектът е част от концепцията на гр. Ямбол в промишлената зона, включваща заместване на част от 11 ВСН от п/с Ямбол с нови кабели СН, и поставяне на една нова възлова станция. Целта на проекта е подобряване качеството на хранване, намаляване на аварийността и увеличаване на безопасността. Освен това ще се намалят и разходите за поддръжка на демонтираните ВСН.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1 096 467 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 288 255 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 1 096 589 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 303 426 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 1 096 589 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00548-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 20.09.2024 г. – 1 094 574 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.10.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Предоставено е РП № ДК-07-Я-157/16.10.2024 г.**

**Установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.**

**4.5. Обект идентификационен № 302-1-00587-183; Наименование „X18 ПС ШИПО КЛ ГЕОЛ ПС ШИПО ТП ИЗГОРЯЛ“, по позиция № 72 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Обектът е част от мрежовата концепция на КЕЦ за премахване на въздушните далекопроводи и заместването им с нови кабелни линии 20 kV. Тежък планински терен и множество аварии, оставящи без ток две общини - Доспат и Сърница. Идеята е в бъдеще да има кабелна връзка между подстанция „Широка поляна“ и подстанция „ВЕЦ Девин“, като по този начин ще бъдат кабелно захранени общини Доспат, Борино и Девин.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 2 111 713 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 496 129 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 1 972 181 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 493 590 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 493 590 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00587-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 493 589 лв., като обектът е изграждан етапно.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи за 2024 г. и стойността на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи.**

**4.6. Обект идентификационен № 302-1-00597-183; Наименование „Х-40,ПС СТЗА КЛ ЧЕРК ТП-У-ще, с. Хрищени“, по позиция № 77 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Инвестиционен обект по концепция за района, кабелиране на въздушна линия Ср. Н. в населено място. Подмяна на стар трафопост с изчерпан капацитет.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 102 234 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 43 977 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 86 428 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 46 292 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 86 428 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00597-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 25.09.2024 г. – 86 428 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Предоставено е РП № ДК-07-СЗ-249/16.09.2024 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.7. Обект идентификационен № 302-1-00900-182; Наименование „X15 ПС ПЯСЪ ВЛ БЕЛО ВС КРАСНОВО ТПЗ“, по позиция № 92 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Обектът предвижда подмяна на сечение на проводник, подмяна на стълбове и изолатори, с цел намаляване на аварийността и подобряване на параметрите на захранване.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 406 972 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 5 441 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 390 609 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 5 728 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 5 728 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00900-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 05.10.2023 г. – 5727, 60 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Предоставено е РП № ДК-07-Пд-396/02.10.2023 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи за 2024 г. и стойността на заведените ДМА.**

**4.8. Обект идентификационен № 302-1-01018-182; Наименование „X41 ПС КГАН ВЛ КОЛА ст.161-ст.161-53“, по позиция № 123 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Участъкът, предвиден в обекта, преминава през земеделска земя, на която се отглеждат оризови култури, които се нуждаят да бъдат покрити с вода в периода от засяването до жътвата им. Това прави невъзможен достъпа в случай на авария в този период. Част от

стълбовете са в недобро техническо състояние, особено желязорешетъчните, които са с изгнили в основата елементи заради постоянната влага. В обекта са предвидени за подмяна всички бетонни стълбове, монтирани в оризищата. Предвидено е и подмяната на желязорешетъчните стълбове, намиращи се в оризищата с бетонни. Проводниците също ще бъдат подменени, като сечението им ще се повиши от АС50 мм<sup>2</sup> на АС95 мм<sup>2</sup>.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 162 925 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 108 111 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 157 223 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 127 289 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 157 223 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01018-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 08.08.2024 г. – 157 222 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.04.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.9. Обект идентификационен № 302-1-01023-183; Наименование „Х44\_ПС\_КОТЕ\_ВЛ\_ТИЧА\_НОВ\_БКТП\_КНН\_ВНН“, по позиция № 126 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Проектът №1 - Х44\_UW\_KOTE\_FL\_TICHA\_NEU\_TST\_NS-KL\_NS-FL е включен в ИРП 2022/2023 на КЕЦ Сливен, с цел подобряване на качеството на ел. захранването на клиентите ни от ВНН 1 от РК 2 от ТП АПК, с. Тича, община Котел. Проектът е преходен, тъй като той е изготвен и одобрен в ИРП 2021/2022, като в този период са били заложи само разходи за проектиране. През 2020 г. са получени три жалби за лошо качество на захранващото напрежение.

Във връзка с получена на 13.2.2020 г. жалба ID 1314292 на г-н Йондер Хюсеинов бе монтиран мрежови анализатор на стълб № 13 на ВНН 1, от който е домовото отклонение на къщата на клиента. Резултатът е негативен, а именно: Поддържане на постоянно ниво на напрежение – 11,24%, при допустими 5%; Фликер – записите извън норма са 47,71%, при допустими 5%; За периода на доклада са регистрирани 907 кратковременни събития.

Във връзка с получена на 08.11.2020 г. жалба на Недка Стефанова, КН 10013330435, ИТН 2324036, бе монтиран мрежови анализатор на стълб № 16 на ВНН 1 от РК 2, от който се електрозахранва къщата на клиента. Резултатът е негативен, а именно: Фликер – записите извън норма са 89,47% от записите, при допустими 5%.

На 16.11.2020 г. е получена жалба от Нермин Хюсеинова, живуща на ул. „Черна“ № 11, в с. Тича, чиято къща се електрозахранва от стълб № 15 на ВНН 1 от РК 2. Мрежови анализатор не е монтиран, тъй като е извършено замерване на стълб № 16 и едно ново замерване щеше да повтори още веднъж получения негативен резултат.

Причините за лошия резултат са: съществуващата мрежа, изпълнена с проводници АС-25 мм<sup>2</sup> и Си-16 мм<sup>2</sup>, като на много места тя е в изпълнение само два проводника - фаза и нула; голямата отдалеченост на товара – 840 метра до последния стълб. Допълнителен проблем е това, че съоръженията са присъединени към ТП АПК, който е чужда собственост и налагат ЕР Юг да извършва експлоатационни разходи по поддръжката на чуждо съоръжение. Общата стойност на проекта е 196 560 лв./първоначална – 183 221,02 лв./ инвестиционни разходи, от които: в бюджетния период 2020/2021 са направени разходи от 1 285,76 лв. /придобито е ОПС и сервитут за БКТП от Община Котел за 1 093,70 лв. и разходи за труд за проектиране за 8 часа – 192,06 лв.; в ИРП 2022/2023 са заложили – 195 275 лв. за изпълнение и узаконяване на проекта. Обектът ще се изпълни чрез възлагане.

КЕЦ Сливен предлага следното техническо решение: изграждане на нов БКТП Център, тип 1x800kVA и ТМ 250kVA, в общински имот, в близост до нашите клиенти. По този начин ще отпадат от експлоатация кабелната линия НН РК 1 от ТП АПК и две разпределителни касети РК 1 и РК 2. По този начин ще отпадат и разходите за поддръжка на чуждия ТП; изграждане на нов КСН с дължина 710 м и сечение 185 мм<sup>2</sup>, присъединена към МТП 3 – с. Тича, с РОММ и въздушно-кабелен преход; изграждане на три нови извода НН от новото БКТП Център, чрез монтажа на 230 метра NAY2Y-J 4x240 мм<sup>2</sup>; реконструкция на ВНН 1 и 2 от РК 2, ТП АПК и част от ВНН 1 от МТП 3, за да се запазят от новото БКТП Център и по този начин от един ТП ще се запазват клиентите от западния бряг на река Камчия и ще отпадне ВНН, монтирана на самия мост над реката.

При изпълнение на проекта е планирано да се извърши следното: изграждане на нов КСН с дължина 710 м и сечение 185 мм<sup>2</sup>; изграждане на нов БКТП Център, тип 1x800kVA и ТМ 250kVA; изграждане на три нови извода НН от новото БКТП Център, чрез монтажа на 230 метра NAY2Y-J 4x240 мм<sup>2</sup> и NAY2Y-J 4x185 мм<sup>2</sup> – 10 метра; монтаж на проводник с дължина 1 375 метра, от които AL/R 3x120+95 мм<sup>2</sup> – 850 метра и AL/R 3x70+71,5 мм<sup>2</sup> – 525 метра; монтаж на проводници с дължина 1 577 м с AL/R 2x16 мм<sup>2</sup> – 1 400 метра и AL/R 4x16 мм<sup>2</sup> – 90 метра и КНН, тип NYU-J 4x10 мм<sup>2</sup> – 87 метра за подмяна на кабелни снопове на стълбове и на домовете отклонения към клиентите; подмяна на 22 СБС, от които КЦ 590 – 11 броя и НЦ 250 – 11 броя; монтаж на пилон – 1 брой; монтаж на РОММ 20/400 А – 1 брой и изграждане на ВКП на МТП 3 – Тича; възстановяване на заземлението на 23 СБС и монтаж на още 8 броя за заземяване на БКТП, СРС, на който ще се присъедини КСН и конструкцията за преминаване по моста над реката; направа на надписи на 65 броя стълбове; монтаж и демонтаж на 8 броя ТП на подмени 8 броя СБС.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 135 168 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 134 130 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 138 708 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 95 640 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 138 708 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01023-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 09.2024 г. – 136 576,69 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 17.10.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Предоставено е РП № ДК-07-Сл-213/17.10.2024 г.**



Установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

**4.10.** Обект идентификационен № 302-1-01309-182; Наименование „X31 ПС ХАСК ВЛ Чешм ст9921-9990“, по позиция № 160 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Подмяна стълбове /саниране/, изолация, проводник, монтаж защитни накладки за птици. Старо и амортизирано отклонение изв. Чешмата откл. Летище-Чуката. Резервна връзка между изв. Чешмата и изв. Крепост-2.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 41 324 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 39 074 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 41 131 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 41 131 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 41 131 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01309-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 41 130,50 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.11.** Обект идентификационен № 302-1-02292-182; Наименование „X15 ПС ЧЕРН ВЛ БЕГО 69-81“, по позиция № 231 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Обектът предвижда изтегляне на втора линия в участъка между ЖР 69/ЖР 81 по съществуващи стълбове на ВЛСН Сърнегор и присъединяване към В/С Бегово. По този начин се решава схемен проблем на ВЛСН Сърнегор и ВЛСН Бегово, като се предоставя възможност за по-добра оперативност във В/С Бегово.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 23 181 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 17 750 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 18 684 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 18 684 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 18 684 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00865-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 22.12.2024 г. – 18 684,28 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.12.** Обект идентификационен № 302-1-02456-182; Наименование „X35 ПС ХОРИ ВЛ ЛЪКА СТ42 СТ76“, по позиция № 269 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Обектът предвижда подмяна на проводник АС 70 мм<sup>2</sup> със АС 95 мм<sup>2</sup> и саниране на отклонението за кв. „Рудник“ за намаляване на аварийността и подобряване на параметрите на захранване.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 85 771 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 85 771 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 90 286 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 90 286 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 90 286 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02456-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 05.2024 г. – 90 285,66 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.13.** Обект идентификационен № 302-1-02462-137; Наименование „X37 ПС Аито ВЛ Хисар ВС Ябълчево ТУ“, по позиция № 272 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Предмет на проекта е преустройство на ВС Ябълчево, включващ преоборудване на РУ 20 kV с КРУ Siemens 8DJH с ТУ, преоборудване на съществуващо помещение за монтаж на шунтов реактор и петерсонова бобина. Реакторът се монтира с цел компенсиране на капацитивната енергия в П/Ст Айтос.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 381 383 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 293 125 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 310 114 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 308 553 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 291 230 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00991-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 291 230,46 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Установена е разлика между посочените в поименния списък на действително извършени разходи за 2024 г. и стойността на заведените ДМА.

**4.14. Обект идентификационен № 302-1-02484-183; Наименование „Х39 П-я СтЗагора БКЗРУ АТЕПЛАСТ-нов“, по позиция № 275 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Изграждане на нов кабелен извод СН-400 мм<sup>2</sup> от п/я Стара Загора за нова индустриална зона „Загоре“ в гр. Стара Загора и демонтаж частично на ВСН „Изгрев“ и „Залез“.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 462 436 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 449 998 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 473 682 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 473 682 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 473 682 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02484-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 473 682,04 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Предоставено е РП № ДК-07-СЗ-138/21.11.2022 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.15. Обект идентификационен № 302-1-02485-183; Наименование „Х39 П-я СтЗагора БКТП Рокар-нов“, по позиция № 276 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Изграждане на нов кабелен извод-СН 400 мм<sup>2</sup> от п/я Стара Загора за нова индустриална зона „Загоре“ в гр. Стара Загора и демонтаж частично на ВСН „Изгрев“ и „Залез“.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 292 760 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 230 080 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 308 169 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 305 940 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 308 169 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02485-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 308 169,33 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е физически завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи, посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

**4.16. Обект идентификационен № 302-1-02524-183; Наименование „Х47 ПС Елхо КЛ Устрем“, по позиция № 283 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Обектът е предизвикан поради факта, че ВЛ 20 kV извод Устрем се нуждае от рехабилитация и подмяна на портални ЖР-та и ЖБ-та за 110 kV и сечение на проводника 120 мм<sup>2</sup>. Също така не се поддържа необходимата арматура за неговото поддържане в изправно състояние.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1 234 644 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 320 512 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 812 800 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 337 382 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 810 373 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02524-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 04.10.2024 г. – 808 742,25 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Установени са разлики между посочените в поименния списък на действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА съгласно предоставената таблица и Акта за ДМА.

**4.17.** Обект идентификационен № 302-1-03197-183; Наименование „Х46 ПС СТРЛ ВЛ ВОДЕ НОВА КЛ ст-35“, по позиция № 320 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Проектът се предлага поради факта, че  $dU > 5\%$  и има сключени договори за реконструкция, свързани с ВЕИ. По концепция, изводът се кабелира, с което се предвижда да се увеличи преносният капацитет на електроразпределителната мрежа.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 311 447 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 310 057 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 327 840 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 326 376 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 327 840 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-03197-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 07.10.2024 г. – 327 839, 81 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.10.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Предоставено е РП № ДК-07-Я-165/18.10.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.18.** Обект идентификационен № 302-1-03604-182; Наименование „Х44 ПС РЕЧ ВЛ ТРАК 105-132“, по позиция № 348 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Проект 44\_UW\_RECH\_FL\_TRAK\_105-132\_302-1-03604 е в основния списък ИРП 2023/2024 на КЕЦ Сливен. Причината за исканата корекция на бюджета е увеличаване на стойността му с 3 498 лв. Първоначалната му проектна стойност бе 42 882 лв., от които – 25 804 лв. инвестиционни и 17 078 лв. ремонтни разходи. Общата му стойност става 46 380, от които 23 330,15 лв. инвестиционни и 23 049,27 лв. ремонтни разходи. Причината за увеличените разходи е наложилата се подмяна на конзолите на 24 броя стоманенобетонни стълбове заради стария модел на съществуващите конзоли и невъзможността да се демонтират старите изолатори от тях. Това е завишило стойността на материалите за ремонт с 3 978 лв. и строително-монтажните ремонтни дейности с 1 669 лв. Наложил се е и промяна на техническия дизайн поради промяна начина на изпълнение. Първоначалният план е бил със смесено изпълнение на СМР, като чрез възлагане беше планирана подмяната на стълбове, монтаж на конзолите, стоящите изолатори, защитата на изолатори от птици, както и монтаж на 59 ОЖ на стълбовете в участъка; СРС, СРС с РОС и проходните плочи на ТП трябваше да бъдат изолирани по стопански начин. Това е наложило, поради липса на капацитет на КЕЦ, заради необходимостта от реконструкция на съществуващи ТП, за изпълнение на договори за присъединяване на ВЕИ. Въпреки тази промяна, разходите за СМР се променят от 10 424 лв. на 10 566 лв. Приоритетът му е качество и сигурност на хранване – Ф, тъй като ВСН „Тракия“ от П/С „Речица“ е на място № 3 в ТОП 100 на ЕР Юг за периода на календарната 2022 г. по брой на смущенията, като има регистрирани общо 197 такива, от които 156 АПВ, 37 броя преходни и 4 броя повреди; на място № 1 в ТОП 100 на ЕР Юг за календарната 2021 г. ВСН Тракия хранва 4 644 клиенти от селата Самуилово, Глуфишево, Гергевец и Чокоба. ВСН Тракия е с дължина на магистралата 27 681 метра, от които 3 470 метра КСН 185 мм<sup>2</sup>, 24 211 метра е

въздушната част, изпълнена с АС 95 мм<sup>2</sup>. Дължината на отклоненията е 9 475 метра, като само в зоната на с. Чокоба е със сечения АС 70 и АС 50 мм<sup>2</sup>. ВСН Тракия е въведен в експлоатация 1963 г. Рконс = 2 538 кВт, а Р ген = 2 020 кВт. Пад на напрежение конс. = 2,87%, а на ген. = 2,83%. При направените обходи и наблюдения се е установило, че основните смущения по извода се предизвикват от множество налични птици, преминаващи и гнездящи по трасето на електропровода. За да се намали влиянието на птиците, при изпълнение на проекта е предвидено да се извърши монтаж на нови изолационни материали за защита на тоководещите елементи на стълбовете – силиконови изолатори с изолирана глава, изолационно покритие на опъвателни клеми, изолационни капачки на токови клеми, изолационен маркуч и кацалки на участъка от ВСН Тракия, включващ отклонението за с. Панаретово и отклонението за ТП „Пресевна БКС“. Освен това от 2021 г. е налице и колективна жалба от едно от захранваните населени места - с. Самуилово. Инвестиционните разходи са за подмяна на 367 м проводник като повишаване на сечението на проводника от АС 70 мм<sup>2</sup> на АС 95 мм<sup>2</sup> на отклонението за ТП КЗС – Панаретово; монтаж на изолационен маркуч по 2 метра на всички стоящи изолатори; монтаж на изолационен маркуч на всички мостови съединения, 102 броя изолационно покритие на опъвателни клеми и 49 броя изолационни капачки на токови клеми; кацалки за птици на 3 броя РОС. Ремонтните разходи са за подмяна на 3 НЦГ, тип 701 с нови тип 951; подмяна на 90 броя стоящи изолатори със силиконови с изолирана глава; 3 броя изолаторни вериги ПС 70; подмяна на конзолите на 24 броя СБС. Обектът включва следните дейности: подмяна 3 НЦГ тип 701 с нови тип 951, с конзоли и нови стоящи изолатори, т.е. 3 комплекта конзоли, 90 броя изолатори с изолирана глава и 3 броя изолаторни вериги ПС 70; на всички носещи стълбове (30 броя) ще се монтира изолационен маркуч по 1 метър от двете страни на всеки стоящ изолатор или 6 метра на носещ стълб. Общо изолационен маркуч – 180 метра; на всички опъвателни ЖР стълбове (16 броя) ще се монтира изолационен маркуч на мостовите съединения. На всяко мостово съединение ще се монтира по 1.5м изолационен маркуч и 0,5 м пред опъвателната клема, или по 7 метра на опъвателен стълб. Общото количество е 138 метра, като са изолирали и спусъците към 2 броя РОМ; ще бъде монтиран изолационен маркуч на мостовете на 3 броя РОМ и 2 броя РОС; ще бъде монтиран изолационен маркуч и изолационни капачки за опъвателни клеми на проходните плочи на 3 броя ТП; ще се монтират 49 броя капачки за токова клема; на всички опъвателни клеми ще се монтират изолационни капачки за опъвателна клема - общо 49 броя; ще се подменят конзолите на 24 броя СБС.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 26 025 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 26 025 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 23 489 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 23 489 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 23 752 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-03604-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 27.09.2024 г. – 23 302,93 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени

амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Установена е незначителна разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в акта за приемане на ДМА и в заведения актив от предоставената таблица.

**4.19.** Обект идентификационен № 302-1-03629-183; Наименование „X26 ПС БЕЛО КСН ТП1Белово ТП5“, по позиция № 349 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Проектът за КСН от ТП№1Черква до ТП№5 бл. КМХ е съгласно одобрения МУП на КЕЦ Белово и част от мрежовата концепция за развитие на мрежите СН в района. Съществуващата кабелна линия е с кабел тип АОСБ 120. Предложеният проект предвижда подмяна на съществуващия кабел АОСБ 120 с кабел 3\*NA2XS(F)2Y1\*185RM/25 с дължина 483м. Като необходимостта от извънреден обект е писмо на Общ. Белово, с което дружеството е уведомено, че до м. март 2023 ще бъдат асфалтирани улиците и ремонтирани тротоарите по трасето на кабелната линия, че в гаранционния период няма да бъде възможно разкопаване за дейности по подмяна на кабела. Инв. № 227309433.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 76 029 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 13 508 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 75 809 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 15 009 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 75 809 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-03629-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 75 809,29 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставено е Приложение № 15 към чл. 7, ал. 3 т. 15 от 23.08.2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен Акт за установяване годността за приемане на строежа. Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.20.** Обект идентификационен № 302-1-04204-183; Наименование „X11 В/С Катун КСН В/С Садово“, по позиция № 369 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* X11\_В/С\_Катун\_КСН\_В/С\_Садово се изпълнява съгласно концепцията на КЕЦ Асеновград за развитие на мрежа 20 kV. Подобряване качеството на захранване, намаляване на аварийността.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 302 614 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 297 614 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 313 278 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 313 278 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 305 542 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-04204-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 305 541,65 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.03.2025 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. С писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. е предоставена информация за издадено РП № ДК-07-Пд-61/06.03.2025 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в Акта за дълготрайни активи.**

**4.21. Обект идентификационен № 302-1-04341-182; Наименование „X36\_ПС\_ГРУД\_ВЛ\_ВОИН\_СТ45-СТ97“, по позиция № 415 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Обектът представлява реконструкция на ВСН „Воин“ от ПС „Грудово“ в участък ст. 45 - ст. 97. Проектът включва подмяна и саниране на СБ и ЖР стълбове, подмяна на конзоли, изолатори и цялостна подмяна на проводник в участъка. С предлаганата реконструкция се цели намаление на аварийността, подобряване качеството на захранване на клиентите, респективно ще се подобрят SAFI и SADI на КЕЦ.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 66 536 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 66 536 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 70 038 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 70 038 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 70 038 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-04341-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.05.2024 г. – 70 038,20 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.22. Обект идентификационен № 302-1-04355-182; Наименование „X38\_ПС\_ХЕЛИ\_ВЛ\_МЛАД\_САНИРАНЕ“, по позиция № 417 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Въздушна линия средно напрежение, извод Младеж от П/ст Хелиос, захранва с. Кошарица и землището, 16 бр. трафопостове. Реконструкцията включва подмяна на стълбове, проводник и изолация с цел намаляване на аварийността и повишаване сигурността на захранване на



абонатите от района. Изв. Младеж е втора връзка за захранване на ВС Оризаре, от която се хранят селата Гюльовца, Гълъбец, Горица, Порой, Козичино и част от с. Оризаре.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 118 464 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 73 693 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 77 572 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 77 572 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 77 572 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-04355-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 77 571,70 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.23. Обект идентификационен № 302-1-04415-182; Наименование „X21 ПС АРП ВСН ИВАН СТ97- В/СТ ПЧЕ“, по позиция № 434 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Въздушна линия средно напрежение, извод Иванци\_Арпезос (откл. Пчеларово) захранва В/ст Пчеларово, 44 бр. трафопостове и 17 бр. населени места. Въздушната линия е с изтекъл експлоатационен срок. През 2015 г. е извършена реконструкция на електропровода в участъка от стълб № 19 до стълб № 97. През 2017 г. е извършена реконструкция на извода в участъка от стълб № 97 до АРОСМ Фуражен цех/откл. Мост/. До края на 2023 г. ще се възстанови и В/ст Стремци, която е предвидена в ИРП 2022-2023. В/ст Стремци ще изпълнява ролята на бившата възлова станция, която не функционира след авария. В ИРП 2022-2023 е предвидено да се извърши ремонт в участъка от В/ст Стремци до ТП 2 Бели пласт. КЕЦ Кърджали предлага в новата ИРП 2023-2024 да извърши реконструкция на участъка от стълб № 97 до В/ст Пчеларово. Реконструкцията включва: подмяна на проводници АС 50 мм<sup>2</sup> с АС 95 мм<sup>2</sup> с дължина 7900 м; подмяна на стълбове - 44 бр. саниране на фундаменти - 9 бр.; отвесирание на стълбове -13 бр.; боядисване на стълбове - 425 м<sup>2</sup>.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 388 882 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 369 438 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 388 882 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 388 882 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 388 882 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-04415-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 388 881,65 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.24.** Обект идентификационен № 302-1-04424-182; Наименование „X22 ПС МОМГ ВЛ ТИХОМИР 8-58“, по позиция № 435 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* ВСН Тихомир е един от приоритетните изводи на КЕЦ Момчилград. Изводът е с начало ВС Подкова, захранва 15 трафопоста, също така изводът има дежурно захранване на РОСМ 223 Кран от страна на КЕЦ Крумовград. По линия на ИРП 2023/2024 г. е извършена реконструкция на електропровода в участъка от стълб № 8 до стълб № 58. Сечението на извода в участъка е бил с АС 50, който е силно корозирал и е предизвиквал чести аварии. Също така стълбовете и изолацията в участъка са в много лошо техническо състояние и амортизирани. Фундаментите на ЖР- стълбовете са с разрушен бетон и заринати с пръст. Ремонтът на участъка включва: подмяна на проводник АС 95 – 441; подмяна на стълбове - 36 м; боядисване на стълбове - 163 м<sup>2</sup>; подмяна на изолация - 172 бр.; саниране на фундаменти - 3 бр.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 246 323 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 219 542 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 231 097 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 231 097 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 231 097 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-04424-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 19.08.2024 г. – 231 097,17 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.07.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.25.** Обект идентификационен № 302-1-04914-183; Наименование „X13 ПС ХРСМ 7КСН ТКМ“, по позиция № 459 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Разширение на съществуваща тръбно-канална мрежа и преместване и подмяна на част от 7 броя кабели

20 kV АОСБ от ПС Христо Смирненски. Изместването и подмяната се налагат поради проект на община Пловдив за пробив на пътен възел Модър-Царевец и изграждане на нова общинска канална мрежа, в която да влязат кабелите на дружеството.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 217 826 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 176 736 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 237 283 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 226 693 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 237 283 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-04914-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.08.2024 г. – 237 283,37 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**За обекта са предоставени: 2 бр. Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.26. Обект идентификационен № 302-1-05014-183; Наименование „Изместване КОЛА ВЛСН 76-77“, по позиция № 462 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Изместване на ВСН Коларово във връзка с изграждане на логистична база на Била България по договор за изместване по чл.73 от ЗУТ.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 49 176 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 34 966 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 51 765 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 36 807 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 51 765 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05014-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 12.2024 г. – 51 765,08 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.11.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Предоставено е РП № ДК-07-СЗ-298/07.11.2024 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.27.** Обект идентификационен № 302-1-05556-183; Наименование „X25 ПС РАКО КЛ ПЕРС ШИПА Кауфланд“, по позиция № 490 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Изместване по чл. 73 от ЗУТ.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 291 994 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 260 589 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 274 304 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 274 304 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 274 304 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05556-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 06.08.2024 г. – 274 304,08 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.03.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Предоставено е РП № ДК-07-ПД-81/18.03.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.28.** Обект идентификационен № 302-1-06145-182; Наименование „X23 ПС ИВАГ ВЛ ЧЕРН 339 361“, по позиция № 535 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Обектът е част от концепцията за развитие на мрежата на КЕЦ Крумовград. Обектът предвижда подмяна на проводник АС 50 мм<sup>2</sup> с АС 95 мм<sup>2</sup> в участъка РОСМ 339 Попско - ст.№361 и подмяна на стари разрушени стълбове. С реализирането на обекта целият гръбнак на ВЛ 20 kV Черничино ще стане с проводник АС95 мм<sup>2</sup>. С реализирането на обекта се цели повишаване на сигурността и качеството на захранване.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 47 350 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 47 350 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 49 842 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 49 842 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 49 842 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-06145-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 15.11.2024 г. – 49 841,65 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.29. Обект идентификационен № 302-1-00604-184; Наименование „Х30, Родопи, ВНН“, по позиция № 634 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Обектът включва реконструкция на цялата мрежа ниско напрежение в с. Родопи - преконфигуриране с дълбоки кабелни въводи, подмяна на всички компрометирани стълбове и подмяна на проводника с УИП 3х120+95. Реконструкцията се налага поради жалби на клиенти и необходимост от подобряване на техническото състояние на елементи от електроразпределителната мрежа.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 201 918 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 113 009 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 182 911 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 118 957 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 182 911 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00604-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 182 910,84 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.30. Обект идентификационен № 302-1-00608-184; Наименование „Х-41,с.Срелец,ВНН,ТП ТКЗС“, по позиция № 639 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Обектът е възложен за проектиране от КЕЦ Раднево, след среща с областния Омбудсман, кмета на селото, представител от централата в Пловдив във връзка с колективна жалба за лошо качество на напрежението в цялото село. Извършен е анализ, като са монтирани анализатори на различни части в селото по линиите от двата ТП. С оглед на това, че от ТП Център има повече засегнати клиенти, първо се реализира ремонт на мрежата от този ТП. Ремонтът на мрежата от ТП ТКЗС е втората част от поетия на срещата ангажимент от страна на дружеството. Ремонтът обхваща подмяна на сечение на проводник/ повишаване на 120 мм<sup>2</sup>/, подмяна на стълбове и арматура. Монтаж на Стълбовен Разединител/връзка между двата ТП/.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 118 588 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 113 216 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 124 830 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 119 174 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 124 830 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00608-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 17.06.2024 г. – 124 830,06 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.31. Обект идентификационен № 302-1-00921-184; Наименование „X16 БРЕСТОВИЦА ТП ЧЕРКВА КЛ ВЛ НН“, по позиция № 667 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Реконструкция на мрежа НН ,която включва подмяна на стълбове и проводник с нов изолиран проводник AL/R 3x120+95 и 3x70+71,5. Подменени са и всички изводни кабели НН. За обекта има подадена жалба за лошо качество на напрежението.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 97 401 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 92 238 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 97 092 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 97 092 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 97 092 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00921-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 18.09.2024 г. – 97 092,36 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Предоставено е РП № ДК-07-ПД-353/19.09.2024 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.32. Обект идентификационен № 302-1-01014-185; Наименование „X41 Гълъбово ТП Автобусни КНН“, по позиция № 694 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* С цел спазване на концепцията за ликвидиране на въздушната част на ВСН изв. Гълъбово от п/я Гълъбово, се налага клиентите, захранвани от ТП ТМТ и ТП ДЗС, да бъдат презахранени от намиращия се в съседство ТП Автобусни превози. ТП ДЗС - на възраст над 60 г., селски тип, лошо техническо състояние, затруднен достъп/намира се в поземлени имоти извън регулация/действащите КНН минават директно през чужди имоти. ТП ТМТ се намира в двора на гимназия, на възраст над 40 г., селски тип, затруднен достъп. За целта се налага

да бъдат изградени 3 бр. нови кабелни изводи НН (изв.КРШ1, изв.КРШ2, изв.КРШ3). Като изв.КРШ1 ще захрани част въздушната линия НН на БКТП Енемона, изв.КРШ2 ще захрани бетонов център и табло НН на ТП ТМТ, след ликвидирането на отклонението от ст.22 на захранващата го въздушна линия СРН, изв.КРШ3 ще захрани клиентите от ТП ДЗС, след неговото ликвидиране заедно с отклонението от ст.24 на захранващата го линия СРН.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 123 893 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 107 697 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 113 366 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 113 366 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 91 023 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с № 302-1-01014-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 91 023,02 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация през месец 30.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.33.** Обект идентификационен № 302-1-02244-184; Наименование „Х11 БОЛЯРЦИ ТП 3 ТП 1 ТП 4 ТП 5 НН“, по позиция № 786 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Реконструкцията на обект Х11 БОЛЯРЦИ ТП 3 ТП 1 ТП 4 ТП 5 НН е поради жалби за качество на напрежение. Остарялата и амортизирана електропреносна мрежа. След изпълнението на проекта, ще се подобри значително качеството на напрежение до клиентите и ще се намалят текущите разходи по ремонт.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 615 742 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 318 670 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 650 238 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 357 930 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 650 238 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02244-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 650 238,39 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.11.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Предоставено е РП № ДК-07-ПД-424/05.11.2024 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.34. Обект идентификационен № 302-1-02413-184; Наименование „X31 Странско ТП 1 ВНН“, по позиция № 835 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Реконструкция на ВЛНН с. Странско ТП 1, съобразно изготвена концепция за населеното място. Подмяна на стари и амортизирани проводници, стълбове и изграждане на нова кабелна линия от ТП 1 до първи стълб на нов изв. 5.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 272 264 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 253 179 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 266 504 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 266 504 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 266 504 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02413-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 27.09.2024 г. – 266 503,93 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2024г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.35. Обект идентификационен № 302-1-02513-184; Наименование „X42 САХР ДРЯН КЛ ТП1 новБКТП2 ТП4“, по позиция № 857 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* с. Шейново нов КСН от ТП 1 до нов БКТП 2 и от нов БКТП 2 до ТП 4, монтаж на КРУ в ТП 4, Ликвидиране на ТП 2, ТП 5 и ТП 6. Реконструкция на МНН. Проектът е свързан с мрежовата концепция на КЕЦ Казанлък за кабелиране на участъка подстанция Сахране гр. Шипка, обектът е от ИР-2022 г.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 235 443 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 200 923 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 211 763 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 211 498 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 211 763 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02513-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 29.09.2024 г. – 152 957,51 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.



За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в акта за ДМА.

**4.36.** Обект идентификационен № 302-1-03530-137; Наименование „X38 ПС ПОМО МУСА ТП МУСА РЕКОНСТРУКЦИЯ“, по позиция № 903 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Обектът включва подмяна на РУ 20 kV с КРУ. Трафопостът захранва част от квартала на гр. Поморие и е предвиден да се захрани с директен кабел от бъдещата П/ст Поморие през 2026 г.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 91 800 лв.

Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 14 150 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 72 715 лв.

Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 14 895 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 72 715 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-03530-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 72 715,22 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.37.** Обект идентификационен № 302-1-04301-137; Наименование „X29 ВЕЛГ ТП Подмяна ГРТ“, по позиция № 991 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Обектът предвижда подмяна на ГРТ главни разпределителни табла в трансформаторни постове, собственост на ЕР Юг. Голяма част от главните разпределителни табла са със стара и амортизирана комутационна апаратура, която вече не се произвежда и се налага поетапната им подмяна. При аварийна ситуация подмяната ѝ с друг вид комутационна апаратура е доста сложна и води до забавяне и удължаване на времето, необходимо за отстраняване на аварията.

Основната цел на проекта цели подобряване непрекъснатостта и надеждността на електрозахранването на клиентите и намаляване на времето, необходимо за отстраняване на възникналите аварии.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 79 168 лв.

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 66 359 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 76 848 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 69 852 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 76 848 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-04301-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 76 848,07 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Обектът не отговаря на критериите за инвестиционен, същият е ремонтен. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.38.** Обект идентификационен № 302-1-04330-184; Наименование „ХЗ3 ПСТ ЛЮБ ТП Младиново 4 ВЛ НН“, по позиция № 995 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Обектът включва реконструкция на изводи НН на ТП Младиново 4, както и на ТП Младиново 1 (подмяна на стълбове и проводник). Реконструираният извод ще поемат мрежата и абонатите от ТП 2 Младиново, които се намират в силно пресечен терен и е невъзможно за поддръжка и обслужване. След реализирането на обектите ТП 2 Младиново ще бъде изведен от експлоатация.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 85 198 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 85 198 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 89 682 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 89 682 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 89 682 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-04330-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтни обекти от 30.09.2024 г. – 89 681,80 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.39.** Обект идентификационен № 302-1-04364-184; Наименование „X38 ПС ПРИС ВЛ МОРС ПРИС САНИР ВЛНН“, по позиция № 1004 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Обектът предвижда цялостна подмяна на проводника в селото с УИП 3x120+95 мм<sup>2</sup> и подмяна на старите компрометирани стълбове. Селото е отдалечено в планински район и при зимни условия значително удължава времето, необходимо за отстраняване на аварията.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 288 376 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 273 008 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 287 377 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 287 377 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 287 377 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-04364-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 287 376,93 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.40.** Обект идентификационен № 302-1-04372-184; Наименование „X40 Борилово ТП-Север ВНН“, по позиция № 1008 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Подобряване качеството на напрежение, свързано с жалби до КЕВР, с предписание за ремонт и поет ангажимент.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 198 906 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 98 787 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 103 986 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 103 986 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 103 986 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-04372-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 103 495,43 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за

установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Установена е незначителна разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в акта за ДМА .

**4.41.** Обект идентификационен № 302-1-04386-184; Наименование „Х42 сНова Махала ТП1 ТП2 ТП3 ТЕМОр“, по позиция № 1019 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Изграждане на дистанционно измерване в ЕР Юг за обособени конкретни места от ИРП 2022/2023 на НМ. В тази връзка е предложена подмяна на съществуващите табла с ТЕМОр и монтаж на СОТ (само със сигнал за отваряне). Промяната на стойността на обекта е в резултат на промяна на цени на материали и услуги. Според новия рамков договор следва да се възлага за всеки един рекордоман, ако отклонението е монофазно се възлага два пъти дължината на отклонението и ако е трифазно, съответно четири пъти дължината на проводника/. Завишението е драстично. Когато са правени изчисленията за защита на ПР позицията „демонтаж на рекордоманно отклонение“ /отк. клиент/ е било на брой с единична цена 5,52 лв.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 200 143 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 193 933 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 204 140 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 204 140 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 204 140 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с № 302-1-04386-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 19.08.2024 г. – 204 140,20 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.07.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.42.** Обект идентификационен № 302-1-04392-184; Наименование „Х45 Новоселец ТП Център ВНН саниране“, по позиция № 1021 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Проектът е предложен поради получени жалби за качество на напрежението в района. След замервания с анализатор се е стигнало до извода, че е необходимо да се извърши ремонт на мрежа НН, като проводникът се подмени с изолиран тип УИП 3х120+95 мм<sup>2</sup> - с обща дължина 7787 м. Компрометираните стълбове от ВЛ НН ще се подменят съответно с нови тип КЦ 590/9,5 , ЪЦ 835/9,5 и НЦ 250/9,5 - общо 124 бр. Подобряване на заземления на ВЛНН - 61 бр.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 417 644 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 392 691 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 413 359 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 413 359 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 413 359 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-04392-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 18.12.2024 г. – 413 359,35 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2024г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени: 2 бр. Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; 2 бр. Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.43. Обект идентификационен № 302-1-05327-185; Наименование „КРШ В Горанов 30“, по позиция № 1072 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Проектът предвижда изместване на електрическо съоръжение/разпределителна касета/, собственост на ЕР Юг по желание на клиент поради извършване на ново строителство, което засяга сервитута на разпределителната касета. За изместването е сключен отделен договор с клиента по реда на чл. 73 от ЗУТ.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 2 948 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 2 800 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 2 948 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 2 948лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 2 948 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05327-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 15.05.2024 г. – 2 947,88 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.04.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени: Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.44.** Обект идентификационен № 302-1-05396-137; Наименование „X17 ПС СЕВР ВС МОМИ САНИРАНЕ“, по позиция № 1074 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* ВС Момчиловци може да бъде захранена от п/ст Северни Родопи (нормална схема) от п/ст Смолян и от п/ст Баните. През 2023 г. е извършена профилактика на прекъсвачите във ВС Момчиловци, които са тип А20 и е констатирано, че не подлежат на ремонт. Цялото оборудване е остаряло и амортизирано. Възловата станция в момента не може да се управлява дистанционно. Постоянно се ангажират сътрудници за извършване на нужните манипулации. При аварийни ситуации, доста от клиентите остават без електрозахранване, защото всички манипулации се извършват ръчно. Последната електрическа злополука в КЕЦ Смолян е станала именно на извод от тази възлова станция. Предложението на КЕЦ Смолян е цялото оборудване да бъде сменено с ново. ВС е разположена на 1400 м надморска височина, което иска да се обърне внимание на изолацията, за да няма бъдещи проблеми. За да бъде постигната желаната надеждност на съоръженията, е предложено реконструкцията да бъде с КРУ, които са предвидени да работят до 2000 м надморска височина и може да се направи необходимата конфигурация.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 248 523 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 248 523 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 261 603 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 261 603 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 261 603 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05396-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 03.08.2024 г. – 261 603,21 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2024г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.45.** Обект идентификационен № 302-1-05557-137; Наименование „X28 Попи Смил ВС Смилец шунтов реактор“, по позиция № 1088 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Предмет на проекта е преустройство на ВС Смилец, включващ преоборудване на РУ 20 kV с КРУ Siemens 8DJH, преоборудване на съществуващо помещение за монтаж на шунтов реактор. Реакторът се монтира с цел компенсиране на капацитивната енергия в П/Ст Попинци.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 152 849 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 149 106 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 156 954 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 156 954 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 156 954 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05557-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 25.09.2024 г. – 154 323,25 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в акта за ДМА .

**4.46.** Обект идентификационен № 302-1-05976-184; Наименование „Х-12 ВНН ТП-1 Войнягово-жалба КЕВР“, по позиция № 1115 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Настоящият проект се изготвя на основание Решение на КЕВР № Ж-244/20.03.2024 по жалба на Милен Колев, с. Войнягово. В проекта е предвидено разделяне на съществуващ извод В на ТП-1 на 2 нови извода В1 и В2. Проектът включва монтаж на нов КРШ, полагане на нови кабели НН от КРШ до първи стълбове на новите изводи, подмяна на компрометирани стълбове, подмяна на проводник.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 122 811 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 101 693 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 107 045 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 107 045 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 107 045 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05976-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 26.09.2024 г. – 107 045,13 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024г., като не му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.47.** Обект идентификационен № 302-1-01866-185; Наименование „Х44 Сливен Надежда НН-КЛ Подмяна ЕТ“, по позиция № 1200 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Програма за ИМГС“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Проект № 8 в Основния списък на ИРП 2023/2024 на КЕЦ Сливен е X44\_Sliven\_Nadezda\_NS-KL\_3\_Austausch\_ZT\_1110252. Той е включен, с цел подобряване на качеството на електрозахранването на клиентите, живущи в квартал „Надежда“ на гр. Сливен и безопасната работа на сътрудниците при обслужване на съоръженията ни от ТП „Нова гара“ на изводи КЛ-НН № 31, КЛ-НН № 32 и КЛ-НН № 33. Проектът е приоритет А – саниране след инспекция, заради: лошото експлоатационно състояние на електромерните табла, които са монтирани преди 20 години; електромерните табла са монтирани на височина на стълбове, за да не бъдат достъпни за кражби на електроенергия, което създава недоволство в клиентите, че нямат достъп до показанията на електромерите си. Една част от тях през 2016 г. са били подменени и монтирани на фундамент до стълбовете и те не се предвиждат да се подменят; електромерните табла нямат разпределителна част, а има монтирани отделни метални касети, в които са кабелните връзки, които са също в много лошо експлоатационно състояние и са опасни за експлоатация, при невнимателни манипулации; защитните кабелни тръби са също амортизирани, някои смачкани, постоянно се крадат металните елементи, с които се укрепват и вече има открити части на кабели; невъзможност за обслужването на електромерните табла и КНН, които ги захранват, поради построени до, над и около тях незаконни постройки; лошото експлоатационно състояние на КНН, захранващи електромерните табла, които много често аварират, заради: предвид многократното увеличение на товара и по-ниското им сечение – тип САВТ 3x150+95 мм<sup>2</sup>, САВТ 3x95+50 мм<sup>2</sup> и САВТ 3x35+16 мм<sup>2</sup>; вследствие незаконното строителство кабелните линии са били многократно ремонтирани; ниското ниво на изолацията им вследствие на многократните им наранявания. КЕЦ Сливен е предложил като техническо решение: да бъдат подменени 24 броя ТЕМОр, монтирани на стълбове или пилони, като те бъдат предвидени с вградена разпределителна част. В табла 3109, 3207 и 3311 ще бъде предвидено допълнително поле в разпределителната част, тъй като в тях ще бъдат присъединени нови КЛ-НН от новия БКТП Надежда 1. Тези 24 броя, които са монтирани на фундамент през 2016 г., няма да се подменят; да се подменят всички кабелни линии между всички табла, без тези от ТП Нова гара до табла 3101, 3201 и 3301. Проектът е на обща стойност 305 499 лв., от които 162 443 лв. – инвестиционни разходи и 143 056 лв. са ремонтните разходи, от които 756 лв. за проектиране. В бюджетната 2023/2024 година необходимите разходи са на стойност 304 743 лв., от които 161 687 лв. – инвестиционни разходи и 143 056 лв. са ремонтните разходи. Проектът е със смесено изпълнение, тъй като преместването на СТИ на 195 клиенти ще се извърши по стопански начин. Всички останали СМР ще бъдат изпълнени чрез възлагане. Инвестиционните разходи включват монтажа на нови 1903 метра кабелни линии ниско напрежение, които ще се изпълнят чрез възлагане: тип NAY2Y-J 4x240 мм<sup>2</sup> - 1 283 метра; тип NAY2Y-J 4x185 мм<sup>2</sup> - 255 метра; тип NAY2Y-J 4x185 мм<sup>2</sup> - 365 метра. Ремонтните разходи, които ще се изпълнят чрез възлагане са: подмяна на 24 броя ТЕМО със СОТ за 195 броя СТИ; монтаж на 7 броя СБС; монтаж на кабел НН меден NYU-0 2x6 мм<sup>2</sup> RE –1890 метра, кабел НН меден NYU-0 4x6 мм<sup>2</sup> RE - 60 метра за кабелните снопове по стълбовете – общо 1950 м; монтаж на проводник изолиран усукан 2X16 - 4725 метра и проводник изолиран усукан 4X16 – 180 метра за домови отклонения или общо 4905 метра проводници; монтаж на заземления 24 броя за ТЕМОр. Ремонтните разходи по стопански начин включват демонтажа и монтажа на 195 броя СТИ.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 353 329 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 256 363 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 368 089 лв.*



*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 302 232 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 368 089 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01866-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 24.09.2024 г. – 368 089,44 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него). Не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.48.** Обект идентификационен № 302-1-04439-185; Наименование „X24 НН-КЛ Рециклиране на ЕТ“, по позиция № 1251 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Програма за ИМГС“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Влошено състояние на ГРТ и комутационна апаратура. Малко сечение и нарушена изолация на захранващите щрангове. Лошо техническо състояние на съществуващите ЕТ.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 90 071 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 88 099 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 92 736 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 92 736 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 92 736 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-04439-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.08.2024 г. – 92 613,92 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**За обекта са предоставени:** Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект; Констативен протокол /Протокол 15/ за установяване годността за приемане на строежа (етап от него).

Установена е незначителна разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в Акта за ДМА.

**4.49.** Обект идентификационен № 302-1-03121-183; Наименование „X13 4533176 ПЛОВДИВ ПРОС ТИРОВЕ ОРИЗ 3“, по позиция № 2877 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Клиентът е изградил и въвел в експлоатация съоръженията, които са му възложили по чл. 21 по Наредба 6. Необходимо е издаване на САП номер, за да могат да се въведат новата ВС

Оризаре и КЛ СрН от ПС Прослав до нова ВС Оризаре като активи към „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 942 792 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 385 675 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 992 413 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 405 973 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 992 413 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-03121-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 10.06.2024 г. – 992 413, 37 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 13.02.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Предоставено е РП № ДК-07-ПД-52/13.02.2024 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.50.** Обект идентификационен № 302-1-05505-137; Наименование „X35 4498829 Бургас Чапаев-505 СитиБилдГр“, по позиция № 4621 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Монтаж на нов МБКТП в ПИ 07079.501.593, кабели СрН, кабели НН и електромерни табла за захранване на обект: „сграда със смесено предназначение“ с местонахождение гр. Бургас, ПИ 07079.501.593, УПИ I-593, кв.14, ж.к.Изгрев по Договор за присъединяване № 4498829 / 09.10.2023 / ПСП 137 касае изграждане на МКТП по този обект/.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 201 212 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 193 788 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 203 987 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 203 987 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 203 987 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05505-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 203 987,08 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 13.02.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Предоставено е РП № ДК-07-Б-36/13.02.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.51.** Обект идентификационен № 302-1-05505-185; Наименование „X35 4498829 Бургас Чапаев-505 СитиБилдГр“, по позиция № 4623 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Монтаж на нов МБКТП в ПИ 07079.501.593, кабели СрН, кабели НН и електромерни табла за захранване на обект: „сграда със смесено предназначение“ с местонахождение гр. Бургас, ПИ 07079.501.593, УПИ I-593, кв.14, ж.к. Изгрев по Договор за присъединяване № 4498829 / 09.10.2023 / ПСП 185 касае изграждане на кабели НН по този обект/.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 184 960 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 176 288 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 185 566 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 185 566 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 185 566 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05505-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 185 565,94 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.02.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Предоставено е РП № ДК-07-Б-36/13.02.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.52. Обект идентификационен № 302-1-05794-137; Наименование „Х-49 4562734 ПС Рекорд ЕАЗ-1 ЕООД“, по позиция № 4937 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма:* Обектът е изпълнен по ново присъединяване с цел присъединяване на РИТЕЙЛ ПАРК с мощност 4000 kW. В имота е имало същ. възлова станция, която е изведена от експлоатация и от която са били захранени и други потребители (Сарис Пропъртис). В близост до обекта има заявено инвестиционно намерение за изграждане на МОЛ с мощност от 11 000 kW. С оглед на описаното в общо кабелно трасе са положени два кабела 400 мм<sup>2</sup> от П/Ст Рекорд като комбиниран обект, включващ ново присъединяване и инвестиция от страна на ЕР Юг за бъдещото развитие на мрежата. Към момента на изпълнението на СМР се извършваха и ремонтни дейности по бул. „Кукленско шосе“, което улесни реализацията. След възстановяване на асфалтовите и тротоарни настилки по булеварда, разкопаването им ще бъде невъзможно, тъй като са гаранционни. Допълнително - чрез втория КЛ СрН от ПС Рекорд до ВС ЕАЗ ще бъде разтоварена ПС Христо Ботев, която в момента е изключително натоварена с оглед развитието на Беломорски и Остромила.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 444 015 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 444 015 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 467 384 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 467 384 лв.*

*Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 467 384 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05794-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 22.11.2024 г. – 467 384,05 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.10.2024 г.,

като му е начислена амортизация за 2024 г. Предоставено е РП № ДК-07-ПД-391/15.10.2024 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.53. Обект идентификационен № 302-1-05690-184; Наименование „ИМГС БКТП СИДОНИЯ БКТП АСПАРУХ БРАНИПОЛЕ“, по позиция № 1256 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Програма ИМГС“.

Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 56 063,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 59 013,91 лв.

Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта – 59 013,91 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-05690-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2024 г. – 59 013,91 лв.

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

За обекта не е предоставено издадено РП или УВЕ, но същият е заведен като ДМА и има начислени амортизации за 2024 г. В предоставената с писмо вх. № Е-13-262-154 от 28.05.2025 г. информация не са посочени данни за издадено разрешение за ползване на обекта.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

Въз основа на горепосочените констатации работната група прави следните изводи и заключения:

*1. Поради липсата на нормативен акт, който да регламентира еднозначно направените от разпределителното дружество разходи за изпълнение на лицензионната им дейност като инвестиционни или такива за ремонт и текущо поддържане на обекти и съоръжения, „Електроразпределение Юг“ ЕАД изготвя и изпълнява инвестиционната си програма съгласно вътрешни документи – процедури и инструкции, които не са променяни през 2024 г. Това дава възможност, направените разходи за ремонтни дейности, напр. за възстановяване на аварийали съоръжения, при което не се променят техническите им характеристики да бъдат определяни като инвестиционни.*

*2. Съгласно предоставената информация в Приложение № 1 в инвестиционната програма на дружеството за 2024 г. е заложен бюджет в размер на 126 805 718 лв., който надвишава с 263 718 лв. инвестиционната програма на дружеството за 2024 г. в размер на 126 542 000 лв., утвърдена с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР;*

*3. Общият размер на разходите, определени от дружеството като инвестиционни е 129 718 140 лв., който надхвърля с 2% предварително планираната инвестиционна програма отразена в Приложение № 1;*

**4. Основните инвестиционни разходи през 2024 г. са насочени към:**

- развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите – 56 638 453 лв. / 44%;

- развитие и подобряване на мрежата, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите – 18 766 518 лв. / 14%;

- намаление на технологичните разходи, либерализиран пазар – 18 698 284 лв. / 14%;

- присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ – 17 660 810 лв. / 14%;

5. Въведени в експлоатация са 51% от включените в инвестиционната програма обекти и за тези обекти е начислената амортизация за 2024 г. в размер на 3 322 776 лв.

Като основание за капитализиране на 7 295 бр. обекти дружеството посочва:

- удостоверение за въвеждане в експлоатация – 114 бр. обекти;  
- разрешение за ползване – 512 бр. обекти;  
- друг вид документи (констативен протокол, нотариален акт, договор) – 46 бр.;

- обектите, за които дружеството не е предоставило данни са 6 623 бр. или 91% от въведените в експлоатация обекти. Начислените за тях амортизационни разходи за 2024 г. са в размер на 3 051 479 лв., които представляват 92% от начислената амортизация за 2024 г.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.2.:

Докладва Бл. Балабанов. Аналогично на предходната проверка от дружеството е поискан поименен списък на всички предвидени и изпълнени инвестиционни обекти. Изискани са пълните досиета относно 52 бр. избрани обекти. Посетени на място са 14. От дружеството е изискана допълнителна информация за въведените в експлоатация 7 295 бр. инвестиционни обекти относно вид, номер и дата на издаденото разрешение за ползване. Връчен е констативен протокол, по който дружеството не е дало обяснения.

Въз основа на горепосочените констатации работната група е направила следните изводи и заключения:

1. Поради липсата на нормативен акт, който да регламентира еднозначно направените от разпределителното дружество разходи за изпълнение на лицензионната им дейност като инвестиционни или такива за ремонт и текущо поддържане на обекти и съоръжения, „Електроразпределение Юг“ ЕАД изготвя и изпълнява инвестиционната си програма съгласно вътрешни документи – процедури и инструкции, които не са променени през 2024 г.

2. Съгласно предоставената информация в Приложение № 1 в инвестиционната програма на дружеството за 2024 г. е заложен бюджет в размер на 126 805 718 лв., който надвишава с 263 718 лв. инвестиционната програма на

дружеството за 2024 г. в размер на 126 542 000 лв., утвърдена с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР;

3. Общият размер на разходите, определени от дружеството като инвестиционни е 129 718 140 лв., който надхвърля с 2% предварително планираната инвестиционна програма отразена в Приложение № 1;

4. Основните инвестиционни разходи през 2024 г. са насочени към:

- развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите – 56 638 453 лв. / 44%;

- развитие и подобряване на мрежата, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите – 18 766 518 лв. / 14%;

- намаление на технологичните разходи, либерализиран пазар – 18 698 284 лв. / 14%;

- присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ – 17 660 810 лв. / 14%;

5. Въведени в експлоатация са 51% от включените в инвестиционната програма обекти и за тези обекти е начислената амортизация за 2024 г. в размер на 3 322 776 лв.

Като основание за капитализиране на 7 295 бр. обекти дружеството посочва:

- удостоверение за въвеждане в експлоатация – 114 бр. обекти;
- разрешение за ползване – 512 бр. обекти;
- друг вид документи (констативен протокол, нотариален акт, договор ) – 46 бр.;

- обектите, за които дружеството не е предоставило данни са 6 623 бр. или 91% от въведените в експлоатация обекти. Начислените за тях амортизационни разходи за 2024 г. са в размер на 3 051 479 лв., които представляват 92% от начислената амортизация за 2024 г.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика 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 канализационните услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;

2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика 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 канализационните услуги,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

1. Приема доклад на работната група относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

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

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

**По т.3.** Комисията разглежда доклад относно **планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-101/02.04.2025 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с График за извършване на планови проверки през 2025 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Север“ АД (електроразпределителното дружество, дружеството) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. и е свързана с:

1. настъпили през 2024 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. настъпили промени в планираната за 2024 г. инвестиционна програма;
3. предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
4. проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

**В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:**

С писмо изх. № Е-13-273-42/04.04.2025 г. на основание чл. 18 от Методика 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 канализационните услуги „Електроразпределение Север“ АД е уведомено, че за периода 07.04.2025 г. – 16.06.2025 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма. От дружеството е изисквана следната информация:

4. настъпили през 2024 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

5. настъпили промени в планираната за 2024 г. инвестиционна програма;

6. поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1) към писмото.

С писмо изх. № Е-13-273-42/25.04.2025 г. от „Електроразпределение Север“ АД са изисквани:

- документи и информация относно 50 бр. обекти от Приложение № 1;
- разяснение за 40 бр. обекти с посочена прогнозна стойност, за които в цел за включване в инвестиционната програма е отразено „Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%)“ или „Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%)“;

- обяснение за причината, поради която по позиция № 12590 „Разходи LIFE - 67% външно финансиране“ не е предоставена информация за конкретни обекти, отразени са действително направените разходи, в периода 01.01.2024 г. - 31.12.2024 г., в размер на 799 444 лв. и е посочена нулева прогнозна стойност;

- причини, поради които в предоставената инвестиционна програма по позиция 2184 е включен обект, чието наименование недвусмислено го класифицира като ремонтни дейности, а именно: обект с наименование „Частичен ремонт МНН ТП 3 Б 17 Равно П“ и идентификационен № 300100003746.

С писмо изх. № Е-13-273-42/29.04.2025 г. от „Електроразпределение Север“ АД е уведомено, че в периода от 07.05.2025 г. до 09.05.2025 г. ще бъдат проверени на място 15 бр. обекти от Приложение № 1.

За периода 07.05.2025 г. – 09.05.2025 г. длъжностните лица:

- Георги Паунов – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

- Емил Кръстев – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

посетиха обекти, избрани от Приложение № 1 както следва:

1. По позиция № 493 - Обект идентификационен № 2071000130771; Наименование „Кабел 20 кв изв.Сондбор отТП 99 доТП 148 рекон. Вн“;

2. По позиция № 498 - Обект идентификационен № 2071000145231; Наименование „Кабел 20кв изв.ЖПгара ТП БЛОК МВР-ТП Добруджа 6 Шн“;

3. По позиция № 638 - Обект идентификационен № 2071000870140; Наименование „Кабел 20кв изв.Люпилня ТП Гл.табло-ТП Огнеборец ГО“;

4. По позиция № 571 и № 902 - Обект идентификационен № 2071000849000; Наименование „Кабел 10 кв изв.Кабел216 ПсКартала-ТП ДБуйнозов ГО“;



5. По позиция № 585 и № 916 - Обект идентификационен № 2071000849140; Наименование „Кабел 10 кв Кабел 209 Пс Картала-ТП Общ.жилища ГО“;
6. По позиция № 1131 - Обект идентификационен № 2041001503960; Наименование „Оборудване СрН БКТП 2302 ЗПЗ кв.30- 5бр. КРУ Варна“;
7. По позиция № 1151 - Обект идентификационен № 2041001506630; Наименование „Оборудване НН БКТП 2303 Винаца-север Вн“;
8. По позиция № 1479 - Обект идентификационен № 2031000080680; Наименование „Сграда ТП Общежитие ОСО ул.Шуменска комуна Шумен“;
9. По позиция № 6543 - Обект идентификационен № 2041001506620; Наименование „Оборудване СрН БКТП 2303 Винаца-север Вн“;
10. По позиция № 6599 - Обект идентификационен № 2041001507630; Наименование „Оборудване СрН БКТП Болгар ул. Илар Драгостинов 1 ВТ ГО“;
11. По позиция № 6701 - Обект идентификационен № 2041001510170; Наименование „КРУ изход Мир П/ст Варна-Изток“;
12. По позиция № 7279 - Обект идентификационен № 2041001531620490; Наименование „Оборудване СрН БКТП 2330 кк Чайка кв. 37 Вн“;
13. По позиция № 7372 - Обект идентификационен № 2041001533820; Наименование „Оборудване НН БКТП 2325 ул .Орех 2 Вн“;
14. По позиция № 7698 - Обект идентификационен № 2071000763961; Наименование „Канална мрежа 4шах Шах№4-Шах№1 БКТП 2177 рек-я Вн“;
15. По позиция № 10996 - Обект идентификационен № 2041001545750; Наименование „Оборудване СрН ТП 86 КРУ-5бр ул.Д.Рашев 8 кв626 ВТ“.

При извършените 15 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределение Север“ АД:

- Пламен Мехочев – управител на РОЦ Горна-Габрово;
- Николай Шиков – началник на отдел „Експлоатация мрежи и СТИ Изток“;
- Михаил Димитров – управител на РОЦ Шумен-Търговище;
- Венцислав Върбев – началник на отдел „Експлоатация мрежи и СТИ център“;
- Христо Рахнев – управител РОЦ „Варна“;
- Мартин Ганчев – началник на отдел „Експлоатация мрежи и СТИ град“;
- Фердинанд Фердинандов – началник на отдел „Документация на мрежата, инвестиции и проектиране“.

С писмо изх. № Е-13-273-42/20.05.2025 г. от „Електроразпределение Север“ АД е изисквана допълнителна информация за въведените в експлоатация 10 157 бр. инвестиционни обекти относно: вид, номер и дата на издаденото разрешение за ползване на обекта/удостоверение за въвеждане в експлоатация по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ); причина в случай че за конкретен инвестиционен обект не е налично разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ, ако такова се изисква; вид, номер и дата на издаденото разрешение за строеж, за обектите, за които не се изисква разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.

**От „Електроразпределение Север“ АД е предоставена информация както следва:**

С електронно съобщение от 16.04.2025 г. и с писмо вх. № Е-13-273-42/16.04.2025 г. са предоставени следните документи и информация относно:

- настъпили през 2024 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- инвестиционна програма на дружеството за 2024 г.;

- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

С писмо вх. № Е-13-273-42/05.05.2025 г. са предоставени документи относно избраните 50 бр. инвестиционни обекти от Приложение № 1, както и информацията, изискана с писмо изх. № Е-13-273-42/25.04.2025 г.

С писмо вх. № Е-13-273-42/28.05.2025 г. е предоставена допълнително изисканата информация за въведените в експлоатация 10 157 бр. инвестиционни обекти от Приложение № 1.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-8 от 30.05.2025 г. Същият е връчен на 03.06.2025 г. на г-н Стефан Иванов Симеонов, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

В определения в чл. 9, ал. 4 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги 7-дневен срок от връчване на констативния протокол **не са постъпили обяснения** от проверяваното лице относно направените констатации в КП № Е-8/30.05.2025 г.

**В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:**

**1. По т. 1 от работната програма – „Проверка за настъпили през 2024 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма“.**

През 2024 г. не са настъпили промени по същество в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

**2. По т. 2 от работната програма – „Проверка за настъпили промени в планираната за 2024 г. инвестиционна програма“.**

Инвестиционната програма на дружеството за 2024 г. е в размер на 50 000 000 лв. и е съгласно инвестиционната програма, утвърдена с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР.

**3. По т. 3 от работната програма – „Проверка на предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.**

С писмо вх. № Е-13-273-42/16.04.2025 г. „Електроразпределение Север“ АД е изложило, че в Приложение № 1 са посочени капитализираните активи през 2024 г. в съответствие с разпоредбата на чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба № 1/14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, съгласно която *При регулиране на цените чрез методите на ценово регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2 могат да се извършат следните годишни корекции: ..... 3. в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности, съгласно представените отчети и/или извършена проверка.*

С писмо вх. № Е-13-273-42/05.05.2025 г. „Електроразпределение Север“ АД е уточнило, че през 2024 г. дружеството е извършило разходи и са въведени в експлоатация активи в изпълнение на договор за Европейско финансиране в размер на 67% за Проект 101074284-LIFE21-NAT-BG-LIFE NE BG Safe Sky/„Безопасно небе за птиците в Североизточна България“(Проект). Проектът е насочен към 16 вида птици, които са приоритетни за финансиране по програма LIFE – 15 от тях са включени в Приложение 1 на Директивата за птиците, 10 вида са включени в Червения списък на IUCN и 14 вида са защитени в Европа.

В отчета на инвестиционната програма стойността на всеки актив по Проекта е представена (разбита) в два реда – 67% от общата му стойност, която е предмет на външно финансиране, и 33% от стойността му, която е финансирана от „Електроразпределение Север“ АД. В двата реда идентификационният номер на обекта е един и същ. Частта, финансирана от Европейската комисия (67%), е отчетът към „Екологични проекти (LIFE – външно финансиране 67%)“, същата е отчетена като активи, придобити чрез финансиране в ценовото заявление, подадено от Дружеството, и в годишния доклад за 2024 г. относно изпълнението на дейностите по Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия. Частта, финансирана от „Електроразпределение Север“ АД, е отчетена към „Екологични проекти (LIFE – собствено финансиране 33%)“.

Общата стойност на капитализираните през 2024 г. активи в изпълнение на проект 101074284 - LIFE21-NAT-BG-LIFE NE BG Safe Sky „Безопасно небе за птиците в Североизточна България“ е в размер на 1 193 200 лв., от тази стойност предмет на външно финансиране са 799 144 лв., представляващи 67% от общата стойност. Извършените разходи в общ размер на 799 444 лв. са посочени на позиция № 12590 от Приложение № 1 и представляват сумата от разходите за придобиване на всички активи, посочени в Приложение № 1 с цел „Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%)“.

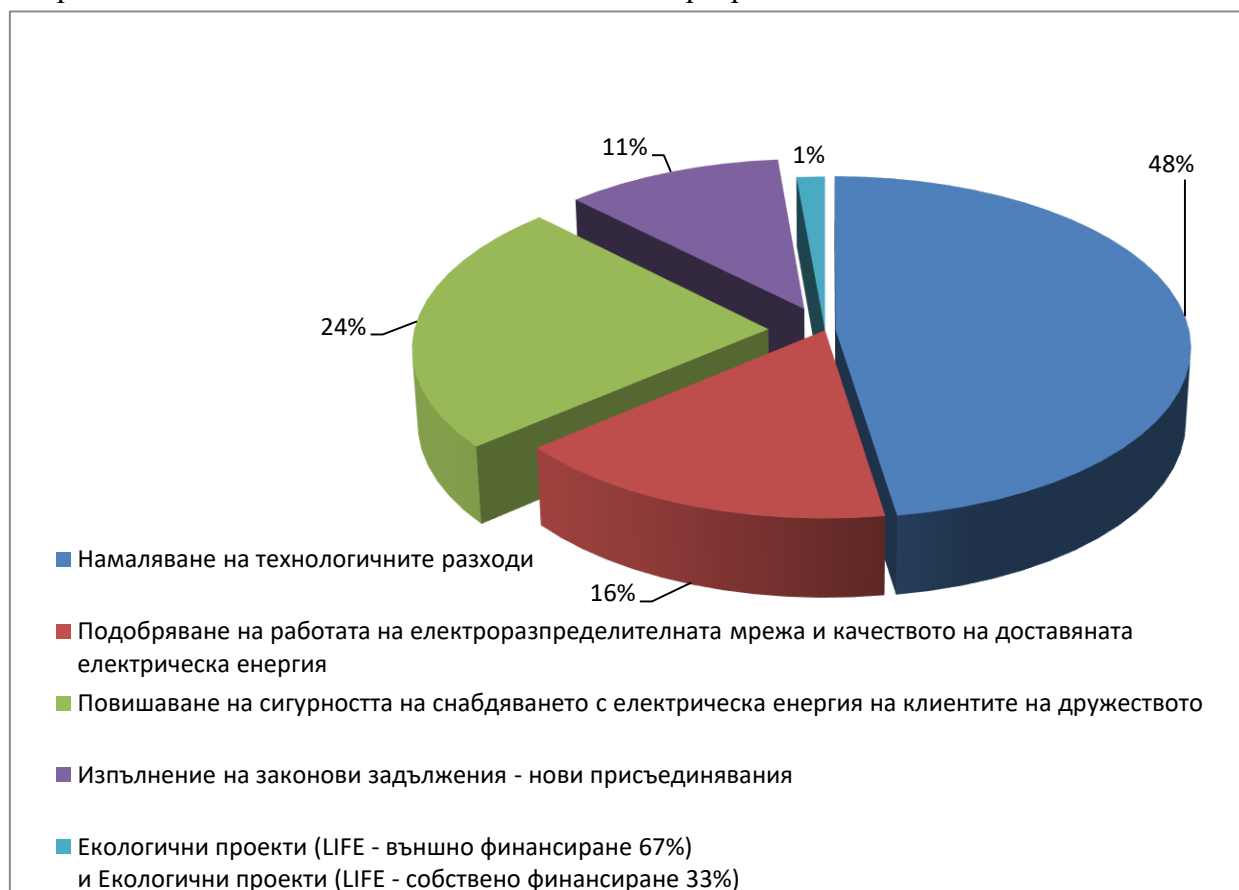
Във връзка с изложеното по-горе и с цел изключване на дублиране на едни и същи обекти при анализа на предоставената от дружеството информация посочените 20 бр. обекти „Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%)“ с обща отразена прогнозна стойност в размер на 473 985 лв. и 20 бр. обекти „Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%)“ с обща отразена прогнозна стойност в размер на 233 455 лв. ще бъдат разглеждани като общо 20 бр. обекти с обща прогнозна стойност в размер на стойност на 707 440 лв. и същите са както следва:

| Позиция от Приложение № 1 | наименование                                       | идентификационен № | Общо капитализирани лв. |
|---------------------------|----------------------------------------------------|--------------------|-------------------------|
| 6025                      | С.А. Автовишка Ивеко 55C18X В 9446 ТТ Т316 LIFE Г6 | 2051000021770      | 106 775                 |
| 6027                      | С.А. Автовишка Ивеко 55C18X В 9446 ТТ Т316 Г6      | 2051000021771      | 52 591                  |
| 6029                      | С.А. Автовишка Ивеко 55C18X В 9437 ТТ Т316 LIFE Дч | 2051000021780      | 106 775                 |
| 6031                      | С.А. Автовишка Ивеко 55C18X В 9437 ТТ Т316 Дч      | 2051000021781      | 52 591                  |
| 6033                      | С.А. Автовишка Ивеко 55C18X В 9435 ТТ Т316 LIFE Рс | 2051000021790      | 106 775                 |
| 6035                      | С.А. Автовишка Ивеко 55C18X В 9435 ТТ Т316 Рс      | 2051000021791      | 52 591                  |
| 6037                      | С.А. Автовишка Ивеко 55C18X В 9441 ТТ Т316 LIFE Шн | 2051000021800      | 106 775                 |
| 6039                      | С.А. Автовишка Ивеко 55C18X В 9441 ТТ Т316 Шн      | 2051000021801      | 52 591                  |
| 6042                      | С.А. Автовишка Ивеко 55C18X В 9442 ТТ Т316 LIFE Вн | 2051000021810      | 106 775                 |
| 6043                      | С.А. Автовишка Ивеко 55C18X В 9442 ТТ Т316 Вн      | 2051000021811      | 52 591                  |
| 6175                      | Трион Моторен STIL Рязачка MS251 шина 40см Дч      | 2041001514641      | 172                     |
| 6177                      | Трион Моторен STIL Рязачка MS251 шина 40см-LIFE Дч | 2041001514640      | 350                     |
| 6179                      | Трион Моторен STIL Рязачка MS251 шина 40см Тш      | 2041001514981      | 172                     |
| 6181                      | Трион Моторен STIL Рязачка MS251 шина 40см-LIFE Тш | 2041001514980      | 350                     |
| 6183                      | Трион Моторен STIL Рязачка MS251 шина 40см ВТ      | 2041001516251      | 172                     |
| 6185                      | Трион Моторен STIL Рязачка MS251 шина 40см-LIFE ВТ | 2041001516250      | 350                     |
| 6187                      | Трион моторен STIL Рязачка MS251 шина 40см Рс      | 2041001518241      | 172                     |
| 6189                      | Трион моторен STIL Рязачка MS251 шина 40см-LIFE Рс | 2041001518240      | 350                     |
| 6191                      | Трион Моторен STIL Рязачка MS251 шина 40см Вн      | 2041001520741      | 172                     |
| 9193                      | Трион Моторен STIL Рязачка MS251 шина 40см-LIFE Вн | 2041001520740      | 350                     |
|                           | Общо                                               |                    | 799 444                 |

Таблица 1. Предвидени прогнозни стойности и брой обекти според целите за включване в инвестиционната програма

| Цели за включване в инвестиционната програма                                                               | Брой обекти   | Прогнозна стойност, лв. |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|-------------------------|
| Намаляване на технологичните разходи                                                                       | 4 156         | 23 774 327              |
| Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия | 1 908         | 8 099 953               |
| Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството               | 204           | 11 903 280              |
| Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания                                                   | 6 163         | 5 515 000               |
| Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%) и Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%) | 20            | 707 404                 |
| <b>ОБЩО</b>                                                                                                | <b>12 451</b> | <b>50 000 000</b>       |

Графика 1. Процентно отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според целите за включване в инвестиционната програма



За 2024 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 50 000 000 лв. Най-голям бюджет е прогнозиран за намаляване на технологичните разходи, а именно – 23 774 327лв. (48%).

Общата стойност на инвестициите за 2024 г., общо за обекта (капитализирани), е в размер на 53 958 917 лв.

Таблица 2. Инвестиционни обекти

|                                     | Обекти        | Прогнозна стойност 2024 г. | Обекти, въведени в експлоатация | Капитализирани обекти |                   | Действително направени разходи за всички обекти 01.01.2024 - 31.12.2024 | Действително направени разходи за капитализирани обекти 01.01.2024 - 31.12.2024 |
|-------------------------------------|---------------|----------------------------|---------------------------------|-----------------------|-------------------|-------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|
|                                     | бр.           | лв.                        | бр.                             | бр.                   | лв.               | лв.                                                                     | лв.                                                                             |
| <b>Планирани*</b>                   | 10 085        | 50 000 000                 | 10 083                          | 10 083                | 53 838 355        | 38 871 266                                                              | 37 887 556                                                                      |
| <b>Непланирани**</b>                | 2 366         | 0                          | 54                              | 54                    | 120 562           | 8 589 768                                                               | 120 548                                                                         |
| <b>Общо планирани и непланирани</b> | <b>12 451</b> | <b>50 000 000</b>          | <b>10 137</b>                   | <b>10 137</b>         | <b>53 958 917</b> | <b>47 461 034</b>                                                       | <b>38 008 104</b>                                                               |

\* Към планирани обекти са отразени 20-те обекта от Приложение № 1, за които дружеството е посочило цел за включване в инвестиционната програма „Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%)“ или „Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%)“.

\*\* Към непланирани обекти са отразени всички обекти от Приложение № 1, за които е посочена нулева прогнозна стойност.

От Таблица 2 е видно, че общо инвестиционните обекти за 2024 г. са 12 451 бр., от които 10 085 бр. са планирани обекти, 2 366 бр. са непланирани обекти. Обектите, въведени в експлоатация, са общо 10 137 бр. От планирания брой инвестиционни обекти 99,98% (10 083 бр.) са въведени в експлоатация, а от непланираните инвестиционни обекти – 2,28 % (54 бр.) са въведени в експлоатация.

Таблица 3. Начин на придобиване на въведените в експлоатация 10 137 бр. инвестиционни обекти.

| Начин на придобиване                                               | Доставка  | Доставка и Възлагане | Възлагане | Стопански начин |
|--------------------------------------------------------------------|-----------|----------------------|-----------|-----------------|
| <b>Обекти, бр.</b>                                                 | 1 295     | 3 094                | 240       | 5 508           |
| <b>Общо за обектите, капитализирани, лв.</b>                       | 7 850 612 | 34 532 984           | 3 078 590 | 8 496 731       |
| <b>Действително направени разходи 01.01.2024 - 31.12.2024, лв.</b> | 6 886 832 | 19 739 027           | 3 032 391 | 8 349 854       |

Графика 2. Процентно отношение на инвестиционните обекти по начин на придобиване



Таблица 4. Информация за въведените в експлоатация 10 137 бр. инвестиционни обекти

| Основание за въвеждане в експлоатация                               | Брой обекти   | Начислена амортизация за 2024 г., лв. |
|---------------------------------------------------------------------|---------------|---------------------------------------|
| Удостоверение за въвеждане в експлоатация (УВЕ, 155, № 31)          | 78            | -29 896                               |
| Разрешение за ползване (ДК, СТ)                                     | 1 548         | -1 063 626                            |
| Не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ (не е по ЗУТ) | 8 511*        | -4 099 799                            |
| <b>ОБЩО</b>                                                         | <b>10 137</b> | <b>-5 193 321</b>                     |

\* Към „не е по ЗУТ“ са отразени 20-те обекта от Приложение № 1, за които дружеството е посочило цел за включване в инвестиционната програма „Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%)“ или „Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%)“.

Графика 3. Процентно отношение на въведените в експлоатация 8 511 инвестиционни обекта, които не подлежат на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ според целите за включване в инвестиционната програма



Анализът на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти е отразен в Таблица 5:

Таблица 5.

| Цели за включване в инвестиционната програма                                                               | Инвестиционни обекти           |                    |                                                      |                                                          |                                                                              |                                   |                                                         |                                                           |                                                                                |        |                                                                    | Капитализирани обекти |            | Въведени в експлоатация инвестиционни обекти |                                        |                       | Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти |                                        |                       |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------|------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|--------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------|------------|----------------------------------------------|----------------------------------------|-----------------------|------------------------------------------------|----------------------------------------|-----------------------|
|                                                                                                            | Планирани инвестиционни обекти | Прогнозна стойност | Разходи за 2024 г. за планирани инвестиционни обекти | Въведен и в експлоатация планиран и инвестиционни обекти | Разходи за 2024 г. за въведени в експлоатация планирани инвестиционни обекти | Непланиран и инвестиционни обекти | Разходи за 2024 г. за непланиран и инвестиционни обекти | Въведен и в експлоатация непланирани инвестиционни обекти | Разходи за 2024 г. за въведени в експлоатация непланирани инвестиционни обекти | Общо   | Разходи за 2024 г. за планирани и непланирани инвестиционни обекти |                       |            | Обекти                                       | Разходи за 01.01.2024 г.-31.12.2024 г. | Начислена амортизация | Обекти                                         | Разходи за 01.01.2024 г.-31.12.2024 г. | Начислена амортизация |
|                                                                                                            | бр.                            | лв.                | лв.                                                  | бр.                                                      | лв.                                                                          | бр.                               | лв.                                                     | бр.                                                       | лв.                                                                            | бр.    | лв.                                                                | бр.                   | лв.        | бр.                                          | лв.                                    | лв.                   | бр.                                            | лв.                                    | лв.                   |
| ОБЩО                                                                                                       | 10 085                         | 50 000 000         | 38 871 266                                           | 10 083                                                   | 37 887 556                                                                   | 2 366                             | 8 589 769                                               | 54                                                        | 120 548                                                                        | 12 451 | 47 461 035*                                                        | 10 137                | 53 958 917 | 10 137                                       | 38 008 103                             | -5 193 321            | 2 314                                          | 9 452 932*                             | 0                     |
| Намаляване на технологичните разходи                                                                       | 3 453                          | 23 774 327         | 18 720 726                                           | 3 453                                                    | 18 720 726                                                                   | 703                               | 3 703 589                                               | 54                                                        | 120 548                                                                        | 4 156  | 22 424 315                                                         | 3 507                 | 22 737 448 | 3 507                                        | 18 841 273                             | -2 525 430            | 649                                            | 3 583 042                              | 0                     |
| Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия | 1 651                          | 8 099 953          | 6 364 281                                            | 1 651                                                    | 6 364 281                                                                    | 257                               | 2 514 903                                               | 0                                                         | 0                                                                              | 1 908  | 8 879 184                                                          | 1 651                 | 14 285 441 | 1 651                                        | 6 364 281                              | -1 158 318            | 257                                            | 2 514 903                              | 0                     |
| Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството               | 189                            | 11 903 280         | 5 294 231                                            | 187                                                      | 4 310 521                                                                    | 15                                | 493 661                                                 | 0                                                         | 0                                                                              | 204    | 5 787 892                                                          | 187                   | 6 017 771  | 187                                          | 4 310 521                              | -354 835              | 17                                             | 1 477 371                              | 0                     |
| Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания                                                   | 4 772                          | 5 515 000          | 8 098 272                                            | 4 772                                                    | 8 098 272                                                                    | 1 391                             | 1 877 616                                               | 0                                                         | 0                                                                              | 6 163  | 9 975 888                                                          | 4 772                 | 9 725 057  | 4 772                                        | 8 098 272                              | -829 083              | 1 391                                          | 1 877 616                              | 0                     |
| Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%) и Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%) | 20                             | 707 440            | 393 756                                              | 20                                                       | 393 756                                                                      | 0                                 | 0                                                       | 0                                                         | 0                                                                              | 20     | 393 756                                                            | 20                    | 1 193 200  | 20                                           | 393 756                                | -325 655              | 0                                              | 0                                      | 0                     |



*\*Разликите в размер на 1 (един) лв. са получени вследствие на закръгляния.*



## РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно  
и водно регулиране

Графика 4. Прогнозна стойност и размер на действително извършените разходи за планирани и непланирани обекти



Таблица 6. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2024 г. планирани инвестиционни обекти спрямо размера на капитализираните разходи за тях

| Цел за включване в инвестиционната програма                                                                | Планирани обекти, въведени в експлоатация | Прогнозна стойност | Капитализирани разходи | Изпълнение на прогноза спрямо капитализирани разходи |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|--------------------|------------------------|------------------------------------------------------|
|                                                                                                            | бр.                                       | лв.                | лв.                    | %                                                    |
| <b>ОБЩО</b>                                                                                                | <b>10 083</b>                             | <b>43 000 000*</b> | <b>53 838 355**</b>    | <b>125</b>                                           |
| Намаляване на технологичните разходи                                                                       | 3 453                                     | 23 774 327         | 22 616 886**           | 95                                                   |
| Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия | 1 651                                     | 8 099 953          | 14 285 441             | 176                                                  |
| Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството               | 187                                       | 4 903 280*         | 6 017 771              | 123                                                  |

|                                                                                                            |       |           |           |     |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|-----------|-----------|-----|
| Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания                                                   | 4 772 | 5 515 000 | 9 725 057 | 176 |
| Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%) и Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%) | 20    | 707 440   | 1 193 200 | 169 |

\* Разликата между прогнозната стойност, посочена в таблица 5 и таблица 6 спрямо същата, посочена в таблица 4, е вследствие на обстоятелството, че 187 бр. от планираните за 2024 г. 189 бр. обекти са капитализирани.

\*\* Разликата в посочените в таблица 5 и таблица 4 капитализирани разходи е вследствие на обстоятелството, че 3 453 бр. от капитализираните през 2024 г. 3 507 бр. обекти са планирани.

Таблица 7. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2024 г. планирани инвестиционни обекти спрямо размера на направени разходи за периода 01.01.2024 г. - 31.12.2024 г. по тях

| Цел за включване в инвестиционната програма                                                                | Планирани обекти, въведени в експлоатация | Прогнозна стойност | Разходи за периода 01.01.2024-31.12.2024 | Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2024 г. |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|--------------------|------------------------------------------|------------------------------------------------------------|
|                                                                                                            | бр.                                       | лв.                | лв.                                      | %                                                          |
| <b>ОБЩО</b>                                                                                                | <b>10 083</b>                             | <b>43 000 000*</b> | <b>37 887 556</b>                        | <b>88</b>                                                  |
| Намаляване на технологичните разходи                                                                       | 3 453                                     | 23 774 327         | 18 720 726                               | 79                                                         |
| Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия | 1 651                                     | 8 099 953          | 6 364 281                                | 79                                                         |
| Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството               | 187                                       | 4 903 280*         | 4 310 521                                | 88                                                         |
| Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания                                                   | 4 772                                     | 5 515 000          | 8 098 272                                | 147                                                        |
| Екологични проекти (LIFE - външно финансиране 67%) и Екологични проекти (LIFE - собствено финансиране 33%) | 20                                        | 707 440            | 393 756                                  | 56                                                         |

#### Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- За 2024 г. в инвестиционната програма на „Електроразпределение Север“ АД са включени 12 451 бр. обекти. За същите дружеството е извършило общо действителни разходи в размер на 47 461 035 лв., от които за планирани обекти са 38 871 266 лв., а за непланирани - 8 589 769 лв. Непланираните разходи представляват 18% от общо извършените за 2024 г. разходи;

- За същата година дружеството е планирало 10 085 бр. инвестиционни обекти с прогнозна стойност 50 000 000 лв. Почти всички планирани инвестиционни обекти (10 083 бр.) са въведени в експлоатация и за тях дружеството е извършило посочените по-горе разходи - 38 871 266 лв.;

- За 2024 г. в инвестиционната програма на дружеството са включени и 2 366 бр. непланирани инвестиционни обекти, от които въведени в експлоатация са 54 бр. (2,3 %) с общо действително извършени разходи 120 548 лв., представляващи 1,4% от извършените за 2024 г. непланирани разходи (в размер на 8 589 769 лв.);

- Най-голяма прогнозна стойност за 2024 г. е посочена за инвестиционни обекти с цел намаление на технологичните разходи – 23 774 327 лв.;

- Най-голям е размерът на действителните разходи (22 424 315 лв.) за планирани и непланирани инвестиционни обекти с цел намаляване на технологичните разходи;

- Най-голям брой инвестиционни обекти – 6 163 бр., или 49,5%, са във връзка с инвестиции с цел изпълнение на законови задължения - нови присъединявания;

- От включените за 2024 г. 12 451 бр. инвестиционни обекти 81,4% (10 137 бр.) са въведени в експлоатация и капитализирани на обща стойност 53 958 917 лв. и за същите са отчетени направени разходи за периода 01.01.2024 г. - 31.12.2024 г. в размер на 38 008 103 лв.;

- От введените в експлоатация 10 137 бр. инвестиционни обекти за 84% (8 511 бр.) дружеството е предоставило информация, че не подлежат на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ;

- От посочените 8 511 бр. инвестиционни обекти, които са въведени в експлоатация не по реда на ЗУТ, за 45% (3 828 бр.) дружеството е посочило цел за включване в инвестиционната програма „Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания“;

- Отчетени са разходи в размер на 9 452 932 лв. за 2 314 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация;

- Общата стойност на начислената амортизация за 2024 г. е в размер на „минус“ 5 193 321 лв., която е относима само за въведени в експлоатация обекти. Дружеството не отчита амортизация за невъведени в експлоатация обекти;

- Прогнозната стойност на введените в експлоатация планирани инвестиционни обекти е изпълнена на 125% спрямо капитализираните разходи за тях;

- Прогнозната стойност на введените в експлоатация планирани инвестиционни обекти е изпълнена на 88% спрямо направените за тях разходи за периода 01.01.2024 - 31.12.2024 г.

#### **4. По т. 4 от работната програма - „Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма“.**

От предоставените към писмо изх. № ИзхК-EDN-2354#3/05.05.2025 г. документи на 50 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 и от извършените на място проверки на 15 бр. от тях, се констатира следното:

##### **4.1. Обект идентификационен № 2071000037411; Наименование „ЕП 20 кV Пепелина рехабилитация Рс“, по позиция № 317 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Подмяна стълбове Ср.Н в лошо състояние, с обрुшена мазилка/оголена арматура. Подмяна на счупени ИНК изолатори. Подмяната ще предотврати аварии и автоматични повторни включвания по въздушния електропровод.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 32 373 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 32 373 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 54 679,22 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000037411 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 17.01.2024 г. – 54 679,22 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 17.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.2. Обект идентификационен № 2071000114243; Наименование „ЕП 20 кв ВЕЛ Царевци с. Царевци-реконстр.-7080 м Вн“, по позиция № 339 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Обектът е създаден във връзка с необходимостта от рехабилитация на участък от ВЕЛ Царевци, заключен между РОС Царевци и РОС 1 Бързица.

След направен обход на визирания участък е установено, че голяма част от стълбовете са компрометирани със силно нарушена цялост на бетоновото покритие, като на места дори е открита носещата арматура. Проводникът в по-голямата си част е меден с множество снадки и малко сечение. На места вследствие на аварийни ситуации са подменяни отделни участъци, като сечението е разнородно. Проводникът е с лоша регулация и при по-силни пориви на вятъра се нарушава габаритът между отделните фази, което причинява смущения в електрозахранването и непланирани изключения.

Трасето на ВЕЛ преминава в по-голямата си част през обработваеми площи.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 122 419 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 122 419 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 206 771,00 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 206 771,00 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000114243 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 27.11.2024 г. – 206 770,56 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.11.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.3. Обект идентификационен № 2071000114262; Наименование „ЕП 20 кв ВЕЛ Цонево РОС2-РОС3 Яворово с. Цонево-рек.“, по позиция № 341 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Обектът е създаден във връзка с рехабилитация на участък от РОС 2 Яворово до РОС 3 Яворово на ВЕЛ Цонево. След направен обход на ВЕЛ е установено, че голяма част от стоманобетонните стълбове са компрометирани с нарушена цялост на бетоновото покритие. Проводникът е с разнородно сечение вследствие на аварийно-възстановителни дейности и лоша регулация с нарушен габарит спрямо земята в отделни участъци. Наблюдава се силна игра на проводника при влошаване на метеорологичните условия и силни пориви на вятъра.

Планирана е подмяната на 16 бр. СБС, 2 бр. СРС и подмяна на проводник в участък от 3 км.

С изпълнението на обекта ще се намалят неплановите изключения на ВЕЛ, ще се намали вероятността от възникване на аварийна ситуация или инцидент в посочения участък, както и подобряване на показателите за качество SAIDI и SAIFI.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 57685 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 57685 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 97 432 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 55 272 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000114262 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 06.03.2023 г. – 97 432,05 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.03.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.4. Обект идентификационен № 2071000114611; Наименование „ЕП 20 кв изв. Есеница ПС Вълчи дол Вн-рехаб.41 бр СБС“, по позиция № 443 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Обектът е създаден във връзка с рехабилитация на ВЕЛ Есеница/подстанция Вълчи дол.

Изводът е лъчист, като осигурява електрозахранването на 5 населени места, като при настъпване на авария в който и да е участък се смущават всички клиенти, присъединени към електропровода.

Голяма част от стоманобетонните стълбове са с нарушена цялост на бетоновото покритие и на места арматурата е открита. С това се създават предпоставки за настъпване на тежки аварийни ситуации при влошаване на метеорологичните условия. Предвидено е да бъдат монтирани 8 бр. нови РОС, с които ще се осигури по-бързо локализиране на аварии, както и смущаване на по-малък брой клиенти при планови дейности по съоръженията.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 96 362 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 96 342 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 162 759 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 162 759 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001447430 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 26.08.2024 г. – 162 759 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 26.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.5. Обект идентификационен № 2071000114664; Наименование „ЕП 20 кв ВЕЛ Петров дол ст.107-ст.137 рекон. Вн“, по позиция № 344 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Обектът е създаден във връзка с проверка на габаритни отстояния на проводниците спрямо земя. При проверката е установено, че в почти цялата си дължина на ВЕЛ Петров дол от ст. № 107 до ст. № 137 габаритните отстояния са значително под минимално допустимите. Причината за това е, че са използвани нестандартни стълбове, като голяма част от тях са силно обрушени. Необходимо е компрометираните стълбове да бъдат подменени, както и проводникът във въпросния участък, тъй като е със смесено сечение 50 и 70мм<sup>2</sup>. Предвидено е да бъде подменен с 95мм<sup>2</sup>, тъй като извод Петров дол осъществява връзка между подстанция Девня 1 и подстанция Провадия.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 63 133 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 63 133 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 106 635 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 106 635 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000114664 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 21.05.2024 г. – 106 635 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.05.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.6. Обект идентификационен № 2071000875910; Наименование „ЕП 20 кв ВЕЛ Лъвино-подмяна 5 бр. ст. стоман. Рз“, по позиция № 367 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Извършен е извънреден оглед/обход/ в землището на с. Лъвино и в с. Лъвино и е констатирано, че по ВЕЛ Лъвино има 6 бр. наклонени и 5 бр. напукани стълбове вследствие на преминала буря/смерч/ на 04.11.2023 г. в с. Лъвино.

Необходимо е повредените стълбове да се подменят.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 7 711 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 7 711 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 13 024 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 13 024 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000875910 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 01.08.2024 г. – 13 024 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.7. Обект идентификационен № 2071000882370; Наименование „ЕП 20 кв извод Бяла от ПС Старо Оряхово Вн“, по позиция № 371 и № 6228 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Необходима във връзка с осигуряване на сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството от извод Бяла от подстанция Старо Оряхово, Варна.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 197 893 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 197 893 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 334 250 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000882370 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 21.10.2024 г. – 46 705,00 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.10.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.



За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.8. Обект идентификационен № 2071000882490; Наименование „ЕП 20 кв ВЕЛ Фантом П/ст Балчик-РОС Селце Дч“, по позиция № 373 и № 6238 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Необходима във връзка с осигуряване на сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството от ВЕЛ Фантом подстанция Балчик-РОС Селце, Добрич.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

По позиция № 373:

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 129 724 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 129 724 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 219 110 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000882490 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 21.10.2024 г. – 219 110 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.10.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

По позиция № 6238:

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 2 094 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 2 094 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 3 578 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 3 578 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000882490 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 21.10.2024 г. – 3 758 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.10.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

**4.9. Обект идентификационен № 2071000857020; Наименование „ЕП 20 кв ВЕЛ Летище П/ст Две Мог.-ТП Аерогграж. Лет Рс“, по позиция № 357 и № 395 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Необходима във връзка с осигуряване на сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството от ВЕЛ Летище, подстанция Две Могили - ТП Аерогара гражданско летище, Русе.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

По позиция № 357:

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 2 285 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 2 285 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 3 860 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 3 860 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000857020 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 20.03.2024 г. – 3 860 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.03.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

По позиция № 395:

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 317 819 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 317 819 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 536 810 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000857020 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 20.03.2024 г. – 536 810 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.03.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.10. Обект идентификационен № 2071000124311; Наименование „Кабел 20 кв изв. Надежда ТП 181-ТП Дунав 3 подм. Дч“, по позиция № 490 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Реконструкция на кабелна линия с множество повреди, изградена с хартиено-маслена изолация.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 36 820 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 36 820 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 57 753 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 57 753 лв.*

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000124311 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 15.11.2024 г. – 57 753 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.11.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване ДК-07-Д-96/07.11.2024 г., гр. Добрич КЛ 20 kV ТП 181 ТП Дунав 3.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.11. Обект идентификационен № 2071000130771; Наименование „Кабел 20 кв изв. Сондър от ТП 99 до ТП 148 рекон. Вн“, по позиция № 493 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия чрез реконструкция на кабел в лошо техническо състояние, извод Сондър Варна.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 31 187 лв.

Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 31 187 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 58 823,14 лв.

Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 40 519,75 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000130771 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 20.08.2024 г. – 58 823,14 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване ДК-07-ВН-144/17.06.2024 г.**

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.12. Обект идентификационен № 2071000145231; Наименование „Кабел 20 кв изв. ЖП гара ТП БЛОК МВР-ТП Добруджа 6 Шн“, по позиция № 498 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия чрез реконструкция на кабел в лошо техническо състояние, извод ЖП Гара, Шумен.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 20 893 лв.

Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 20 893 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 39 407,17 лв.

Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 37 153,49 лв.

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000145231* съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 07.10.2024 г. – 46 705,00 лв.

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.10.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване ДК-07-Ш-90/30.09.2024 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.13. Обект идентификационен № 2071000859590; Наименование „Кабел 20 кв ТП Рум-ТП Преслва-ТП Техникум-рекон. Шн“, по позиция № 628 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия чрез реконструкция на кабел в лошо техническо състояние, извод Аптечно управление, Шумен.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 20 956 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 20 956 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 39 526 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 660 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000859590* съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 20.03.2024 г. – 39 525,58 лв.

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.03.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване ДК-07-Ш-16/12.03.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.14. Обект идентификационен № 2071000870140; Наименование „Кабел 20 кв изв. Люпилня ТП Гл. табло-ТП Огнеборец ГО“, по позиция № 638 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Кабелът между двата ТП е с хартиено-маслена изолация и е в експлоатация от 1960 г. От 2015 г. до включването в инвестиционна програма има 8 повреди по този кабел.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 869 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 30 869 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 57 883,86 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 781,96 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000870140 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 18.06.2024 г. – 57 883,86 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.06.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване ДК-07-ВТ-47/23.04.2024 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.15. Обект идентификационен № 2071000880780; Наименование „Кабел 20 кв изв.Абатко ТП 948 - ТП 2158 Вн“, по позиция № 768 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Кабелната линия е изградена със стар маслен кабел, с много на брой преходни муфи. До голяма степен понася епизодично големи товари, когато се построява обрана схема на електрозахранване за съответния извод.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 68 215 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 68 215 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 128 662,42 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 48 742,38 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000880780 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 26.09.2024 г. – 128 662,42 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 26.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване ДК-07-ВН-238/18.09.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.16. Обект идентификационен № 2071000847680; Наименование „Кабел 20 кв изв. Каолин1 Пс Девня2-ТПГРУ Солар Про Вн“, по позиция № 507 и № 839 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Необходима във връзка с осигуряване на сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството от извод Каолин 1, Варна.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

По позиция № 507:

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 58 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 58 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 110 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 2 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000847680 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.01.2024 г. – 110 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

*По позиция № 839:*

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 28 248 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 28 248 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 53 280 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000847680 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.01.2024 г. – 53 280,00 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.17. Обект идентификационен № 2071000848210; Наименование „Кабел 20 кв Изв.Катюша П/ст Габрово-ТП Катюша Гб“, по позиция № 528 и № 860 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Необходима във връзка с осигуряване на сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството от извод Катюша, Габрово

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*По позиция № 528:*

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 167 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 167 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 315 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 6 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000848210 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.01.2024 г. – 315 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

*По позиция № 860:*

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 146 355 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 146 355 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 276 045 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000848210 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.01.2024 г. – 276 045 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.18. Обект идентификационен № 2071000848330; Наименование „Кабел 10кв ИзвРачоКовача П/стБалкан-ТП ПоликлиниЮг“, по позиция № 540 и № 872 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Необходима във връзка с осигуряване на сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството от извод Рачо Ковача, Габрово.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*По позиция № 540:*

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 99 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 99 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 188 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 3 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000848330 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.01.2024 г. – 188 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

*По позиция № 872:*

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 83 631 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 83 631 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 157 740 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000848330 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.01.2024 г. – 157 740 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от**

**28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.19. Обект идентификационен № 2071000849000; Наименование „Кабел 10 кв изв.Кабел216 ПсКартала-ТП ДБуйнозов ГО“, по позиция № 571 и № 902 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Необходима във връзка с осигуряване на сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството от извод кабел 216, Г. Оряховица

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

По позиция № 571:

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 88 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 88 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 167 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 3 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000849000 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.01.2024 г. – 167 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

По позиция № 902:

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 31 747 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 31 747 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 59 880 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000849000 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.01.2024 г. – 59 880 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**



**4.20.** Обект идентификационен № 2071000849140; Наименование „Кабел 10 кв Кабел 209 Пс Картала-ТП Общ.жилища ГО“, по позиция № 585 и № 916 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Необходима във връзка с осигуряване на сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството от извод кабел 209, Г. Оряховица.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

По позиция № 585:

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 139 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 139 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 263 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 5 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000849140 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.01.2024 г. – 263 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

По позиция № 916:

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 060 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 50 060 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 94 420 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000849140 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.01.2024 г. – 94 420 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.21.** Обект идентификационен № 2041001506860; Наименование „ТРАНСФОРМАТОР МАСЛЕН ХЕРМЕТИЧЕН 400/20“, по позиция № 1031 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи и подобряване на работата на

електроразпределителната мрежа посредством оптимизиране трансформаторната мощност в района на с.о. „Пчелина“, Варна.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Намаляване на технологичните разходи.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 27 768 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 27 768 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 33 099 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001506860 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 06.02.2024 г. – 33 099 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.02.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване № ДК-07-ВН-288/06.12.2023 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.22. Обект идентификационен № 2041001514460; Наименование „ТРАНСФОРМАТОР МАСЛЕН ХЕРМЕТИЧЕН 250/20“, по позиция № 1049 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи и подобряване на работата на електроразпределителната мрежа посредством оптимизиране трансформаторната мощност в района на Севлиево, Габрово.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Намаляване на технологичните разходи.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 20 535 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 20 535 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 24 476,83 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 24 476,83 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001514460 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 10.04.2024 г. – 24 476,83 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 10.04.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.23.** Обект идентификационен № 2041001521900; Наименование „ТРАНСФОРМАТОР МАСЛЕН ХЕРМЕТИЧЕН 1000/20“, по позиция № 1061 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи и подобряване на работата на електроразпределителната мрежа посредством оптимизиране трансформаторната мощност в района на к.к. Константин и Елена, Варна.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Намаляване на технологичните разходи.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 29 950 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 29 950 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 35 700 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 35 478,74 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001521900 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 18.6.2024 г. – 35 700,00 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.6.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване № ДК-07-ВН-105/09.05.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.24.** Обект идентификационен № 2041001503960; Наименование „Оборудване СрН БКТП 2302 ЗПЗ кв. 30- 5 бр. КРУ Варна“, по позиция № 1131 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Реконструкция и модернизация от инвестиции“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Монтаж на оптимално оборудване, целящо подобряване работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия в западна промишлена зона на гр. Варна.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 14 693 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 14 693 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 29 291 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001503960 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 05.01.2024 г. – 29 291 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване № ДК-07-ВН-189/07.08.2023 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.25. Обект идентификационен № 2041001506630; Наименование „Оборудване НН БКТП 2303 Винаца-север Вн“, по позиция № 1151 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Реконструкция и модернизация от инвестиции“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия в кв. „Винаца“, гр. Варна.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 13 044 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 13 044 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 26 004,32 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 25 582 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001506630 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 30.01.2024 г. – 26 004,32 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване № ДК-07-ВН-242/20.10.2023 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.26. Обект идентификационен № 2041001511310; Наименование „Реактор шунтов ТП 799 № 239374 гр. Варна“, по позиция № 1192 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Реконструкция и модернизация от инвестиции“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Инвестицията осигурява подобрена работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия чрез компенсиране на реактивната енергия в мрежата.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 39 627 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 39 627 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 79 000 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 79 000 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001511310 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 06.03.2024 г. – 79 000 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.03.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Заповед за въвеждане в експлоатация № ВтрК-EDN-557/01.03.2024 г. на Реактор в ТП 799\_EDN-557. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.27. Обект идентификационен № 2071000081798; Наименование „ВМНН с. Беляковец ТП 2 Беляковец-подм. УИП-1900 м ГО“, по позиция № 1420 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Реконструкция по въздушна мрежа ниско напрежение от ТП 2 с. Беляковец, Горна Оряховица осигурява оптимална работа на електроразпределителната мрежа от трафопоста и гарантира необходимото качество на доставяната до клиентите на дружеството енергия.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 26 699 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 26 699 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 53 226,5 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 53 226,5 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000081798 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 26.08.2024 г. – 53 226,5 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 26.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.28. Обект идентификационен № 2071000437686; Наименование „ВМНН с. Бабук рехаб. ТП 1 Бабук кл. Б УИП-1340м Сс“, по позиция № 1440 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Реконструкция по мрежа ниско напрежение от ТП 1 с. Бабук, Силистра, с цел привеждане на качеството на доставяна енергия в регламентираните граници. Преди извършване на инвестицията в дружеството са регистрирани жалби и сигнали от клиенти.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 42 095 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 42 095 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 83 920,06 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 53 091,15 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000437686 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.07.2024 г. – 83 920,06 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.07.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.29. Обект идентификационен № 2031000080680; Наименование „Сграда ТП Общежитие ОСО ул. Шуменска комуна Шумен“, по позиция № 1479 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Необходима във връзка с осигуряване на сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството в района на ул. „Шуменска комуна“, Шумен.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 23 425 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 23 425 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 46 700 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2031000080680 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 03.01.2024 г. – 46 700 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 03.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.30. Обект идентификационен № 2041001546790; Наименование „Оборудване СрН БКТП 2329 Винаца кв.60 Вн“, по позиция № 1553 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия в кв. „Винаца“, към извод Балкантурист, Варна.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 10 363 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 10 363 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 20 658,78 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 20 399,69 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001546790 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 10.12.2024 г. – 20 658,78 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 10.12.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване № ДК-07-ВН-244/27.09.2024 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.31. Обект идентификационен № 2071000026211; Наименование „ВМНН с. Побит камък ТП 3 кл. Б подмяна УИП 1916 м Рз“, по позиция № 1651 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Съществуващата ВМрНН не осигурява необходимото качество и сигурност на електроснабдяването, в допълнение реконструкцията на мрежата цели намаляване на технологичните разходи.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Намаляване на технологичните разходи.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 112 730 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 112 730 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 101 322,86 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 101 322,86 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000026211 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 20.05.2024 г. – 101 322,86 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.05.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.32. Обект идентификационен № 2071000027933; Наименование „ВМНН с. Лъвино ТП 3 -Рекон. 53бр СБС и УИП-2809м Рз“, по позиция № 1665 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Реконструкция Мрежа НН Т3 Лъвино. На 04.11.2023 около 12:00 ч. през село Лъвино преминава ураган/смерч/, вследствие на което 95% от мрежа НН е разрушена със счупени стълбове и накъсани проводници. За възстановяване на щетите е нужна подмяна на гола мрежа с усукан проводник и подмяна на стълбове на кл. Ам Б и В.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Намаляване на технологичните разходи.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 162 086 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 162 086 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 145 685,21 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000027933 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 05.03.2024 г. – 145 685,21 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.01.2023 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.33. Обект идентификационен № 2071000078763; Наименование „ВМНН с. Козаревец ТП 2-подмяна УИП-951м СБС 4 бр. ГО“, по позиция № 1724 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Подмяна на ВМНН на клон В на ТП 2 Козаревец е необходима поради лошо техническо и експлоатационно състояние и жалба за ниско напрежение.

*Монтиран е анализатор - напреженията не са в нормите, преди реконструкцията.*

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Намаляване на технологичните разходи.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 21 096 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 21 096 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 18 962 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 18 961,69 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000078763 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 30.09.2024 г. – 18 961,69 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.34. Обект идентификационен № 2071000081925; Наименование „ВМНН с.Ново село ТП 2 -подмяна УИП-3692м ГО“, по позиция № 1761 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Подмяната се налага поради жалба от клиенти за ниско напрежение, удостоверена чрез измерване с



анализатор. Проводникът е стар, с малко сечение и различен по вид. Мрежата е дълга и ще се обособи нов извод, ще се подменят и отвесират стълбове.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Намаляване на технологичните разходи.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 84 731 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 84 731 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 76 157,26 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 76 157,26 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000081925 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 17.05.2024 г. – 76 157,26 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 17.05.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.35. Обект идентификационен № 2071000168513; Наименование „ВМНН с. Храбово ТП 2 рехаб. с УИП 2994 м Вн“, по позиция № 1827 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Жалба на ниско напрежение, на редица места мрежата е непълнофазна.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Намаляване на технологичните разходи.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 99 813 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 99 813 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 89 712,99 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 51 627 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000168513 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 23.08.2024 г. – 89 712,99 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 23.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.36. Обект идентификационен № 2071000169891; Наименование „ВМНН с. Габърница МТП 2 рек-я 1860м Вн“, по позиция № 1831 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Мрежа НН е стара с множество снадки, лоша регулация, различни по тип и сечение проводници. Голяма част от стълбовете са тип „камшик“, като на места се вижда арматурата и са наклонени, но не подлежат на отवेशиране. Мрежата често аварира при силни пориви на вятъра. Изолацията е стара, разположена на нестандартни куки, които са силно корозирали, като се създават предпоставки за инциденти и тежки аварийни ситуации. С реконструкцията на мрежата се очаква да паднат и техническите загуби по мрежата, настъпили вследствие на възникнали аварийни ситуации. Подмяната на РТ НН на ТП се налага, т.к. е опасно за обслужване, както и комутационните апарати са амортизирани и създават предпоставки за инциденти при манипулации с тях.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Намаляване на технологичните разходи.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 104 317 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 104 317 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 93 761,02 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 93 761,02 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000169891 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 05.08.2024 г. – 93 761,02 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.37. Обект идентификационен № 2041001505800; Наименование „Ел. табла ТЕМО ТП 1 с. Ф. Дянково Дч“, по позиция № 2961 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Изнасяне на ел. табла, електромери, часовници“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Реконструкцията се налага поради установени отклонения на параметри за качество на доставяната енергия, подаден сигнал от клиент.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Намаляване на технологичните разходи.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 10 827 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 10 827 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 8 287,4 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001505800 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 24.01.2024 г. – 8 287,4 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.38. Обект идентификационен № 2041001507530; Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП Съвет Върбяне Шн“, по позиция № 3020 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Изнасяне на ел. табла, електромери, часовници“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Монтаж на нови електромери, заменящи електромери с изтичаща метрологична валидност с цел спазване на нормативни изисквания и точно измерване на консумираната от клиентите електроенергия.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Намаляване на технологичните разходи.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 12 623 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 12 623 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 9 662,16 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 860 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001507530 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 07.02.2024 г. – 9 662,16 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.02.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Дружеството е предоставило Протокол за приемане и установяване годността на обекта. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.39. Обект идентификационен № 2041001508340; Наименование „Електромери 1Ф статич. прозр. МИР 2 Габрово“, по позиция № 3065 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Изнасяне на ел. табла, електромери, часовници“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Монтаж на нови електромери, заменящи електромери с изтичаща метрологична валидност с цел спазване на нормативни изисквания и точно измерване на консумираната от клиентите електроенергия.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Намаляване на технологичните разходи.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 12 024 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 12 024 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 9 203,53 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 6 961 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001508340 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 20.02.2024 г. – 9 203,53 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.02.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.40. Обект идентификационен № 2041001515990; Наименование „Електромери 1Ф ПРОЗРАЧЕН СТАТИЧЕН МИР XI Вн“, по позиция № 3456 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Изнасяне на ел. табла, електромери, часовници“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Монтаж на нови електромери, заменящи електромери с изтичаща метрологична валидност с цел спазване на нормативни изисквания и точно измерване на консумираната от клиентите електроенергия.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Намаляване на технологичните разходи.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 24 822 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 24 822 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 19 000 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 21 477,87 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001515990 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 07.05.2024 г. – 19 000 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.05.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г.

**За обекта не е предоставено разрешение за ползване или удостоверение за въвеждане в експлоатация. Съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-273-42 от 28.05.2025 г. информация обектът не подлежи на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.41. Обект идентификационен № 2041001505130; Наименование „Оборудване СрН БКТП Дунав ЗП Зона кв.17 Сс“, по позиция № 6484 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Нови присъединявания“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 35 869 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 35 869 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 63 251,59 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 63 251,59 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001505130 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 17.01.2024 г. – 63 251,59 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 17.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване № ДК-07-СС-40/20.11.2023 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.42. Обект идентификационен № 2041001506620; Наименование „Оборудване СрН БКТП 2303 Винаца-север Вн“, по позиция № 6543 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Нови присъединявания“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 29 494 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 29 494 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 52 008,64 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 51 163,94 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001506620 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 30.01.2024 г. – 52 008,64 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване № ДК-07-ВН-242/20.10.2023 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.43. Обект идентификационен № 2041001507630; Наименование „Оборудване СрН БКТП Болгар ул. Илар Драгостинов 1 ВТ ГО“, по позиция № 6599 от Приложение № 1.**

*Обектът е включен към раздел „Нови присъединявания“.*

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 33 009 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 33 009 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 58 207,19 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 58 163,80 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001507630 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 12.12.2024 г. – 58 207,19 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 12.12.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване № ДК-07-ВТ-81/07.12.2023 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.44. Обект идентификационен № 2041001510170; Наименование „КРУ изход Мир П/ст Варна-Изток“, по позиция № 6701 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Нови присъединявания“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 38 049 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 38 049 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 67 094,42 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 66 513,68 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001510170 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 26.02.2024 г. – 67 094,42 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 26.02.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване № СТ-05-651/15.12.2023 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.45. Обект идентификационен № 2041001531620490; Наименование „Оборудване СрН БКТП 2330 кк Чайка кв. 37 Вн“, по позиция № 7279 от Приложение № 1.**

Обектът е включен към раздел „Нови присъединявания“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 63 451 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 63 451 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 111 887,9 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 111 814,56 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001531620490 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 29.08.2024 г. – 111 887,9 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.08.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване № ДК-07-ВН-140/13.06.2024 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.46.** Обект идентификационен № 2041001533820; Наименование „Оборудване НН БКТП 2325 ул. Орех 2 Вн“, по позиция № 7372 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Нови присъединявания“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 26 377 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 26 377 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 46 513,54 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 46 230,45 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001533820 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 24.09.2024 г. – 46 513,54 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.09.2024 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. **Приложено е Разрешение за ползване № ДК-07-ВН-159/01.07.2024 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.47.** Обект идентификационен № 2071000763961; Наименование „Канална мрежа 4 шах Шах № 4-Шах № 1 БКТП 2177 рек-я Вн“, по позиция № 7698 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Нови присъединявания“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 31 677 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 31 677 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 55 857,84 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 55 667,50 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000763961 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 25.11.2024 г. – 55 857,84 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 25.11.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване № ДК-07-ВН-245/30.09.2024 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.48.** Обект идентификационен № 2071000847090; Наименование „Кабел 20 кв ВС Повелян.-БКТП Логико-БКТП Сембодиа Двн“, по позиция № 7774 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Нови присъединявания“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 39 249 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 39 249 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 69 210,25 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000847090 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 05.01.2024 г. – 69 210,25 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.01.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване № ДК-07-ВН-255/02.11.2023 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.49.** Обект идентификационен № 2071000852790; Наименование „КМНН от ТП 308 до ШК-4 ул. Т.Търновски 7-9 Вн“, по позиция № 8186 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Нови присъединявания“.

*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 21 551 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 21 551 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 38 002,33 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 17 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000852790 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 12.12.2024 г. – 38 002,33 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 12.12.2024 г., като му е начислена амортизация за 2024 г. **Приложено е Разрешение за ползване № ДК-07-ВН-299/11.12.2023 г.**

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

**4.50.** Обект идентификационен № 2041001545750; Наименование „Оборудване СрН ТП 86 КРУ-5бр ул. Д. Рашев 8 кв. 626 ВТ“, по позиция № 10996 от Приложение № 1.

Обектът е включен към раздел „Нови присъединявания“.



*Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Цел за включване в инвестиционната програма:* Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

*Обща стойност на планираните разходи за обекта – 32 454 лв.*

*Стойност на планираните за 2024 г. разходи за обекта – 32 454 лв.*

*Обща стойност на извършените за обекта разходи – 57 229,2 лв.*

*Стойност на извършените за 2024 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 57 229,2 лв.*

*Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001545750 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 03.12.2024 г. – 57 229,2 лв.*

*Констатации от извършената проверка по документи:* В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 03.12.2024 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. **Приложено е Разрешение за ползване № ДК-07-ВТ-111/10.10.2024 г.**

*Констатации от извършената проверка на място:* Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

**Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.**

Въз основа на горепосочените констатации работната група прави следните изводи и заключения:

**1. Поради липсата на нормативен акт, който да регламентира еднозначно направените от разпределителното дружество разходи за изпълнение на лицензионната им дейност като инвестиционни или такива за ремонт и текущо поддържане на обекти и съоръжения, „Електроразпределение Север“ АД изготвя и изпълнява инвестиционната си програма съгласно вътрешни документи – процедури и правила, които не са променяни през 2024 г. Това дава възможност, направените разходи за ремонтни дейности, напр. за възстановяване на аварирани съоръжения, при което не се променят техническите им характеристики да бъдат определяни като инвестиционни.**

**2. Общият размер на разходите, определени от дружеството като инвестиционни е 47 461 035 лв., който представлява 95% от предварително планираната и утвърдена от КЕВР сума от 50 000 000 лв;**

**3. Основните инвестиционни разходи през 2024 г. са насочени към:**

- намаляване на технологичните разходи – 22 424 315 лв. / 47%;
- изпълнение на законови задължения - нови присъединявания – 9 975 888 лв. / 21%;
- подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия – 8 879 184 лв. / 19%.

**4. Въведени в експлоатация са 81% от включените в инвестиционната програма обекти и същите са отчетени като капитализирани обекти на обща стойност 53 958 917 лв. За тези обекти е начислената амортизация за 2024 г. в размер на 5 193 321 лв.**

**Като основание за капитализиране на 10 137 бр. обекти дружеството посочва:**

- удостоверение за въвеждане в експлоатация – 78 бр. обекти;
- разрешение за ползване – 1 548 бр. обекти;
- обектите, за които дружеството декларира, че не подлежат на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ са 8 511 бр. или 84% от въведените в експлоатация

**обекти. Начислените за тях годишни амортизационни разходи са в размер на 4 099 799 лв., които представляват 79% от начислената амортизация за 2024 г.**

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Север“ АД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.3.:

Докладва Бл. Балабанов. При проверката на „Електроразпределение Север“ АД е изискан поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти, документи и информация относно 50 бр. обекта. Посетени са на място 15 от тях. Въведените в експлоатация са 10 157 бр. инвестиционни обекти, за които е изискано удостоверение за въвеждане в експлоатация или друг документ. От представените в доклада констатации работната група е направила следните изводи и заключения: аналогично на предходния доклад „Електроразпределение Север“ АД изготвя и изпълнява инвестиционната си програма съгласно вътрешни документи, процедури и правила, които не са променяни през 2024 г. Общият размер на разходите, които дружеството определя като инвестиционни са в размер на 47 461 035 лв., което представлява 95% от предварително планираната и утвърдената от КЕВР сума от кръгло 50 000 000 лв. Прави впечатление, че това е два пъти и половина по-малко от сумата на другите дружества. Основните инвестиционни разходи през 2024 год. са насочени към намаляване на технологичните разходи в размер на 22 424 315 лв., което е 47%. Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания са в размер на 9 975 887 лв. или 21%. Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия е 8 879 184 лв. или 19%. В експлоатация са въведени 81% от сключените в инвестиционната програма обекти, като същите са отчетени като капитализирани на обща стойност 53 958 917 лв., за които е начислена амортизация в размер на 5 193 321 лв. Като основание за капитализиране на 10 137 броя обекти дружеството е посочило удостоверение за въвеждане в експлоатация за 78 от тях. С разрешение за ползване са 1 584 обекта, за които дружеството е декларирало, че не подлежат на въвеждане в експлоатация по реда на ЗУТ са 84% или 8 511 броя от въведените в експлоатация. Начислените за тях годишни амортизационни разходи са в размер са 4 099 799 лв., които представляват 79% от общата начислена амортизация за 2024 год. Предвид гореизложеното работната група счита, че дружеството спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика 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 канализационните услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;
2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

Т. Ерменков запита дали правилно е чул, че 95% е изпълнението на инвестиционната програма и 81% са въведени в експлоатация. Това е при условие, че три пъти по-малко са инвестициите, които се правят в сравнение с другите дружества. Т. Ерменков изказа мнение, че проверката, която е направена показва удовлетворителни резултати, но това е в бъдеще: какво да се прави по този повод?

Пл. Младеновски обърна внимание, че дружеството е изпълнило 95%, но в резултат на разходите за амортизации корекцията им за инвестиции излиза плюс 1000 лв. То е малко, но е сложена такава амортизация на активите, че корекцията и излиза положително число, независимо, че е плюс 1000 лв. и по никакъв начин не влияе на стойностите на цените, които им се определят. Така е планирано, че да няма отрицателна корекция.

Т. Ерменков каза, че това е ясно, но въпросът е, изхождайки от други заседания на Комисията по повод жалби за качество, начин на присъединяване и други дейности, които са свързани с „Електроразпределение Север“ АД и нивото на инвестиции, които правят и не ги изпълняват на 100%, не е много убеден, че ще има подобрение при тях. Това е извън темата на проверката, но е нещо, на което трябва да се обърне внимание, тъй като предстоят и промени в Закона за енергетиката, които касаят именно инвестиции.

Бл. Голубарев уточни, че сравнението на размера на инвестициите трябва да бъде между „Електроразпределение Юг“ и „Електроразпределение Север“, защото при „Електроразпределителни мрежи Запад“ има повече подстанции, които те поддържат и от там вече инвестициите би трябвало да са доста повече. Сравнимостта между стойността на инвестициите трябва да бъде между „Електроразпределение Юг“ и „Електроразпределение Север“, защото там подстанциите са съизмерими като бройки.

Пл. Младеновски каза, че проверките са за 2024 г. и Комисията е видяла в края на миналата година резултата от това, въпреки че всичко е изпълнено. Пл. Младеновски предложи Комисията да вземе протоколно решение и попита Бл. Балабанов октомври месец ли се проверява готовността за есенно-зимния сезон.

Пл. Младеновски каза, че иска м. октомври да се организират проверки, като задължително там, където са били миналата година м. януари, да се посетят отново, на същите места и да се види има ли някаква промяна спрямо миналата година. Нещо дали е променено, да се направят снимки на същите места и да се провери дали има някакво развитие. Разбира се проверката няма да е ограничена само и единствено до тези региони, но задължително да се отиде отново в тези региони и задължително да се отиде на местата, на които са направени снимките от предходната проверка и да се види дали нещо е извършено и дали не е подценена ситуацията отново и оставена с надеждата, че няма да се случи нищо, а зимата ще е мека. Като протоколно решение, още от сега да се знае, че Комисията е предприела някакви действия.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика 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 канализационните услуги,

### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ РЕШИ:**

1. Приема доклад на работната група относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

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

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

Пл. Младеновски попита как се оформя протоколно решение и посочи, че трябва да е като отделна точка. Попита дали има някой „против“ протоколното решение за проверките и след като установи, че няма подложи на гласуване протоколното решение, което се приема с пет гласа „за“.

#### **Протоколно решение:**

Възлага на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през м. октомври да направи проверка на подготовката на електроразпределителните дружества за есенно-зимния сезон като се съобрази с дадените от Комисията указания.

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

**По т.4.** Комисията, като разгледа като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Алт Ко“ ЕООД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Декотекс“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „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“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-794 от 16.06.2025 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. 47 от 10.06.2025 г., в сила от 10.06.2025 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 юли 2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия (**Наредба № 7**, обн., ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г., в сила от 01.08.2017 г., посл. изм. и доп., ДВ, бр. 102 от 03.12.2024 г., в сила от **1.01.2025 г.**). Последното изменение на тази наредба е във връзка с обстоятелството, че с Постановление на Министерския съвет № 232 от 20.11.2023 г. е приет график (Приложение № 1) за привеждане на регистрите на административните органи в съответствие със Закона за електронното управление (ЗЕУ) чрез използването на Информационната система за централизирано изграждане и поддържане на регистри (ИСЦИПР). В тази връзка, с писмо, с вх. № Е-03-25-16 от 23.08.2024 г., министърът на електронното управление е информирал Комисията, че в това Приложение № 1 към Постановлението на Министерския съвет за изграждане чрез средства на ИСЦИПР са предвидени няколко регистри, поддържани от КЕВР, като единият от тях е и **публичният регистър на сертификатите** за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. С последните изменения на Наредба № 7 се цели детайлизиране и прецизиране на данните, съдържащи се в регистъра на сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, воден от КЕВР, както и адаптиране на уредбата му към изискванията за водене на регистъра в електронна форма. Също така се цели прецизиране и синхронизиране на разпоредбите на наредбата с последните изменения и допълнения в Закона за енергетиката и Правилата за търговия с електрическа енергия. Основната причина, която направи промяната на Наредба № 7 наложителна е свързана с необходимостта от привеждане ѝ в съответствие с чл. 52б, ал. 1, т. 1, б. „б“ от ЗЕУ, чрез изчерпателно изброяване на обстоятелствата, актовете и фактите, които се вписват в регистъра. Разбира се, бе използван моментът и за промяна на някои текстове от техническо естество, като например: в чл. 4, ал. 4, т. 7 и 8 вместо термините „калоричност“ и „осреднена долна работна калоричност“ да се ползва терминът „среднопретеглена долна топлина на изгаряне“; като специално в т. 7 на същия член и алинея се добавя накрая и „заедно със справка за количеството гориво, изразходвано за други цели през периода“.

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 пароотбор/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

високоэффективно, 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 високоэффективно 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 високоэффективно 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 снабдителите, 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 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 заявителите представят справка за съответния период по **утвърден** от Комисията образец. С Протокол № 39 от 08.02.2024 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, в които са направени промени във формулите така че да пресмятат режимните фактори чрез променените к.п.д. за електрическа и за топлинна енергия, 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. С цел по-

бърза адаптация към Информационната система за централизирано изграждане и поддържане на регистри (ИСЦИПР), на електронната страница на КЕВР са публикувани регистри в новото оформление съгласно чл. 52б, ал. 1, т. 1, б. „б“ от ЗЕУ, започващи от 1.01.2024 г., като старият обобщен файл (на годишна база – на Excel), относно всички данни за централите заедно с техническите параметри на съответните им инсталации и конкретните номера на издадените и прехвърлени сертификати, ще продължи да се публикува, но с променено наименование. За 2025 г. този файл се публикува с наименование „Подробна справка за издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2025 г.“.

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-100 от 31.03.2025 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 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, 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. 36и, 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. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
2. „Овердрайв“ АД;

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

3. „Алт Ко“ ЕООД;
4. „Топлофикация-Разград“ АД;
5. „Топлофикация-ВТ“ АД;
6. ЧЗП „Румяна Величкова“;
7. „Декотекс“ АД;
8. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
10. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
11. „Инертстрой-Калето“ АД;
12. „Нова Пауър“ ЕООД;
13. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
14. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
15. „Топлофикация-Бургас“ АД;
16. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
17. „Когрийн“ ООД;
18. „Топлофикация-Перник“ АД;
19. „Топлофикация Плевен“ АД;
20. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
21. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
22. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
23. „Брикел“ ЕАД;
24. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД;
25. „Топлофикация Русе“ АД;
26. „Солвей Соди“ АД;
27. „ТЕЦ – Бобов дол“ АД.

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона (чл. 163б, ал. 2, т.8, т.9 и т.10 от ЗЕ). В него изрично е указано,

че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7, следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

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

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

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

#### **1. Юлико-Евротрейд“ ЕООД**

„Юлико-Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с **ЕИК 115744408**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ и притежава лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10 от 10.06.2025 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода **от 1.05.2025 г. до 31.05.2025 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): **195,276 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: **0,127 MWh**;

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

- ЕРМ: **195 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 „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **195 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 **495 kW<sub>e</sub>**;

• В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от един бутален газов двигател, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENbacher – Австрия. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,495 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 38%;
- топлинна ефективност 50%;
- обща ефективност 88%;

• 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         | 11.02.2002 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 35 142 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 17,5°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 46,20%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 87,47%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 27,14%                    |

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

|       |        |                |                |                         |
|-------|--------|----------------|----------------|-------------------------|
| Марка | ВСИЧКО | Собственост на | Собственост на | Директни електропроводи |
|-------|--------|----------------|----------------|-------------------------|

|     |         | ЕСО  | ЕРП     | по чл. 119, ал. 2 |
|-----|---------|------|---------|-------------------|
| MWh | 195,276 | няма | 195,276 | 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) = **22,424 MWh**;

• Коригиращият 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“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

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

| Показатели за инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 283,000         | 283,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 217,700         | <b>217,700</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 572,432         | 572,432             | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **270,000 MWh**;

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

**Информация за количеството 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, за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$217,700 \text{ MWh} - 22,424 \text{ MWh} = \mathbf{195,276 \text{ MWh}}$  – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **217,700 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **217,700 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **195,276 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2025                 | 318,431                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 318,431                                                                | 319,127                                                            | 319                               | 0,127                                     |
| 05/2025                 | 195,276                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 195,276                                                                | 195,403                                                            | 195                               | 0,403                                     |

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец май 2025 г. са в размер на **195 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени **195 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **195 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 **1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

## 2. „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 **12.06.2025 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 **1.05.2025 г. до 31.05.2025 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): **10,656 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: **0,452 MWh**;

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

- ЕРМ: **11 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: **11 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<sub>e</sub>**.

• 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW<sub>t</sub>;
- 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 <sup>3</sup> | 35 100 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура              | -°C                  | 14,5°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ          | -%                   | 46,28%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ          | 90,00%               | 90,00%                    |
| Изискване за η <sub>общо</sub>          | ≥75,00%              | ≥75,00%                   |
| Постигнат резултат за η <sub>общо</sub> | -%                   | 78,10%                    |

|                                  |        |        |
|----------------------------------|--------|--------|
| Изискване за $\Delta F$          | >0,00% | >0,00% |
| Постигнат резултат за $\Delta F$ | -%     | 18,32% |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 10,656 | няма               | 10,656             | 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 = **19,503 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   | 39,207          | 39,207              | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 30,159          | <b>30,159</b>       | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 88,813          | 88,813              | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **39,207 MWh**.

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

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

$30,159 \text{ MWh} - 19,503 \text{ MWh} = \mathbf{10,656 \text{ MWh}}$  – 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 **30,159 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-

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10,656 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                  |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                  |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                       |
| 04/2025                 | 21,296                                       | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                             | няма                                         | 21,296                                                                 | 21,452                                                             | 21                               | 0,452                                     |
| 05/2025                 | 10,656                                       | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                             | няма                                         | 10,656                                                                 | 11,108                                                             | 11                               | 0,108                                     |

- От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходните периоди (м. 04/2025 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 май 2025 г. са в размер на **11 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 11 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 11 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.

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

#### 3. „Алт Ко“ ООД

„Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София „Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1606, бул. „Македония“ № 18, сграда във вътрешен двор, ет. 4, с **ЕИК 206114571**, 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-1** от **13.06.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия,



произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ за периода на издаване на сертификати от **1.05.2025 г. до 31.05.2025 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): **995,082 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: **0,146 MWh**;

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

- ЕРМ: **995 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: **518 бр.** (до размера на квотата);

*Забележка: Дружеството е записало в Заявлението, че желае да бъдат прехвърлени на ФСЕС **518 бр.** сертификати. Това е в изпълнение на последния абзац на чл. 162а от ЗЕ. При направената проверка от работната група по сертификатите се оказа, че размерът на количествата (квотата), определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, за ценовия период от 1.07.2024 г. до 30.06.2025 г., е в размер на 8070 MWh, а относно произведената електрическа енергия от ВЕКП до м. 04/2024 г. (включително) на ФСЕС са прехвърлени 7552 бр. сертификата (по 1 MWh всеки) – т.е разликата е точно 518 бр. сертификата.*

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ е **1,85 MW<sub>e</sub>**;

- 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 „ВНKW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор;

- Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

- Номинална електрическа мощност 1,85 MW<sub>e</sub>;

- Обща топлинна мощност на топлообменниците  $1,820 \text{ MW}_t$ ;
- Електрическа ефективност 43,4%;
- Топлинна ефективност 42,8%;
- Обща ефективност 86,2%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталацията                 | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталацията                        | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 12.02.2008                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна работна калоричност на горивото      | $35\,238 \text{ kJ/nm}^3$ |
| Средна месечна температура                 | $17,7^\circ\text{C}$      |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 46,28%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 78,57%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 24,06%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 995,083 | няма               | 995,083            | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **54,217 MWh**;

–  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0 \text{ MWh}$ .

• 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 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

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

| Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|------------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                          |       |                 |                     | Топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия                 | MWh   | 900,300         | 900,300             | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 1049,300        | <b>1049,300</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 2481,235        | 2481,235            | –                     | –            |

- Потребената топлинна енергия е: **900,300 MWh**.

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

**Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата, произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е<sub>нето</sub>:**

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

$$1049,300 \text{ MWh} - 54,217 \text{ MWh} = 995,083 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата Е}_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1049,300 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1049,300 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **995,083 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2024                 | 1150,924                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1150,924                                                               | 1151,146                                                           | 1151                              | 0,146                                     |
| 05/2025                 | 995,083                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 995,083                                                                | 995,229                                                            | 995                               | 0,000                                     |

**Забележка:** Когато квотата от решението на комисията за преференциални цени е изпълнена докрай, то дробният остатък се занулява и следващият ценови период започва с дробен остатък (от минал период) в размер на 0,000 MWh.

- От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) са в размер на **995 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец май 2025 г. в размер на **518 бр.**

Въз основа на горното следва на „АЛТ КО“ ООД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени 995 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.

#### 4. „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 6.06.2025 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 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): **727,086 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: **0,720 MWh;**

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

- ЕРМ: **727 бр.;**
  - ОБЩО: **727 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: **727 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<sub>e</sub>**.

- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 03.11.2009 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 14,7°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,93%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 77,76%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 19,59%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 727,086 | няма               | 727,086            | 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) = **31,514 MWh**;

- закупена ЕЕ за ТЕЦ = 2,288 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   | 689,900         | 689,900             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 758,600         | <b>758,600</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1862,863        | 1862,863            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **48,894 MWh**.

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

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

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

$$758,600 \text{ MWh} - 31,514 \text{ MWh} = \mathbf{727,086 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **758,600 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 **758,600 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **727,086 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2025                 | 846,430                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 846,430                                                                | 846,720                                                            | 846                               | 0,720                                     |

|         |         |   |      |      |      |      |         |         |     |       |
|---------|---------|---|------|------|------|------|---------|---------|-----|-------|
| 05/2025 | 727,086 | 0 | няма | няма | няма | няма | 727,086 | 727,806 | 727 | 0,806 |
|---------|---------|---|------|------|------|------|---------|---------|-----|-------|

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2025 г. са в размер на **727 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **727 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 727 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

## **5. „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 10.06.2025 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 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): **1518,828 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: **0,523 MWh;**

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

- ЕРМ: **1519 бр.;**

- **ОБЩО: 1519 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: 1503 бр. (до размера на квотата);**

Забележка: Дружеството е записало в Заявлението, че желае да бъдат прехвърлени на ФСЕС 1503 бр. сертификати. Това е в изпълнение на последния абзац на чл. 162а от ЗЕ. При направената проверка от работната група по сертификатите се оказва, че размерът на количествата (квотата), определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, за ценовия период от 1.07.2024 г. до 30.06.2025 г., е в размер на 18 300 MWh, а относно произведената електрическа енергия от ВЕКП до м. 04/2024 г. (включително) на ФСЕС са прехвърлени 16 797 бр. сертификата (по 1 MWh всеки) – т.е разликата е точно 1503 бр. сертификата.

**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<sub>e</sub>**.
- 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<sub>e</sub>;
  - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW<sub>t</sub>;
  - 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         | 35 125 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 16,2°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,92%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 82,24%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 20,66%                    |

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



| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1518,828 | няма               | 1518,828           | 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) = **84,347 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 11,356 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   | 1945,300        | 1945,300            | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 1603,175        | <b>1603,175</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 4314,964        | 4314,964            | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **827,311 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, 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:

$1603,175 \text{ MWh} - 84,347 \text{ MWh} = \mathbf{1518,828 \text{ MWh}}$  – 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 **1603,175 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 **1603,175 MWh**;

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

**1518,828 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2025                 | 1545,648                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1545,648                                                               | 1546,523                                                           | 1546                              | 0,523                                     |
| 05/2025                 | 1518,828                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1518,828                                                               | 1519,351                                                           | 1519                              | 0,000                                     |

*Забележка: Когато квотата от решението на комисията за преференциални цени е изпълнена докрай, то дробният остатък се занулява и следващият ценови период започва с дробен остатък (от минал период) в размер на 0,000 MWh.*

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за която 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 **1519 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 май 2025 г. в размер на **1503 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1519 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **1503 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

## **6. ЧЗП „Румяна Величкова“**

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

Представено е заявление с вх. № **Е-ЗСК-28** от **6.06.2025 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжевия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област

София, за периода **от 1.05.2025 г. до 31.05.2025 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): **832,207 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: **0,591 MWh**;

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

- ЕРМ: **832 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: **720 бр.**

*Забележка: Дружеството е записало в Заявлението, че желае да бъдат прехвърлени на ФСЕС 720 бр. сертификати. Това е в изпълнение на последния абзац на чл. 162а от ЗЕ. При направената проверка от работната група по сертификатите се оказва, че размерът на количествата (квотата), определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, за ценовия период от 1.07.2024 г. до 30.06.2025 г., е в размер на 5700 MWh, а относно произведената електрическа енергия от ВЕКП до м. 04/2024 г. (включително) на ФСЕС са прехвърлени 4980 бр. сертификата (по 1 MWh всеки) – т.е разликата е точно 720 бр. сертификата.*

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **2,004 MW<sub>e</sub>**;

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

- номинална електрическа мощност 2,004 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците **1,945 MW<sub>t</sub>**;
- електрическа ефективност 44,8%;

- топлинна ефективност 45,5%;
- обща ефективност 88,3%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

|                                            |                           |
|--------------------------------------------|---------------------------|
| Означаване на инсталациите                 | ДВГ-1                     |
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г.                    |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 22.10.2007 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 14,4°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,45%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,99%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 26,04%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 832,207 | няма               | 832,207            | 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) = **155,093 MWh**;

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

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

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

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

| Показатели за инсталация ДВГ-1   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 973,651         | 973,651             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 987,300         | <b>987,300</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2307,318        | 2307,318            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **979,930 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 6,279 \text{ MWh}$ ).

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

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

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

$$987,300 \text{ MWh} - 155,093 \text{ MWh} = 832,207 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **987,300 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 **987,300 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **832,207 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП<br>по ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 04/2025                 | 974,239                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                           | няма                                         | 974,239                                                                | 974,591                                                            | 974                            | 0,591                                     |
| 05/2025                 | 832,207                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                           | няма                                         | 832,207                                                                | 832,798                                                            | 832                            | 0,000                                     |

Забележка: Когато квотата от решението на комисията за преференциални цени е изпълнена докрай, то дробният остатък се занулява и следващият ценови период започва с дробен остатък (от минал период) в размер на 0,000 MWh.

- От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **832 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 май 2025 г. в размер на **720 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 832 бр. за

количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 720 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.

## 7. „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 11.06.2025 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 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): **421,815 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: **0,809 MWh;**

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

- ЕРМ: **422 бр.;**

- **ОБЩО: 422 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: **422 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 MWe,
- обща топлинна мощност – 2,707 MW<sub>t</sub>,
- 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         | 35 125 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 16,3°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,85%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 89,10%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,60%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 17,81%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 421,815 | няма               | 421,815            | 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) = **11,160 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   | 389,400         | 389,400             | –                     | –            |

|                                  |     |          |          |   |   |
|----------------------------------|-----|----------|----------|---|---|
| Електрическа енергия             | MWh | 432,975  | 432,975  | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 1087,737 | 1087,737 | – | – |

- Потребена топлинна енергия: **314,324 MWh**

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

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

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

$$432,975 \text{ MWh} - 11,160 \text{ MWh} = \mathbf{421,815 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **432,975 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 **432,975 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **421,815 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2025                 | 445,614                                      | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 445,614                                                                | 445,809                                                            | 445                               | 0,809                                     |
| 05/2025                 | 421,815                                      | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 421,815                                                                | 422,624                                                            | 422                               | 0,624                                     |

- От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2024 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 май 2025 г. са в размер на **422 бр.**

Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени **422 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **422 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 **1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

#### **8. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия комплекс – 500 дка“**

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **10.06.2025 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **410,880 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: 0,216 MWh;**

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

- **ЕРМ: 411 бр.;**
- **ОБЩО: 411 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: 411 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 MW<sub>e</sub>**;

• 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 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW<sub>t</sub>;
- 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 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW<sub>t</sub>;
- 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         | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 16,3°C                    | 16,3°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,75%                    | 48,75%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 77,87%                    | 80,56%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 18,81%                    | 20,86%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 410,880 | няма               | 410,880            | 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) = **21,553 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   | 314,840         | 314,840             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 315,774         | 315,774             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 809,879         | 809,879             | –                     | –            |

| Показатели на ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 123,140         | 123,140             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 116,659         | 116,659             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 297,660         | 297,660             | –                     | –            |

| Показатели ОБЩО за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 437,980         | 437,980             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 432,433         | <b>432,433</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1107,539        | 1107,539            | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **1298,041 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 860,061 \text{ MWh}$ ).

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

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

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

$432,433 \text{ MWh} - 21,553 \text{ MWh} = \mathbf{410,880 \text{ MWh}}$  – 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 **432,433 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 **432,433 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **410,880 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2025                 | 1539,486                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1539,486                                                               | 1540,216                                                           | 1540                              | 0,216                                     |
| 05/2025                 | 410,880                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 410,880                                                                | 411,096                                                            | 411                               | 0,096                                     |

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 4/2025 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 **411 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 май 2025 г. в размер на **411 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 **411 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **411 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.

## **9. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс-200 дка“**

„Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район Кремиковци, ж.к.

„Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 175479761**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 10.06.2025 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **413,658 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: 0,292 MWh;**

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

- **ЕРМ: 413 бр.;**

- **ОБЩО: 413 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: 413 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<sub>e</sub>**.

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

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

- номинална електрическа мощност 2,679 MW<sub>e</sub>;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW<sub>t</sub>;
- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/           | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                  | д.в.г..                   | д.в.г..                   |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 11.12.2012                | 23.10.2013                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 16,3°C                    | 16,3°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,75%                    | 48,75%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 76,87%                    | 79,34%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 18,33%                    | 20,14%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 413,658 | няма               | 413,658            | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **21,686 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 | 150,800 | 150,800 | – | – |
| Електрическа енергия             | MWh | 158,428 | 158,428 | – | – |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 402,271 | 402,271 | – | – |

| Показатели за ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 280,579         | 280,579             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 276,916         | 276,916             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 702,633         | 702,633             | –                     | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | Електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 431,379         | 431,379             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 435,344         | <b>435,344</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1104,904        | 1104,904            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **1289,384 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 858,005 \text{ MWh}$ ).

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

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

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

$$435,344 \text{ MWh} - 21,686 \text{ MWh} = \mathbf{413,658 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 **435,344 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 **435,344 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **413,658 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 | Дял нетна ЕЕ от | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ) | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |

|         | ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | ВЕКП над<br>квотата от<br>решението<br>за цени | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП<br>по ЕПМ | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ до<br>размера на<br>квотата | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати<br>за<br>компен-<br>сиране<br>от<br>ФСЕС | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|---------|----------------------------|------------------------------------------------|------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|
|         | MWh                        | MWh                                            | MWh                                            | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                   | MWh                                                                | бр.                                                                        | MWh                                       |
| 04/2025 | 1975,890                   | 0                                              | няма                                           | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1975,890                                                              | 1976,292                                                           | 1976                                                                       | 0,292                                     |
| 05/2025 | 413,658                    | 0                                              | няма                                           | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 413,658                                                               | 413,950                                                            | 413                                                                        | 0,950                                     |

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който 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 **413 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 май 2025 г. в размер на **413 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 **413 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **413 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

#### 10. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

„Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с **ЕИК 813208144**, 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 вх. № **Е-ЗСК-43** от **12.06.2025 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, 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) – 605,532 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: **0,439 MWh**;

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

- ЕРМ: **605 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: **605 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 по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и **„Оранжерии-Петров дол“ ООД**, на 31.10.2014 г. е получена **еднократна** финансова помощ в размер на **700 906,23 лв.**

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW<sub>e</sub>**;

- В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW<sub>t</sub>;
- мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- електрическа ефективност 43,66 %;
- топлинна ефективност 43,16 %;
- обща ефективност 86,82 %.

- 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         | 30.06.2014                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 35 142 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 15,5°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,98%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 86,14%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 26,36%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО  | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|---------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 605,532 | няма               | 605,532            | 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) = **30,277 MWh**;
  - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ;
- 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 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   | 693,750         | 693,750             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 635,809         | <b>635,809</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 1543,479        | 1543,479            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **693,750 MWh**.

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

**Информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от  $E_{\text{нето}}$ :**

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

$$635,809 \text{ MWh} - 30,277 \text{ MWh} = \mathbf{605,532 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **635,809 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **635,809 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **605,532 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2025                 | 925,862                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 925,862                                                                | 926,439                                                            | 926                               | 0,439                                     |
| 05/2025                 | 605,532                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 605,532                                                                | 605,971                                                            | 605                               | 0,971                                     |

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), ) са в размер на **605 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 май 2025 г. в размер на **605 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени **605 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **605 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

### **11. „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 **9.06.2025 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.05.2025 г. до 31.05.2025 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): **1482,588 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: **0,230 MWh**;

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

- ЕРМ: **1482 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: **1482 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<sub>e</sub>**;

• 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW<sub>t</sub>;
- 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         | 34 623 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 16,0°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 49,33%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 92,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 84,80%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$               |

Постигнат резултат за  $\Delta F$ 

24,94%

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1482,588 | няма               | 1482,588           | 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) = **45,400 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   | 1439,110        | 1439,110            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1527,988        | <b>1527,988</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3498,922        | 3498,922            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **1439,110 MWh**.

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

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

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

$1527,988 \text{ MWh} - 45,400 \text{ MWh} = \mathbf{1482,588 \text{ MWh}}$  – 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 **1527,988 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 **1527,988 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1482,588 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВКЕП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2025                 | 1423,273                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1423,273                                                               | 1424,230                                                           | 1424                              | 0,230                                     |
| 05/2025                 | 1482,588                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 1482,588                                                               | 1482,818                                                           | 1482                              | 0,818                                     |

- От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ 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 май 2025 г. са в размер на **1482 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 **1482 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1482 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.

## 12. „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 9.06.2025 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 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): **368,908 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: **0,287 MWh;**

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

- ЕРМ: **369 бр.**

- **ОБЩО: 369 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: **369 бр.;**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжерии“ гр. Сливен е **2,430 MW<sub>e</sub>.**

• 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<sub>e</sub>;

- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,349 MW<sub>t</sub>;
- 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         | 35 138 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 16,4°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,88%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,15%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 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   | 368,908 | няма               | 368,908            | 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) = **11,850 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   | 378,094         | 378,094             | –                     | –            |
| Електрическа енергия                | MWh   | 380,758         | <b>380,758</b>      | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото    | MWh   | 946,791         | 946,791             | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **378,094 MWh**.

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



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

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

$$380,758 \text{ MWh} - 11,850 \text{ MWh} = 368,908 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **380,758 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 **380,758 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **368,908 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<br>месец                         | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна (ЕП) мрежа<br>(сертификати Обществен доставчик) |                                                                    |                                     |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна (ЕР) мрежа<br>(сертификати Краен снабдител) |                                                                    |                                     |                                           |
|                                     |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕП<br>мрежа                                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕР<br>мрежа                                                      | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                                     |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                                                                 | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                                                    | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |
| 04/2025                             | 241,700                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                                                                | няма                                                               | няма                                | няма                                         | 241,700                                                                                                | 242,287                                                            | 242                                 | 0,287                                     |
| 05/2025                             | 368,908                                      | 0                                                                                                                  | няма                                                                                                | няма                                                               | няма                                | няма                                         | 368,908                                                                                                | 369,195                                                            | 369                                 | 0,195                                     |

- От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 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 май 2025 г. са в размер на **369 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление, гр. Костинброд, област Софийска, за централа ТЕЦ „Оранжеви“, намираща се в гр. Сливен, квартал „Речица“, да бъдат издадени 369 бр. за**

количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 369 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.

### **13. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **11.06.2025 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 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): **2519,407 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: **0,816 MWh;**

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

- ЕРМ: **2520 бр.;**

- **ОБЩО: 2520 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: **2520 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<sub>e</sub>**;

- 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW<sub>t</sub>;
- 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         | 35 114 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 114 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 16,03°C                   | 16,03°C                   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,67%                    | 48,67%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 77,21%                    | 75,63%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 17,11%                    | 15,22%                    |

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 2519,407 | няма               | 2519,407           | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **195,593 MWh**;

- закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,442 \text{ MWh}$ .

- 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 инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и тези на 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   | 1894,150        | 1894,150            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1737,500        | 1737,500            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4703,476        | 4703,476            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1079,150        | 1079,150            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 977,500         | 977,500             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2719,220        | 2719,220            | –                     | –            |

| Показатели ОБЩО за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2973,300        | 2973,300            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 2715,000        | 2715,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 7422,696        | 7422,696            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **1497,216 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 1271,742 \text{ MWh}$ ).

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

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

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

$$2715,000 \text{ MWh} - 195,593 \text{ MWh} = \mathbf{2519,407 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2715,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2715,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2519,407 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2025                 | 2257,978                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 2257,978                                                               | 2258,816                                                           | 2258                              | 0,816                                     |
| 05/2025                 | 2519,407                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 2519,407                                                               | 2520,223                                                           | 2520                              | 0,223                                     |

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2025 г. са в размер на **2520 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 2520 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2520 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

#### **14. „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40 от 11.06.2025 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 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): **1364,074 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: **0,926 MWh**;

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

- ЕРМ: **1365 бр.**

- ОБЩО: **1365 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: **1365 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<sub>e</sub>**.

• 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<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW<sub>t</sub>;
- 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         | 35 120 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 16,03°C                   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 47,88%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 76,05%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 20,92%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 1364,074 | няма               | 1364,074           | 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) = **91,526 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство  $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,150 \text{ MWh}$ .

• 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   | 1123,000        | 1123,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1455,600        | 1455,600            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3390,514        | 3390,514            | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **440,915 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 0 \text{ MWh}$ ).

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

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

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

$1455,600 \text{ MWh} - 91,526 \text{ MWh} = \mathbf{1364,074 \text{ MWh}}$  – 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 **1455,600 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 **1455,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1364,074 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                  |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                  |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                       |
| 04/2025                 | 1154,188                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                             | няма                                         | 1154,188                                                               | 1154,926                                                           | 1154                             | 0,926                                     |
| 05/2025                 | 1364,074                                     | 0                                                                                                                  | няма                                                            | няма                                                               | няма                             | няма                                         | 1364,074                                                               | 1365,000                                                           | 1365                             | 0,000                                     |

- От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2025 г. са в размер на **1365 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1365 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1365 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.

### **15. „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 **11.06.2025 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 **1.05.2025 г. до 31.05.2025 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) – **9717,833 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: **0,137 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: **9717 бр.**;
- **ОБЩО: 9717 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: **9717 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **23,464 MW<sub>e</sub>**.

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

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

- номинална електрическа мощност 3,120 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.

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

- номинална електрическа мощност 2,802 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 37,01%;
- топлинна ефективност 44,79%;
- обща ефективност 81,8%.

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

- номинална електрическа мощност 8,5 MW<sub>e</sub>;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 8,62 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,67%;
- топлинна ефективност 36,82%;
- обща ефективност 80,49%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите                 | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     | ДВГ-3                     | ДВГ-5                     | ДВГ-6                     | ДВГ-7                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталациите                        | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    | д.в.г.                    |
| Въвеждане в експлоатация                   | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 26.04.2007                | 29.01.2025                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна работна калоричност на горивото      | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Ср. месечна температура                    | 15,9°C                    | 15,9°C                    | 15,9°C                    | 15,9°C                    | 15,9°C                    | 15,9°C                    |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ                | 48,89%                    | 48,89%                    | 48,89%                    | 48,89%                    | 48,89%                    | 49,36%                    |
| К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ                | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    | 92,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,68%                    | 79,04%                    | 78,13%                    | 86,08%                    | 84,79%                    | 75,03%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 20,83%                    | 19,07%                    | 18,41%                    | 23,62%                    | 22,66%                    | 17,50%                    |

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 9717,833 | 9717,833           | 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) = **502,729 MWh**;
  - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
  - подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;
  - консумирана 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   | 1014,531        | 1014,531            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 960,813         | 960,813             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2448,309        | 2448,309            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-2                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1628,156        | 1628,156            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1525,656        | 1525,656            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3990,089        | 3990,089            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-3                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1454,031        | 1454,031            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1396,031        | 1396,031            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3647,796        | 3647,796            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-5                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1782,281        | 1782,281            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1394,374        | 1394,374            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3690,478        | 3690,478            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-6                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1387,656        | 1387,656            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1103,688        | 1103,688            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2938,285        | 2938,285            | –                     | –            |

| Показатели ДВГ-7                 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 2984,900        | 2984,900            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 3840,000        | 3840,000            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 9095,745        | 9095,745            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 10 251,555      | 10 251,555          | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 10 220,562      | 10 220,562          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 25 810,703      | 25 810,703          | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **5697,473 MWh** (в т.ч.  $Q_{\text{вк}} = 34,342 \text{ MWh}$ ).

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, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и

затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$$10\,220,562\text{ MWh} - 502,729\text{ MWh} = \mathbf{9717,833\text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 220,562 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 220,562 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9717,833 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2025                 | 10 943,717                                   | 0                                                                                                                  | 10 943,717                                                      | 10 944,137                                                         | 10 944                            | 0,137                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 05/2025                 | 9717,833                                     | 0                                                                                                                  | 9717,833                                                        | 9717,970                                                           | 9717                              | 0,970                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 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 май 2025 г. са в размер на **9717 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 9717 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 9717 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

### **16. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД**

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26 от 10.06.2025 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 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): **4483,910 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: **0,287 MWh;**

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

- ЕРМ: **4484 бр.;**

- **ОБЩО: 4484 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: **4484 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<sub>e</sub>.**

• В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 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<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 42,80 %;
- топлинна ефективност 42,70 %;
- обща ефективност 85,50 %;

• Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4 (не е работила през периода), 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<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW<sub>t</sub>;
- 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<sub>e</sub>;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW<sub>t</sub>;
- 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         | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> | - kJ/nm <sup>3</sup> | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 15,4°C                    | 15,4°C                    | 15,4°C                    | -°C                  | 15,4°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 48,96%                    | 48,96%                    | 48,96%                    | -%                   | 48,96%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%                    | 90,00%               | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$       | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 76,74%                    | 82,99%                    | 78,10%                    | -%                   | 79,57%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$       | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 19,55%                    | 23,99%                    | 19,30%                    | -%                   | 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   | 4483,910 | няма               | 4483,910           | 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) = **174,190 MWh**.

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

• 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;

– потреблявана 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 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   | 132,900         | 132,900             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 159,900         | 159,900             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 381,530         | 381,530             | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-2   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1686,100        | 1686,100            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1748,600        | 1748,600            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4138,602        | 4138,602            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-3   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 1736,000        | 1736,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1811,700        | 1811,700            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 4542,326        | 4542,326            | –                     | –            |

| Показатели за инсталация ДВГ-5   | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 879,000         | 879,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 937,900         | 937,900             | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2283,417        | 2283,417            | –                     | –            |

| ОБЩО показатели за централата    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | Топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 4434,000        | 4434,000            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4658,100        | <b>4658,100</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 11 345,875      | 11 345,875          | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия: **2553,729 MWh**.

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

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

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

$$4658,100 \text{ MWh} - 174,190 \text{ MWh} = 4483,910 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 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 **4658,100 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 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 **4658,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4483,910 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоя<br>щ месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                               |                                                                                                                 | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                           | MWh                                                                                                             | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2025                 | 7294,221                                      | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 7294,221                                                               | 7294,287                                                           | 7294                              | 0,287                                     |
| 05/2025                 | 4483,910                                      | 0                                                                                                               | няма                                                            | няма                                                               | няма                              | няма                                         | 4483,910                                                               | 4484,197                                                           | 4484                              | 0,197                                     |

- От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2025 г. са в размер на **4484 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **4484 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 4484 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

### **17. „Когрийн“ ООД**

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39 от 11.06.2025 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода **от 1.05.2025 г. до 31.05.2025 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) – **2093,915 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: **0,571 MWh;**

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

- ЕПМ: **2094 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: **2094 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 на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW**;

- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период са били в експлоатация две инсталация – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на

електрическа и топлинна енергия;

• Параметрите на двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 3,333 MW<sub>e</sub>;
- топлинна мощност 3,341 MW<sub>t</sub>;
- електрическа ефективност 43,20%;
- топлинна ефективност 43,30%;
- обща ефективност 86,50%.

• 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         | 01.09.2012           | 01.09.2012                |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ              | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | - kJ/nm <sup>3</sup> | 35 489 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | -°C                  | 16,1°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | -%                   | 48,30%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | -%                   | 85,69%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $> 10,00\%$          | $> 10,00\%$               |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | -%                   | 26,29%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 2093,915 | 2093,915           | няма               | няма                                      |

• Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– „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) = **383,085 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 ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

• Показателите за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и 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   | 2554,200        | 2554,200            | –                     | –            |
| Електрическа енергия                     | MWh   | 2477,000        | <b>2477,000</b>     | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото         | MWh   | 5871,547        | 5871,547            | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **2554,200 MWh**.

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

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

$$2477,000 \text{ MWh} - 383,085 \text{ MWh} = \mathbf{2093,915 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

#### 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 от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2477,000 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 **2477,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2093,915 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2025                 | 1940,493                                     | 0                                                                                                                  | 1940,493                                                        | 1940,571                                                           | 1940                              | 0,571                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 05/2025                 | 2093,915                                     | 0                                                                                                                  | 2093,915                                                        | 2094,486                                                           | 2094                              | 0,486                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

- От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Когрийн“ ООД 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 май 2025 г. са **2094 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени **2094 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **2094 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 **1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

#### **18. „Топлофикация – Перник“ АД**

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **10.06.2025 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 **1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **12 847,688 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: **0,656 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 следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **12 848 бр.;**

- ЕРМ: **0 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.;**
- ОБЩО: **12 848 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: **12 848 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<sub>e</sub>**;

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

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

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

- номинална електрическа мощност **6,97 MW<sub>e</sub>**;
- 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         | 35 119 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 119 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 119 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 13,2°C                    | 13,2°C                    | 13,2°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 50,92%                    | 50,92%                    | 50,92%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 82,15%                    | 81,03%                    | 81,90%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 22,24%                    | 21,30%                    | 22,00%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 12 847,688 | 12 847,688         |                    |                                           |

• 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) = **1042,974 MWh**;

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

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

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

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

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

| Показатели за ДВГ-1              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3756,646        | 3756,646            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4511,593        | 4511,593            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 10 064,545      | 10 064,545          | –                     | –            |

| Показатели за ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3848,007        | 3848,007            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4686,302        | 4686,302            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 10 532,440      | 10 532,440          | –                     | –            |

| Показатели за ДВГ-3              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3905,494        | 3905,494            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4692,767        | 4692,767            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 10 498,238      | 10 498,238          | –                     | –            |

| ОБЩО за инсталациите от втората справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 11 510,147      | 11 510,147          | –                     | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 13 890,662      | <b>13 890,662</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 31 095,223      | 31 095,223          | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **5224,322 MWh**.

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

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

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

$13\,890,662\text{ MWh} - 1042,974\text{ MWh} = \mathbf{12\,847,688\text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

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

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **13 890,662 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 890,662 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 847,688 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВКЕП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена<br>по електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                |                                              |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                          |
| 04/2025                 | 26 096,559                                   | 0                                                                                                                  | 26 096,559                                                      | 26 096,656                                                         | 26 096                         | 0,656                                        | 0,000                                                                  | 0,969                                                              | 0                              | 0,969                                        |
| 05/2025                 | 12 847,688                                   | 0                                                                                                                  | 12 847,688                                                      | 12 848,344                                                         | 12 848                         | 0,344                                        | 0,000                                                                  | 0,969                                                              | 0                              | 0,969                                        |

| Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>директни електропроводи по чл. 119, ал. 2              |                                                                    |                                |                                           |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|
| Подадена<br>нетна ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>директни<br>електропро-<br>води по чл.<br>119, ал. 2 | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
| MWh                                                                                        | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 0,000                                                                                      | 0,264                                                              | 0                              | 0,264                                     |

|       |       |   |       |
|-------|-------|---|-------|
| 0,000 | 0,969 | 0 | 0,969 |
|-------|-------|---|-------|

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2025 г. са в размер на **12 848 бр.**

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **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 май 2025 г. са в размер на **0 бр.**

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2021 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 май 2025 г. са в размер на **0 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **12 848 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **12 848 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ и подадена по ЕПМ, са в размер на **12 848 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 12 848 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 0 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 12 848 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

### **19. „Топлофикация – Плевен“ АД**

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



Със заявление вх. № Е-ЗСК-13 от 11.06.2025 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **20 696,188 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2293,072 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: **0,534 MWh**;
- ЕРМ: **0,712 MWh**;

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

- ЕПМ: **20 696 бр.**;
- ЕРМ: **2293 бр.**;
- **ОБЩО: 22 989 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: **22 989 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**;

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

- **Първата справка обхваща:** инсталация ТГ-1 и ТГ-2, както и газова турбина с котел утилизатор, които общо отговарят на инсталациите **по чл. 2, т. 5** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **комбиниран парогазов цикъл**;
- **Втората справка обхваща:** инсталации КГ-1, КГ-2 и КГ-3, които отговарят на инсталации **по чл. 2, т. 4** от Наредба № РД-16-267 – представляващи **двигатели с вътрешно горене с утилизатор**.

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

Инсталацията за комбинирано производство чрез комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ) е с инсталирана електрическа мощност 68 MW<sub>e</sub>.

- 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                                         | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                                 | 15,9°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                             | 50,04%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1510 t) | 90,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                                          | $\geq 80,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                                 | 80,80%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                           | 19,83%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 20 471,262 | 18 178,190         | 2293,072           | 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) = **1679,738 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 46,000 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 инсталация КПГЦ, **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   | 23 532,000      | 23 278,000          | 254,000               | –            |
| Електрическа енергия                         | MWh   | 22 151,000      | 22 151,000          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото             | MWh   | 56 506,000      | 56 223,000          | 283,000               | –            |

- Потребена топлинна енергия: **11 623,000 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, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

$22\,151,000\text{MWh} - 1679,738\text{ MWh} = \mathbf{20\,471,262\text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

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

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 178,190 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 **2293,072 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

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

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

- номинална електрическа мощност 8,73 MW<sub>e</sub>;
- 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                                        | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                                                | 15,9°C                    | 15,9°C                    | 15,9°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                            | 50,74%                    | 50,74%                    | 50,74%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 386 t) | 91,00%                    | 91,00%                    | 91,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                                         | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                                | 63,65%                    | 63,75%                    | 63,84%                    |
| Изискване за $\Delta F$                                                   | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                                          | 17,00%                    | 17,06%                    | 17,12%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 3933,064 | 3933,064           | -                  | 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) = **229,936 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

| Показатели за ДВГ-1              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 521,000         | 521,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1137,000        | 725,440             | –                     | 411,560      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2604,802        | 1661,943            | –                     | 942,860      |

| Показатели за ДВГ-2              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 587,000         | 587,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1285,000        | 822,211             | –                     | 462,789      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 2936,500        | 1878,928            | –                     | 1057,572     |

| Показатели за ДВГ-3              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 794,000         | 794,000             | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1741,000        | 1117,555            | –                     | 623,445      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 3970,616        | 2548,755            | –                     | 1421,861     |

| ОБЩО за инсталациите от втората справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |

|                                  |     |          |          |   |          |
|----------------------------------|-----|----------|----------|---|----------|
| Полезна топлинна енергия         | MWh | 1902,000 | 1902,000 | – | –        |
| Електрическа енергия             | MWh | 4163,000 | 2665,206 | – | 1497,794 |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 9511,919 | 6089,625 | – | 3422,293 |

- Потребена топлинна енергия: **925,000 MWh**.

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е<sub>нето</sub>:**

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

ЕЕ от ВЕКП <sub>бруто</sub> = **2665,206 MWh**;

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

$$2665,206 / 4163,000 = 0,640212827 (64,02\%) - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

- 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<sub>(нето)</sub>, като това е направено в 2 стъпки:

1)  $229,936 * 0,640212827 = 147,208 \text{ MWh}$  – 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<sub>(нето)</sub> е:

$2665,206 \text{ MWh} - 147,208 \text{ MWh} = \mathbf{2517,998 \text{ MWh}}$  – **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: **2517,998 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ от инсталациите включени в тази справка и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

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

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

| Марка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 24 404,326 | 22 111,254         | 2293,072           | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **1909,674,707 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = **46,000 MWh**;

• **Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: 12 548,000 MWh.**

• **Брутни комбинирани:**

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **25 180,000 MWh**;  
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **24 816,206 MWh**;

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

– Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **22 989,260 MWh**;

– ЕПМ: **20 696,188 MWh**;

– ЕРМ: **2293,072 MWh**;

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

**Изводи:**

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 151,000 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 **2665,206 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **24 816,206 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 **24 816,206 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **22 989,260 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 04/2025                 | 32 145,293                                   | 0                                                                                                                  | 29 425,561                                                      | 29 426,534                                                         | 29 426                         | 0,534                                        | 2719,732                                                               | 2720,712                                                           | 2720                           | 0,712                                     |
| 05/2025                 | 22 989,260                                   | 0                                                                                                                  | 20 696,188                                                      | 20 696,722                                                         | 20 696                         | 0,722                                        | 2293,072                                                               | 2293,784                                                           | 2293                           | 0,784                                     |

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния

период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2025 г. са в размер на **20 696 бр.**

- От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2025 г. са в размер на **2293 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **22 989 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **22 989 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 **2517 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 20 696 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2293 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 22 989 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

## **20. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“**

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

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.06.2025 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 **1.05.2025 г. до 31.05.2025 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) – **10 697,217 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: **0,473 MWh**;

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

- ЕПМ: **10 697 бр.**;

- **ОБЩО: 10 697 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: **10 698 бр.**;

*Забележка: През м. 05/2025 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<sub>e</sub>**, които са 2 бр. инсталации, като едната от тях е комбинация от две турбини:

– **ТГ-8/ТГ-8А** (не е работила през периода) е комбинация от две инсталации: ТГ-8 – парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW<sub>e</sub>, като на изхода ѝ е каскадно присъединена ТГ-8А – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW<sub>e</sub>;

– **ТГ-9** е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем пароотбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW<sub>e</sub>;

• В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – **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         | - kJ/nm <sup>3</sup> | 35 122 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | -°C                  | 14,2°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | -%                   | 49,64%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | -%                   | 85,45%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$       | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | -%                   | 14,73%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 10 697,217 | 10 697,217         | няма               | няма                                      |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **3786,783 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 263,796 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 инсталация ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за ТГ-9 и ОБЩО за централата | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 62 351,673      | 35 589,000          | 26 762,673            | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 14 484,000      | <b>14 484,000</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 90 227,152      | 58 599,344          | 31 627,808            | –            |

• Потребена топлинна енергия (общо): **40 128,267 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 38 910,611 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 12,000 MWh и водна пара 1205,656 MWh).

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталации ТГ-8/ТГ-8А (не е работила) 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, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата:

14 484,000 MWh – 3786,783 MWh = **10 697,217 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 **10 697,217 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:

- **10 697,217 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

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

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-9 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 **14 484,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-9 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 **14 484,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата, през разглеждания период е в размер на **10 697,217 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл. | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>электропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                  |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                  |                                           |
|                         |                                              |                                                                                             | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |

|         |            |                     |            |            |        |       |        |        |     |       |
|---------|------------|---------------------|------------|------------|--------|-------|--------|--------|-----|-------|
|         |            | 119, ал. 2<br>от 3Е |            |            |        |       |        |        |     |       |
|         | MWh        | MWh                 | MWh        | MWh        | бр.    | MWh   | MWh    | MWh    | бр. | MWh   |
| 04/2025 | 11 932,353 | 0                   | 11 891,323 | 11 891,473 | 11 891 | 0,473 | 41,030 | 41,649 | 41  | 0,649 |
| 05/2025 | 10 697,217 | 0                   | 10 697,217 | 10 697,690 | 10 697 | 0,690 | 0,000  | 0,649  | 0   | 0,649 |

• 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<br>месец                                           | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП<br>подадена<br>по ЕПМ | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от 3Е | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по<br>ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС<br>съгл. чл. 163б, ал.6 |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по<br>ЕПМ, която се прехвърля към<br>ползвателя на остатъка от количеството<br>за издаване на сертификати |                                                                    |                                   |                                           |
|                                                       |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ до<br>лимита                                   | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Ползвана<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по чл. 119,<br>ал. 1, т. 1                                                                            | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                                                       | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                                                           | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                                                                                      | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2025                                               | 11 891,323                                   | 0                                                                                                                  | 11 891,323                                                                                    | 11 891,906                                                         | 11 891                            | 0,906                                        | 0                                                                                                                                        | 0,571                                                              | 0                                 | 0,571                                     |
| 05/2025                                               | 10 697,217                                   | 0                                                                                                                  | 10 697,217                                                                                    | 10 698,123                                                         | 10 698                            | 0,123                                        | 0                                                                                                                                        | 0,571                                                              | 0                                 | 0,571                                     |

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (за м. 04/2025 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 **10 697 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец май 2025 г. в размер на **10 698 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец май 2025 г. в размер на **0 бр.**;

• **Общо издадените сертификати са в размер на 10 697 бр., а прехвърлените са в размер на 10 698 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **10 698 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **10 697 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **10 698 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **0 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“ – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.

## 21. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **10.06.2025** 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 **1.05.2025** г. до **31.05.2025** г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **18 479,361 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: **0,221 MWh**;

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

- ЕПМ: **18 479 бр.**;
- **ОБЩО: 18 479 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **17 397 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. 05/2025 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **1082,695 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 (1082,695 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<sub>e</sub>**.

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация инсталации – ТГ-3 и ТГ-4 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

- **ТГ-3 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 38,5 MW<sub>e</sub>;

- **ТГ-4 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 40,85 MW<sub>e</sub>.

- 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 <sup>3</sup> | - kJ/nm <sup>3</sup> | 35 120 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 120 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | -°C                  | -°C                  | 14,2°C                    | 14,2°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | -%                   | -%                   | 50,31%                    | 50,31%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | -%                   | -%                   | 91,19%                    | 91,12%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$       | $\geq 80,00\%$       | $\geq 75,00\%$            | $\geq 75,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | -%                   | -%                   | 87,58%                    | 86,49%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$       | $\geq 10,00\%$       | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | -%                   | -%                   | 12,69%                    | 12,58%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 18 479,361 | 18 479,361         | 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) = **4936,278 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период за ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

| Показатели за ТГ-3               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 25 209,487      | 25 209,487          | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 7833,379        | 7833,379            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 37 730,099      | 37 730,099          | –                     | –            |

| Показатели за ТГ-4               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 46 041,768      | 46 041,768          | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 15 582,260      | 15 582,260          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 71 250,177      | 71 250,177          | –                     | –            |

| ОБЩО за централата               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 71 251,255      | 71 251,255          | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 23 415,639      | <b>23 415,639</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 108 980,276     | 108 980,276         | –                     | –            |

• Потребена топлинна енергия (общо): **48 368,428 MWh** (в която, освен реализирана/продадена с гореща вода в размер на 47 539,428 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 80,000 MWh и водна пара 749,000 MWh).

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

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

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

$23\,415,639\text{ MWh} - 4936,278\text{ MWh} = \mathbf{18\,479,361\text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

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

ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 479,361 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:

- **17 396,666 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (18 479,361 MWh) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (1082,695 MWh);

- **1082,695 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, тъй като е за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталации **ТГ-3 и ТГ-4** е по-голяма от 75%, като съответното количество брутна комбинирана електрическа енергия от тях, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 415,639 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво за инсталации **ТГ-3 и ТГ-4** е по-голяма от 10 % и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 415,639 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата през разглеждания период е в размер на **18 479,361 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2025                 | 40 923,470                                   | 0                                                                                                                  | 39 495,056                                                      | 39 495,221                                                         | 39 495                            | 0,221                                        | 1428,414                                                               | 1428,529                                                           | 1428                              | 0,529                                     |
| 05/2025                 | 18 479,361                                   | 0                                                                                                                  | 18 479,361                                                      | 18 479,582                                                         | 18 479                            | 0,582                                        | 0                                                                      | 0,589                                                              | 0                                 | 0,589                                     |

- 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<br>месец                                           | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП<br>подадена<br>по ЕПМ | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по<br>ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС<br>съгл. чл. 163б, ал.6 |                 |               |                   | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по<br>ЕПМ, която се прехвърля към<br>ползвателя на остатъка от количеството<br>за издаване на сертификати |                 |               |                      |
|                                                       |                                              |                                                                     | Подаде-<br>на нетна                                                                           | Подаде-<br>ната | Издаде-<br>ни | Дробен<br>остатък | Ползвана<br>нетна ЕЕ                                                                                                                     | Подаде-<br>ната | Издаде-<br>ни | Дробен<br>остатък за |

|         |            | продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ | плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | серти-<br>фикати | за<br>следващ<br>период | от ВЕКП<br>по чл. 119,<br>ал. 1, т. 1 | плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | серти-<br>фикати | следващ<br>период |
|---------|------------|---------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------|------------------|-------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------------------|------------------|-------------------|
|         | MWh        | MWh                                         | MWh                     | MWh                                             | бр.              | MWh                     | MWh                                   | MWh                                             | бр.              | MWh               |
| 04/2025 | 39 495,056 | 0                                           | 37 429,265              | 37 429,944                                      | 37 429           | 0,944                   | 2065,791                              | 2066,546                                        | 2066             | 0,546             |
| 05/2025 | 18 479,361 | 0                                           | 17 396,666              | 17 397,610                                      | 17 397           | 0,610                   | 1082,695                              | 1083,241                                        | 1083             | 0,241             |

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **18 479 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2025 г. в размер на **17 397 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 май 2025 г. в размер на **1083 бр.**;

• **Общо издадените сертификати са в размер на 18 479 бр., а прехвърлените са в размер на 18 480 бр.**;

• Прехвърлените **сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** са в размер на **17 397 бр.**

Въз основа на горното следва на **„Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“**, да бъдат издадени **18 479 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **17 397 бр.** да бъдат прехвърлени на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** и **1083 бр.** да бъдат прехвърлени на **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, в резултат на което издадените са **18 479 бр.**, а прехвърлените са **18 480 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 **1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

## **22. „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 11.06.2025 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 **1.05.2025 г. до 31.05.2025 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) – **5840,128 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,829 MWh**;

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

- ЕПМ: **5840 бр.**;

- ОБЩО: **5840 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: **5840 бр.**

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „**Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.**“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Има подадени конкретни проекти в Министерство на енергетиката (МЕ) да участва в състезателните тръжни процедури за избор на проекти, които ще се организират през четвъртата фаза на Европейската схема за търговия с емисии за безплатно разпределение на квоти по същия член и директива, но **за периода от 1.01.2021 г. до 31.12.2030 г.** Дружеството **не получава друг вид подкрепа** по друга национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **50,0 MW<sub>e</sub>**;

• 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<sub>e</sub>, 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<sub>e</sub>.

- 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         | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 17,5°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 50,21%                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 85,00%                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 75,64%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 22,02%                    |

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 6593,540 | 6593,540           | 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) = **190,710 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 68,280 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;

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

• Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“), **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели за КППЦ               | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 5476,211        | 5476,211            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 6784,250        | <b>6009,046</b>     | –                     | 775,204      |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 16 208,631      | 14 356,548          | –                     | 1852,083     |

- Потребена топлинна енергия: **4967,035 MWh**.

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

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е<sub>нето</sub>:**

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че при инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП<sub>бруто</sub> = **6009,046 MWh**;

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

$6009,046 / 6784,250 = 0,885734753$  (88,57%) – 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 брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП<sub>(бруто)</sub>, за да се получи колко е на изхода ВЕКП<sub>(нето)</sub>:

$190,710 * 0,885734753 = 168,918$  MWh

- Следователно ВЕКП<sub>(нето)</sub> е:

$6009,046$  MWh –  $168,918$  MWh = **5840,128 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е<sub>нето</sub>.

- 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: **5840,128 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (6593,540 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

#### Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **6009,046 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 **6009,046 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5840,128 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |         |         |        | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |         |         |
|                         |                          |                            | Подаде-                                                         | Подаде- | Издаде- | Дробен | Подадена                                                               | Подаде- | Издаде- |
|                         |                          |                            |                                                                 |         |         |        |                                                                        |         | Дробен  |

|         | настоящ<br>месец | допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ | ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | ни<br>серти-<br>фикати | остатък<br>за<br>следващ<br>период | нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ | ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | ни<br>серти-<br>фикати | остатък за<br>следващ<br>период |
|---------|------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------------------------|------------------------|------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------------------------------|------------------------|---------------------------------|
|         | MWh              | MWh                                                                                  | MWh                                 | MWh                                                     | бр.                    | MWh                                | MWh                           | MWh                                                     | бр.                    | MWh                             |
| 04/2025 | 25 868,229       | 0                                                                                    | 25 868,229                          | 25 868,829                                              | 25 868                 | 0,829                              | няма                          | няма                                                    | няма                   | няма                            |
| 05/2025 | 5840,128         | 0                                                                                    | 5840,128                            | 5840,957                                                | 5840                   | 0,957                              | няма                          | няма                                                    | няма                   | няма                            |

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 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 май 2025 г. сертификати в размер на **5840 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **5840 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **5840 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.

### 23. „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 **10.06.2025 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 **1.05.2025 г. до 31.05.2025 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): **7288,787 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: **0,973 MWh;**

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

▪ ЕПМ: **7289 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: **7289 бр.**

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

• Във връзка с поискана от работната група по сертификатите по-голяма яснота относно изчисляването на  $Q_2$ (полезна), съгласно формулата за това в алгоритъма на дружеството, утвърден от Министъра на Енергетиката за 2025 г. със Заповед № Е-РД-16-2535 от 28.11.2024 г., където е записана в следния вид:

$Q_{\text{пара}} = D_{\text{п.}} (i_{\text{п.}} - i_{\text{д.в.}}) * 1,163/1000$ , [MWh], където

$D_{\text{п.}}$  – разход на пара за производство на полезна топлинна енергия [t],

$i_{\text{п.}}$  – енталпия на парата за производство на полезна топлинна енергия [kcal/kg],

$i_{\text{д.в.}}$  – енталпия на добавъчната вода за компенсиране на материалните загуби от липсата на върнат кондензат [kcal/kg],

„Брикел“ ЕАД е приложил допълнителна справка, на основание чл. 4, ал. 4, т.13 от Наредба № 7 от 19.07.2027 г., с изчисление на  $Q_2$  за всяка инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия поотделно по следния начин (относно работилите инсталации за комбинирано производство през настоящия период):

$Q_{\text{пара}}$  на ТГ-1 =  $21\,673 * (699,00 - 15,02) * 1,163/1000 = 17\,240$  [MWh]

$Q_{\text{пара}}$  на ТГ-3 =  $20\,969 * (699,00 - 15,02) * 1,163/1000 = 16\,680$  [MWh]

*Забележка: Получените стойности отговарят на тези вписани в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 за периода. За първи път справката с изчисление на  $Q_2$ (полезна) е приложена към заявление с вх. № Е-ЗСК-18 от 12.11.2024 г. в КЕВР и съответно описана в мотивите на **Решение № С-11 от 20.11.2024 г.**, където, освен изчисленията, са описани и всички уреди, с които се установява всяко едно число заместено във формулата. След това първоначално описание на уредите, ще бъде цитиран само такъв уред, при който има някаква промяна. През настоящия период няма такава.*

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW<sub>e</sub>** 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<sub>e</sub>;

• През разглеждания период в централата са имали работни часове две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1 и ТГ-3.**

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталациите | ТГ-1 | ТГ-2 | ТГ-3 | ТГ-4 |
|----------------------------|------|------|------|------|
|----------------------------|------|------|------|------|

| Вид на инсталациите                        | 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         | 11 922 kJ/kg       | - kJ/kg            | 11 922 kJ/kg       | - kJ/kg            |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 34,70%             | -%                 | 34,70%             | -%                 |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 81,06%             | -%                 | 81,06%             | -%                 |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$     | $\geq 80,00\%$     | $\geq 80,00\%$     | $\geq 80,00\%$     |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 80,54%             | -%                 | 80,56%             | -%                 |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$     | $\geq 10,00\%$     | $\geq 10,00\%$     | $\geq 10,00\%$     |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 26,27%             | -%                 | 26,29%             | -%                 |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 7288,787 | 7288,787           | 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) = **5469,023 MWh**;

– в т.ч.  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$  = 782,838 MWh (за Брикетна фабрика);

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1475,723 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

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

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

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

| Показатели за инсталация ТГ-1    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 17 793,000      | 17 240,000          | 553,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 6484,152        | 6484,152            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 30 100,000      | 29 455,778          | 644,222               | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-3    | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 17 204,000      | 16 680,000          | 524,000               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 6273,658        | 6273,658            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 29 102,000      | 28 491,562          | 610,438               | –            |

| ОБЩО за централата       | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                          |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh   | 34 997,000      | 33 920,000          | 1077,000              | –            |
| Електрическа енергия     | MWh   | 12 757,810      | <b>12 757,810</b>   | –                     | –            |

|                                  |     |            |            |          |   |
|----------------------------------|-----|------------|------------|----------|---|
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 59 202,000 | 57 947,340 | 1254,660 | – |
|----------------------------------|-----|------------|------------|----------|---|

- Потребена топлинна енергия: **38 465,240 MWh** (в т.ч. с водна пара – реализирана/продадена 33 920,000 MWh и 3800,240 MWh за собствени нужди, както и с гореща вода – 745,000 MWh за собствени нужди, от общата брутна ТЕ в размер на 38 567,000 MWh, в която влиза и ТЕ от добавъчна вода в размер на 745,000 MWh).

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

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

12 757,810 MWh – 5469,023 MWh = **7288,787 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 **7288,787 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

#### Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **12 757,810 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **12 757,810 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7288,787 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                   |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                   |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         |                                              |                                                                                                                    | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                               | MWh                                       |
| 04/2025                 | 17 090,832                                   | 0                                                                                                                  | 17 090,832                                                      | 17 090,973                                                         | 17 090                            | 0,973                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |
| 05/2025                 | 7288,787                                     | 0                                                                                                                  | 7288,787                                                        | 7289,760                                                           | 7289                              | 0,760                                        | няма                                                                   | няма                                                               | няма                              | няма                                      |

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 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 май 2025 г. са в размер на **7289бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 7289 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 7289 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.

#### **24. „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 **12.06.2025 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 **1.05.2025 г. до 31.05.2025 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): **8484,937 MWh;**



- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 MWh**

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

- ЕПМ: **0,322 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,548 MWh**;

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

- ЕПМ: **8482 бр.** (верния размер е **8485 бр.**);
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **8482 бр.** (верния размер е **8485 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: **8482 бр.** (до размера на квотата);

*Забележка: Дружеството е приложило Декларация, като в нея е записало, че желае да бъдат прехвърлени на ФСЕС **8482 бр.** сертификати. Това е в изпълнение на последния абзац на чл. 162а от ЗЕ. При направената проверка от работната група по сертификатите се оказва, че размерът на количествата (квотата), определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, за ценовия период от 1.07.2024 г. до 30.06.2025 г., е в размер на 135 406 MWh, а относно произведената електрическа енергия от ВЕКП до м. 04/2024 г. (включително) на ФСЕС са прехвърлени 126 924 бр. сертификата (по 1 MWh всеки) – т.е разликата е точно 8482 бр. сертификата.*

**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<sub>e</sub>**;

• 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<sub>e</sub>;

• 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         | 14 428 kJ/kg   |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 34,71%         |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 81,99%         |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 72,52%         |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$ |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 29,75%         |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 10 306,718 | 10 306,718         | 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) = **2486,770 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 (няма подадена през периода) 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   | 21 896,272      | 20 716,272          | 1180,000              | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 12 793,488      | <b>10 532,153</b>   | –                     | 2261,335     |
| Еквивалентна енергия на г-вото          | MWh   | 47 678,675      | 39 060,552          | 1470,178              | 7147,945     |

• Потребена топлинна енергия: **14 963,330 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че при инсталация ТГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП <sub>бруто</sub> = **10 532,153 MWh**;

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

$$10\,532,153 / 12\,793,488 = 0,8232432781 \text{ (82,32\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$$

• 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 брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП<sub>(бруто)</sub>, за да се получи колко е на изхода ВЕКП<sub>(нето)</sub>:

$$2486,770 * 0,8232432781 = 2047,217 \text{ MWh};$$

• Следователно ВЕКП<sub>(нето)</sub> е:

10 532,153 MWh – 2047,216 MWh = **8484,937 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е<sub>нето</sub>.

• 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, като в случая няма подадено нетно количество по друга мрежа освен ЕПМ:

– **ЕПМ: 8484,937 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (10 306,718 MWh) – 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): **0,000 MWh** – няма количество нетна електрическа енергия от ВЕКП тази мрежа.

#### Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 532,153 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 **10 532,153 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8484,937 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при про-<br>даж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                     |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>мрежа на търговец рег. в ЕСО |                                                                    |                                     |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                      | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                        | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни сер-<br>тифи-<br>кати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                  | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                              | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                       |
| 04/2025                 | 12 755,405                                   | 0                                                                                                                    | 12 755,405                                                      | 12 756,322                                                         | 12 756                              | 0,322                                        | 0                                                                | 0,548                                                              | 0                                   | 0,548                                     |
| 05/2025                 | 8484,937                                     | 0                                                                                                                    | 8484,937                                                        | 8485,259                                                           | 8485                                | 0,000                                        | 0                                                                | 0,548                                                              | 0                                   | 0,000                                     |

*Забележка: Когато квотата от решението на комисията за преференциални цени е изпълнена докрай, то дробните остатъци се зануляват и следващият ценови период започва с дробен остатък (от минал период) в размер на 0,000 MWh.*

- От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 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 май 2025 г. са в размер на **8485 бр.**

- От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 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 май 2025 г. са в размер на **0 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **8485 бр.**, а **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **8482 бр.** (до размера на квотата).

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 8485 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 8482 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

## **25. „Топлофикация Русе“ АД**

„Топлофикация Русе“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г., № И3-Л-029/23.12.2019 г. и № И4-Л-029/15.02.2024 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **11.06.2025 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 **1.05.2025 г. до 31.05.2025 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) – **16 872,219 MWh;**

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **479,607 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: **0,540 MWh**;
- ЕРМ: **0,313 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,896 MWh**;

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

- ЕПМ: **16 872 бр.**;
- ЕРМ: **479 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **17 351 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **17 351 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<sub>e</sub>**, в т.ч. **140,91 MW<sub>e</sub>** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад.

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

– **Първата справка обхваща: ТГ-5 и ТГ-6**, която отговаря на инсталациите по чл. 2, т. 1 от Наредба № РД-16-267 – представляващи **кондензационни турбини с регулируеми паротбори**.

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

**1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 за инсталации ТГ-5 и ТГ-6 е записано:**

През разглеждания период са били в експлоатация инсталации – ТГ-5 (не е работила през периода) и ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към съответните енергийни котли, като те са:

- **ТГ-5 е кондензационна турбина** (не е работила през периода) с два регулируеми пареоотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW<sub>e</sub>;
- **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми пареоотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW<sub>e</sub>;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

| Означаване на инсталаци/ята/ите/                            | ТГ-5                | ТГ-6                |
|-------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
| Вид на инсталаци/ята/ите/                                   | кондензац. турбина. | кондензац. турбина. |
| Година на въвеждане в експлоатация                          | 10.05.1985          | 10.05.1984          |
| Вид на основното гориво                                     | въглища/биомаса     | въглища/биомаса     |
| Долна раб. calorичност на горивото                          | - kJ/kg             | 15 879 kJ/kg        |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                              | -%                  | 35,53%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има върнат кондензат 127 t) | -%                  | 86,91%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                           | $\geq 80,00\%$      | $\geq 80,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                  | -%                  | 80,03%              |
| Изискване за $\Delta F$                                     | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                            | -%                  | 28,90%              |

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

| Мярка | ВСИЧКО   | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|----------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 3250,794 | 2771,187           | 479,607            | 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) = **1751,478 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 6 kV и 110 kV – **0,962 (изчислен) отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ (няма такава през периода);

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-5 и ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

| Показатели на ТГ-6 и ОБЩО за справката | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                        |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия               | MWh    | 9065,095        | 8718,683            | 346,412               | –            |
| Електрическа енергия                   | MWh    | 5002,272        | 5002,272            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото       | MWh    | 17 547,842      | 17 145,084          | 402,758               | –            |

- Потребена топлинна енергия: **6012,735 MWh**.

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

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е<sub>нето</sub>:**

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-5 и ТГ-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, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е<sub>нето</sub> на изхода на централата :

$5002,272 \text{ MWh} - 1751,478 \text{ MWh} = 3250,794 \text{ MWh}$  – отговаря на цялата Е<sub>нето</sub>.

- 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 електропро-води (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 компенсации 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 **2771,187 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 **479,607 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

- **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **0 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.

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

През разглеждания период са били в експлоатация и три инсталации тип ДВГ – ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на **WARTSILA** (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

- номинална електрическа мощност **6,97 MW<sub>e</sub>**;
- електрическа ефективност 45,10 %;
- топлинна ефективност 39,90%;
- обща ефективност 85,00%;

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

| Означаване на инсталацията                 | ДВГ-1                     | ДВГ-2                     | ДВГ-3                     |
|--------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Вид на инсталацията                        | д.в.г..                   | д.в.г..                   | д.в.г..                   |
| Година на въвеждане в експлоатация         | 18.01.2024 г.             | 18.01.2024 г.             | 18.01.2024 г.             |
| Вид на основното гориво                    | пр. газ                   | пр. газ                   | пр. газ                   |
| Долна раб. калоричност на горивото         | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> | 35 121 kJ/nm <sup>3</sup> |
| Средна месечна температура                 | 16,6°C                    | 16,6°C                    | 16,6°C                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 50,74%                    | 50,74%                    | 50,74%                    |
| 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 $\eta_{\text{общо}}$ | 75,31%                    | 75,39%                    | 75,43%                    |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            | $\geq 10,00\%$            |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 17,09%                    | 17,15%                    | 17,18%                    |

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 14 101,032 | 14 101,032         |                    |                                           |

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **364,861 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   | 3477,372        | 3477,372            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4842,064        | 4842,064            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 11 047,396      | 11 047,396          | –                     | –            |

| Показатели за ДВГ-2      | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                          |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия | MWh   | 3434,988        | 3434,988            | –                     | –            |
| Електрическа енергия     | MWh   | 4770,506        | 4770,506            | –                     | –            |



|                                  |     |            |            |   |   |
|----------------------------------|-----|------------|------------|---|---|
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 10 883,713 | 10 883,713 | – | – |
|----------------------------------|-----|------------|------------|---|---|

| Показатели за ДВГ-3              | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh   | 3499,554        | 3499,554            | –                     | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 4853,323        | 4853,323            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 11 073,102      | 11 073,102          | –                     | –            |

| ОБЩО за инсталациите от втората справка | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-----------------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                         |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия                | MWh   | 10 411,914      | 10 411,914          | –                     | –            |
| Електрическа енергия                    | MWh   | 14 465,893      | 14 465,893          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото        | MWh   | 33 004,211      | 33 004,211          | –                     | –            |

- Потребена топлинна енергия: **6665,610 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 инсталации ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от  $E_{\text{нето}}$  на изхода на централата от втората справка, която изцяло се подава по ЕПМ:

**ЕПМ:**  $14\,101,032\text{ MWh} - 364,861\text{ MWh} = \mathbf{14\,101,032\text{ MWh}}$  – отговаря на цялата  $E_{\text{нето}}$ .

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

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

| Мярка | ВСИЧКО     | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 17 351,826 | 16 872,219         | 479,607            | няма                                      |

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **2116,339 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Република“: **12 678,345 MWh.**

- Брутни комбинирани:

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **19 130,597 MWh**;

– количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **19 468,165 MWh**;

- Нетна електрическа енергия от БЕКП подадена по съответните мрежи:

– Общо нетна електрическа енергия от БЕКП: **17 351,826 MWh**;

- ЕПМ: **16 872,219 MWh**;
- ЕРМ: **479,607 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

#### Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-5 (не е работила) и ТГ-6 поотделно е по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определена в размер на **5002,272 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-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 **14 465,893 MWh**;

- Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **19 468,165 MWh**

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ТГ-5 (не е работила), ТГ-6, 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 **19 468,165 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 351,826 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВКЕП<br>при прода-<br>жи по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена<br>по електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                     |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електроразпределителна мрежа (ЕРМ) |                                                                    |                                |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати<br>и | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ от<br>ВКЕП по<br>ЕРМ                              | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни серти-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                            | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                                 | MWh                                          | MWh                                                                    | MWh                                                                | бр.                            | MWh                                       |
| 04/2025                 | 39 002,932                                   | 0                                                                                                              | 38 366,729                                                      | 38 367,540                                                         | 38 367                              | 0,540                                        | 636,203                                                                | 636,313                                                            | 636                            | 0,313                                     |
| 05/2025                 | 17 351,826                                   | 0                                                                                                              | 16 872,219                                                      | 16 872,759                                                         | 16 872                              | 0,759                                        | 479,607                                                                | 479,920                                                            | 479                            | 0,920                                     |

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

|       |       |   |       |
|-------|-------|---|-------|
| 0,000 | 0,896 | 0 | 0,896 |
| 0,000 | 0,896 | 0 | 0,896 |

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец май 2025 г. са в размер на **16 872 бр.**

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2025 г. са в размер на **479 бр.**

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 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 май 2025 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 **17 351 бр.**, като и **прехвърлените** към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на **17 351 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, работили през периода са в размер на **14 101 бр.**

**Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 16 872 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 479 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 17 351 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

## **26. „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 правоприменик 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<sub>e</sub> и топлинна мощност 700 MW<sub>t</sub>. 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 правопреемник 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 6.06.2025 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 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) – **11,121 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **28,058 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: **0,030 MWh;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,007 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: **11 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **28 бр.;**
- **ОБЩО: 39 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: **39 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<sub>e</sub>**;

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-8 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

- **ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7**, които са противоналегателни турбини и нямат нерегулируеми пареоотбори, 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 противоналегателна турбина без нерегулируеми пареоотбори;

- **ТГ-6** е противоналегателна турбина с регулируеми промишлени пареоотбори и разполага с регенеративни пареоотбори 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<sub>e</sub>; ТГ-2 с 25,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-3 с 4,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-4 с 12,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-5 с 8,5 MW<sub>e</sub>; ТГ-6 с 21,0 MW<sub>e</sub>; ТГ-7 с 8,5 MW<sub>e</sub>; ТГ-8 с 21,0 MW<sub>e</sub>;

- 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/                                      | противо-налег. турб. | противо-налег. турб. | противо-налег. турб. | противо-налег. турб. | противо-налег. 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.                                | 29 869 kJ/kg         | 29 869 kJ/kg         | 29 869 kJ/kg         | 29 869 kJ/kg         | -                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ                                 | 41,32%               | 41,32%               | 41,32%               | 41,32%               | -                    |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат по Алгоритъм) | 83,00%               | 83,00%               | 84,21%               | 83,00%               | -                    |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$                              | $\geq 75,00\%$       | $\geq 75,00\%$       | $\geq 75,00\%$       | $\geq 75,00\%$       | $\geq 75,00\%$       |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$                     | 98,92%               | 98,82%               | 98,56%               | 99,19%               | -                    |
| Изискване за $\Delta F$                                        | $\geq 10,00\%$       | $\geq 10,00\%$       | $\geq 10,00\%$       | $\geq 10,00\%$       | $\geq 10,00\%$       |
| Постигнат резултат за $\Delta F$                               | 20,42%               | 20,12%               | 25,49%               | 20,39%               | -                    |

- Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. (посл. изм. и доп. ДВ бр. 102 от 3.12.2024 г., в сила от 1.01.2025 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 2025 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        |
| 102 282,000      | 478,254 | 13 588,000 |

| РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ |        |       |       |          |          |          |          |       |
|-------------------------------------|--------|-------|-------|----------|----------|----------|----------|-------|
| Инсталации                          | (Б)РОУ | ТГ-1  | ТГ-2  | ТГ-4     | ТГ-5     | ТГ-6     | ТГ-7     | ТГ-8  |
| MWh                                 | 16,028 | 0,000 | 0,000 | 1738,947 | 3990,670 | 4021,438 | 3820,917 | 0,000 |

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

| Мярка | ВСИЧКО | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|--------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 39,179 | 11,121             | няма               | 28,058                                    |

- 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) = **20 769,793 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ –  $E_{\text{закуп.произв.}} = 2851,985 \text{ MWh}$ ;

- ЕЕ за „собствено потребление“ –  $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 14 805,134 \text{ MWh}$ .

- 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-7, 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   | 35 060,828      | 35 016,560          | 44,268                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh   | 1999,552        | 1999,552            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh   | 37 467,679      | 37 420,693          | 46,987                | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-5 | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|-------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                               |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия      | MWh   | 80 460,308      | 80 358,719          | 101,589               | –            |
| Електрическа енергия          | MWh   | 4330,880        | 4330,880            | –                     | –            |

|                                  |     |            |            |         |   |
|----------------------------------|-----|------------|------------|---------|---|
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh | 85 806,714 | 85 698,886 | 107,829 | – |
|----------------------------------|-----|------------|------------|---------|---|

| Показатели за инсталация ТГ-6    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 63 072,203      | 62 992,568          | 79,635                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 10 366,271      | 10 366,271          | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 74 513,625      | 74 429,099          | 84,526                | –            |

| Показатели за инсталация ТГ-7    | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 77 037,716      | 76 940,449          | 97,267                | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 4112,269        | 4112,269            | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 81 813,759      | 81 710,517          | 103,242               | –            |

| ОБЩО за централата               | Мяр-ка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|----------------------------------|--------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                  |        |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия         | MWh    | 255 631,055     | 255 308,296         | 322,759               | –            |
| Електрическа енергия             | MWh    | 20 808,972      | <b>20 808,972</b>   | –                     | –            |
| Еквивалентна енергия на горивото | MWh    | 279 601,778     | 279 259,195         | 342,583               | –            |

• Потребена топлинна енергия: **273 616,765 MWh** (в т.ч. от върнат кондензат = 13 588,000 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 Е<sub>нето</sub>:**

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в 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 Е<sub>нето</sub> на изхода на централата :

20 808,972 MWh – 20 769,793 MWh = **39,179 MWh** – отговаря на цялата Е<sub>нето</sub>, 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 компенсации 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 **11,121 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 **28,058 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-7 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 **20 808,972 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно, за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7 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 **20 808,972 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **39,179 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВКЕП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВКЕП<br>допълни<br>-ла ЕЕ от<br>НеВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                  |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по<br>директни електропроводи на основание<br>чл. 119, ал. 2 от ЗЕ |                                                                    |                                  |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                                                        | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |
|                         | MWh                                          | MWh                                                                                                                | MWh                                                             | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                          | MWh                                                                                              | MWh                                                                | бр.                              | MWh                                       |
| 07/2024                 | 38,650                                       | 0                                                                                                                  | 1,412                                                           | 2,030                                                              | 2                                | 0,030                                        | 37,238                                                                                           | 38,007                                                             | 38                               | 0,007                                     |
| 05/2025                 | 39,179                                       | 0                                                                                                                  | 11,121                                                          | 11,151                                                             | 11                               | 0,151                                        | 28,058                                                                                           | 28,065                                                             | 28                               | 0,065                                     |

- От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за който 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 май 2025 г. са в размер на **11 бр.**

- От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2024 г.), за който 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 май 2025 г. са в размер на **28 бр.**

- Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **39 бр.**

Въз основа на горното следва на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени **11 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **28 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 **39 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.

### 27. „ТЕЦ – Бобов дол“ АД

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г., изм. с Решения: № И1-Л-094/21.03.2011 г., № И2-Л-094/19.12.2014 г. и № И3-Л-094/30.10.2018 г.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47** от **13.06.2025 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 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): **31 248,120 MWh** – от енергийни блокове № 1 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: **0,774 MWh**;

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

- ЕПМ: 31 248,894 MWh – **31 248 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: **31 248 бр.**

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-17-19 от 25.04.2025 г., изпратено от Министерство на енергетиката (МЕ), относно: „Извършена извънредна проверка на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, свързана с техническото състояние и експлоатацията на ТЕЦ „Бобов дол“ във връзка с изпълнението на Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“. Резултатите от проверката са обективирани в съставен на основание и чл. 80, ал. 1 от ЗЕ констативен протокол от 25.03.2025 г., като констатациите в него са обобщени накратко в писмото в четири точки, както следва: т.1)

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД е сключил търговски договори с юридически лица за покупко-продажба и доставка на топлинна енергия, както до обекти на територията на ТЕЦ „Бобов дол“, така и до обект „Оранжерия“ (с „Блуум Фетиш“ ЕООД) в съседен имот, с договорени количества на топлинен товар общо за 43 MW, а не притежава лицензия за пренос на топлинна енергия; т.2) Установено е, че подаваната от „ТЕЦ – Бобов дол“ АД топлинна енергия с топлоносител гореща вода за земеделска производствена площадка – оранжерия към „Блуум Фетиш“ ЕООД – и топлинна енергия с топлоносител водна пара – за халето за размразяване на вагони на територията на централата към „Хийт Енерджи“ ЕООД – е целогодишно, като е констатирано, че през някои от летните месеци реализираната топлинна енергия с водна пара е по-голяма отколкото през някои от зимните месеци; т.3) В утвърдените алгоритми за 2022 г., 2023 г., 2024 г., както и в действащия алгоритъм за 2025 г., утвърден със Заповед № Е-РД-16-2487 от 13.11.2024 г. на министъра на енергетиката, не е посочена информация за производството на комбинирана топлинна енергия с топлоносител гореща вода за земеделска производствена площадка – оранжерия към „Блуум Фетиш“ ЕООД – и липсват данни за средството за измерване на топлинната енергия за тази оранжерия; т.4) Установено, че към договора за наем на собствен имот „Работнически стол“ е сключен Анекс, за доставка на топлинна енергия с топлоносител гореща вода, като в тази връзка е направена констатация, че съгласно действащия алгоритъм за 2025 г. полезната топлинна енергия за консуматори на топлинна енергия с топлоносител гореща вода ( $Q_3$ ) се използва за отопление на производствените помещения, административната сграда, бани за работниците и работнически стол, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода топломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби, а не е имало отделно търговско мерене за обект „Работнически стол“.

В тази връзка от КЕВР е изпратено писмо с изх. № Е-03-17-19 от 08.05.2025 г. до „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, с искане относно: „Допълнителна информация, на основание чл. 38, ал. 2 от Закона за енергетиката, във връзка с извършена извънредна проверка от Министерство на енергетиката на ТЕЦ „Бобов дол“ АД в периода от 19.02.2025 г. до 21.02.2025 г.“ Приложено бе и писмото с вх. № Е-03-17-19 от 25.04.2025 г. в КЕВР, изпратено от МЕ, за отговор и по четирите му точки, който да включва следното: т.1) Актуалните договори (и анекси към договори) с фирмите, на които ТЕЦ – „Бобов дол“ АД подава топлинна енергия с топлоносител водна пара и гореща вода, включени в т.1, т.2, т.3 и т.4 от писмото от МЕ; т.2) Обосновка за всяка от топлинните енергии по т.1, които са описани като комбинирана ( $Q_{\text{комб.}} = Q_{2(\text{полезна})} + Q_3$ ) в справките по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, като следва да се посочи съответствието им с утвърдения от Министъра на енергетиката със Заповед № Е-РД-16-2487 от 13.11.2025 г. актуален Алгоритъм за 2025 г. и с оглед издадената Лицензия № Л-094-01 от 21.02.2001 г. на дружеството за дейността „производство на електрическа енергия“, посл. изм. с Решение № ИЗ-Л-094 от 30.10.2018 г. В КЕВР е получен отговор от „ТЕЦ – Бобов дол“ АД с вх. № Е-03-17-19 от 14.05.2025 г. В отговор по т.1 от писмото на КЕВР са приложени към него актуалните договори и анекси към фирмите, на които централата подава топлинна енергия, както следва: Договор № 40А от 30.04.2019 г. с фирма „Блуум фетиш“ ЕООД за доставка на гореща вода до земеделска производствена площадка-оранжерия; Договор № 35 от 16.03.2021 г. с фирма „Хийт Енерджи“ ЕООД за доставка на топлинна енергия с топлоносител водна пара; Договор № 17 от 14.02.2020 г. с фирма „Хийт Енерджи“ ЕООД за доставка на топлинна енергия с топлоносител гореща вода до площадка за третиране на отпадъци; Анекс от 5.09.2024 г., към Договор за наем № 80 от 19.08.2020 г., с който се доставя топлинна енергия с гореща вода до работнически стол отдаден под наем на фирма „Бест Фууд България“ ЕООД. В отговор по т.2 е изразено следното становище: Относно топлинната

енергия с топлоносител гореща вода – централата произвежда гореща вода основно за собствено потребление за хранване на производствени помещения, административна сграда, стол и бани за работниците и малка част подава към консуматори – оранжерия, площадка за отпадъци и работнически стол. Количеството топлинна енергия с топлоносител гореща вода включено в ежемесечните справки по чл.4, ал.5 от Наредба 7, представлява сумата от показанията на топломерите след всеки основен бойлер (ОБ1, ОБ2 и ОБ3). От тази енергия е извадено количеството по търговски топломери за гореща вода, монтирани на границата на собственост между централата и съответните консуматори на гореща вода посочени по-горе, за да се определи количеството за собствени нужди. До месец септември 2024 г. горещата вода подавана към работническия стол е отчитана като собствени нужди, от месец октомври 2024 г., след монтиране на търговски топломер, е сключен анекс за продажба с наемателя на стола. Количеството топлинна енергия с топлоносител пара, произведено от централата, е предмет на сключения договор № 35 с фирма „Хийт Енерджи“ ЕООД за съоръжение собственост на купувача – хале за размразяване на ж.п. вагони и изсушаване на въглища собственост на фирмата – представяме извадка от предоставена ни инвентарна книга в приложение.

**Забележка:** Съгласно чл. 163б, ал. 3 от ЗЕ един сертификат за произход е със срок на валидност **12 месеца от производството** на съответната единица енергия и всякакви коментари за предходни периоди са нецелесъобразни при съдебни дела. С този срок е съобразен и текстът на чл. 13, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 7, отнасящ се до възможността комисията да отмени издаден сертификат в **едногодишен срок**. Това би могло да стане, ако документ или документи, въз основа на които е издаден, са признати от компетентен орган за неистински или ако комисията установи, че титулярят на сертификата е представил неверни сведения, послужили като основание за издаването му. В писмото от МЕ не се съдържа конкретика, като например: количеството топлинна енергия, направена чрез измервателен уред (с цитиран номер), да се извади от полезната топлинна енергия, като това да става през летните месеци от тази дата до тази дата. В прерогативите на КЕВР не е задължението да указва на кое място какъв измервателен уред да се постави и от кога до кога да се отчитат показанията му по съответен начин, като в същото време под всяко решение на комисията е изписано следното: „Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14-дневен срок“. Следва да се има предвид, че съгласно чл. 7, ал. 2 от Наредба № 7, комисията трябва да се произнесе с решение относно заявлението за сертификати в 15-дневен срок, който срок не дава възможност за голямо изчакване.

**След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

• Във връзка с поискана от работната група по сертификатите по-голяма яснота относно изчисляването на  $Q_2$  (полезна), съгласно формулата за това в алгоритъма на дружеството, утвърден от Министъра на Енергетиката за 2025 г. със Заповед № Е-РД-16-2487 от 13.11.2024 г., където е записана в следния вид:

$Q_2 = D_{пп} (i_{пп} - i_{вк}) * 1,163/1000$ , [MWh], където

$D_{пп}$  – разход на прегрята пара, [t];

$i_{пп}$  – енталпия на парата, [kcal/kg];

$i_{вк}$  – енталпия на върнатия кондензат, [kcal/kg],

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД е приложил допълнителна справка заедно с останалите придружаващи заявлението документи, на основание чл. 4, ал. 4, т.13 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., с изчисление на  $Q_2$  за всяка инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия поотделно, като е пояснил всяко число с кой уред се измерва, по следния начин:

|  |  |  |     |      |      |      |
|--|--|--|-----|------|------|------|
|  |  |  | ТЕЦ | ТГ-1 | ТГ-2 | ТГ-3 |
|--|--|--|-----|------|------|------|

|  |                                                  |            |                   |                   |          |                   |
|--|--------------------------------------------------|------------|-------------------|-------------------|----------|-------------------|
|  | D <sub>nn</sub> – разход на прегрята пара        | t          | 49 572,735        | 25 258,381        | -        | 24 314,354        |
|  | Налягане на парата                               | ata        | 12                | 12                | -        | 12                |
|  | Температура на парата                            | °C         | 332               | 332               | -        | 332               |
|  | i <sub>nn</sub> – енталпия на парата             | kcal/kg    | 744               | 744               | -        | 744               |
|  | i <sub>вк</sub> – енталпия на върнатия кондензат | kcal/kg    | -                 | -                 | -        | -                 |
|  | <b>Q<sub>2</sub> (полезна) =</b>                 | <b>MWh</b> | <b>42 893,900</b> | <b>21 855,370</b> | <b>-</b> | <b>21 038,530</b> |

Разходът на прегрята пара и нейните параметри, налягане и температура – се измерват от система за измерване на прегрята пара на колектор 12ата, която е доставена от фирма ЙОКОГАВА БЪЛГАРИЯ, включваща един блендов разходомер, монтиран на тръбата за пренос на парата. В близост, на тръбата е монтирана в джоб термосонда РТ100. Трансмиситерът за налягане и диференциално налягане са монтирани на подходяща стойка и са свързани с импулсни линии с вторичния прибор UHP03Flow.

Забележка: *Както бе отбелязано в мотивите на Решение № С-11 от 20.11.2024 г., че поради факта, че няма наличие на върнат кондензат, то формулата за изчисляване на Q<sub>2</sub> би трябвало да е друга, в която енталпията на върнатия кондензат (i<sub>вк</sub>) се заменя с енталпията на добавъчната вода за компенсиране на материалните загуби от липсата на върнат кондензат (i<sub>дв</sub>) и тя би трябвало да бъде в следния вид: Q<sub>2</sub> = D<sub>nn</sub> (i<sub>nn</sub> – i<sub>дв</sub>)\* 1,163/1000, [MWh]. Във връзка с това към справката дружеството е записало текст, с който уведомява КЕВР, че с тяхно писмо изх. № ПО-01-2285 от 29.11.2024 г. са уведомили Министерството на енергетиката (МЕ) за настъпили промени в обстоятелствата, при които е издаден сега действащият алгоритъм на „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД, с предложение за промяна на формулата за изчисление на Q<sub>2</sub>. Но докато промяната на техния алгоритъм стане факт, дружеството само е записало в кл. АО135 на екселската справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 фиктивен размер на върнат кондензат от „1 t“, за да може справката автоматично да приложи правилото от Делегиран регламент (ЕС) 2023/2104, като увеличи к.п.д. на паропроизводството с 5 процентни пункта.*

• В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-17-32 от 13.08.2021 г., към което са приложени следните документи: копие на писмо (писмото) от „ТЕЦ Бобов дол“ АД до Министерство на енергетиката, Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“. В писмото е записано следното:

1. Монтирана е и е в работа, считано от 01.07.2021 г., система за измерване на количеството пара към консуматора „Хийт Енерджи“ ЕООД.

2. Към посочените в алгоритъма средства за измерване се представят следните сертификати и документи, както и снимков материал от монтажа:

– Свидетелство за калибриране № 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, дружеството е декларирало, че не е получавало инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така не е

получавало и никакъв друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 МПа. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 МПа.

- Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW<sub>e</sub> – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW<sub>e</sub>**, 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 и ТГ-3** – всяка от тях е **кондензационна** турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW<sub>e</sub>**;

- 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         | 8348 kJ/kg          | - kJ/kg             | 8348 kJ/kg          |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ             | 42,29%              | -%                  | 42,29%              |
| К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ             | 88,01%              | -%                  | 88,01%              |
| Изискване за $\eta_{\text{общо}}$          | $\geq 80,00\%$      | $\geq 80,00\%$      | $\geq 80,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$ | 49,68%              | -%                  | 49,77%              |
| Изискване за $\Delta F$                    | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      | $\geq 10,00\%$      |
| Постигнат резултат за $\Delta F$           | 21,19%              | -%                  | 20,06%              |

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

| Мярка | ВСИЧКО      | Собственост на ЕСО | Собственост на ЕРП | Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 |
|-------|-------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| MWh   | 120 203,693 | 120 203,693        | 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 120 203,693 MWh (120 203 693,2 kWh) – т.е. работили са ТГ-1 и ТГ-3 и то единствено 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 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **18 443,431 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 от: ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и от ТГ-2 (не е работил през периода) и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,968** – **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 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   | 20 236,464      | 20 236,464          | –                     | –            |
| Електрическа енергия           | MWh   | 57 402,356      | 10 796,154          | –                     | 46 606,202   |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh   | 169 823,444     | 38 790,710          | –                     | 131 032,734  |

| Показатели за ТГ-3             | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия       | MWh   | 37 719,500      | 37 719,500          | –                     | –            |
| Електрическа енергия           | MWh   | 68 060,412      | 21 398,272          | –                     | 46 662,140   |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh   | 201 684,121     | 73 898,130          | –                     | 127 785,991  |

| ОБЩО за централата             | Мярка | Тотална енергия | Комбинирана енергия | Некомбинирана енергия |              |
|--------------------------------|-------|-----------------|---------------------|-----------------------|--------------|
|                                |       |                 |                     | топлинна              | електрическа |
| Полезна топлинна енергия       | MWh   | 64 787,500      | 64 787,500          | –                     | –            |
| Електрическа енергия           | MWh   | 138 647,124     | <b>36 042,699</b>   | –                     | 102 604,455  |
| Еквивалентна енергия на г-вото | MWh   | 409 124,967     | 126 041,806         | –                     | 283 083,161  |

• **Потребена топлинна енергия: 64 787,500 MWh** (в т.ч. с гореща вода за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 20 459,600 MWh и реализирана/продадена в размер на 1434,000 MWh, както и с пара е реализирана/продадена 42 893,900 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2025 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, не са констатирани неточности и несъответствия:**

**Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Е<sub>нето</sub>:**

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво ( $\Delta F$ ) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-1 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 <sub>бруто</sub> = **36 042,699 MWh**;

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

$36\,042,699 / 138\,647,124 = 0,259961337$  (25,99%) – 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<sub>(нето)</sub>, като това е направено в 2 стъпки:

1)  $18\,443,431 * 0,259961337 = 4794,579$  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<sub>(нето)</sub> е:

$36\,042,699$  MWh –  $4794,579$  MWh = **31 248,120 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: **31 248,120 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 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 **36 042,699 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 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 **36 042,699 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **31 248,120 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<br>месец             | Нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП в<br>настоящ<br>месец | Дял<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>допълни-<br>ла ЕЕ от<br>НЕВЕКП<br>при<br>продаж-<br>би по чл.<br>119, ал. 2<br>от ЗЕ | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>електропреносна мрежа (ЕПМ) |                                                                    |                                  |                                              | Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по<br>директни електропроводи на основание<br>чл. 119, ал. 2 от ЗЕ |                                                                    |                                  |                                           |
|                         |                                              |                                                                                                                    | Подаде-<br>на нетна<br>ЕЕ от<br>ВЕКП по<br>ЕПМ                  | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък<br>за<br>следващ<br>период | Подадена<br>нетна ЕЕ<br>от ВЕКП<br>по ЕРМ                                                        | Подаде-<br>ната<br>плюс<br>дробен<br>остатък<br>от минал<br>период | Издаде-<br>ни<br>сери-<br>фикати | Дробен<br>остатък за<br>следващ<br>период |

|         | MWh        | MWh | MWh        | MWh        | бр.    | MWh   | MWh  | MWh  | бр.  | MWh  |
|---------|------------|-----|------------|------------|--------|-------|------|------|------|------|
| 04/2025 | 27 984,059 | 0   | 27 984,059 | 27 984,774 | 27 984 | 0,774 | няма | няма | няма | няма |
| 05/2025 | 31 248,120 | 0   | 31 248,120 | 31 248,894 | 31 248 | 0,894 | няма | няма | няма | няма |

• От направената справка за м. 05/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец май 2025 г. са в размер на **31 248 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 31 248 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 31 248 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 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.**

Изказвания по т.4.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 27 бр. заявления за сертификати и всички са разгледани без изключение в настоящия доклад. През настоящия период на сертифициране централите прехвърлили т. нар. „квота“, от решението на Комисията за определяне на преференциална цена, са четири на брой. Няма да се цитират данните за всяка поотделно, като само може да се отбележи, че общо от четирите централи на ФСЕС са прехвърлени 608 бр. по-малко сертификати спрямо броя на издадените. В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-17-19 от 25.04.2025 г., изпратено от Министерство на енергетиката, относно извършена извънредна проверка на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, свързана с техническото състояние и експлоатацията на тяхната централа във връзка с изпълнението на Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. Резултатите от проверката са обективирани в съставен констативен протокол от 25.03.2025 г., като констатациите в него са обобщени накратко в писмото в четири точки. От КЕВР е изпратено писмо с изх. № Е-03-17-19 от 08.05.2025 г. до „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, с искане относно: „Допълнителна информация, на основание чл. 38, ал. 2 от ЗЕ, във връзка с извършена извънредна проверка от МЕ в периода от 19.02.2025 г. до 21.02.2025 г.“ Приложено е и писмото изпратено от МЕ до КЕВР, за отговор и по четирите му точки. В КЕВР е получен отговор от „ТЕЦ – Бобов дол“ АД с вх. № Е-03-17-19 от 14.05.2025 г., в който се съдържа исканата информация. Следва да се има предвид, че в двете писма (от МЕ до КЕВР и от „ТЕЦ – Бобов дол“ АД до КЕВР) не се съдържа информация, която е в прерогативите на Комисията, дадени ѝ от законовите и подзаконовите актове, във връзка с издаването и прехвърлянето на сертификати. В същото време, съгласно чл. 7, ал. 2 от Наредба № 7, Комисията трябва да се произнесе с решение относно заявлението за сертификати в 15-дневен срок.

Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство



на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: поименно са изброени 27 централи, вписани в доклада.

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец МАЙ 2025 г., както следва:

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

**1. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 142 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 283,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 270,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 217,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,14%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,47%;
- 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: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-10-05-25/000000001 до № ЗСК-10-05-25/000000195;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-05-25/000000001 до № ЗСК-10-05-25/000000195.

**2. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 35 100 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 39,207 MWh;
- потребена топлинна енергия: 39,207 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 30,159 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 18,32%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 78,10%;
- 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: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-32-05-25/000000001 до № ЗСК-32-05-25/000000011;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-05-25/000000001 до № ЗСК-32-05-25/000000011.

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

**3. На „АЛТ КО“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:**

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 238 kJ/nm<sup>3</sup>;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 900,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 900,300 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1049,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24.06%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78.57%;
- 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: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-1-05-25/000000001 до № ЗСК-1-05-25/000000995;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-1-05-25/000000001 до № ЗСК-1-05-25/000000518.

**4. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 121 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 689,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 48,894 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 758,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,59%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,76%;
- 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: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-4-05-25/000000001 до № ЗСК-4-05-25/000000727;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-4-05-25/000000001 до № ЗСК-4-05-25/000000727.

**5. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 125 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1945,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 827,311 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1603,311 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,66%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,24%;
- 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: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-6-05-25/000000001 до № ЗСК-6-05-25/000001519;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-6-05-25/000000001 до № ЗСК-6-05-25/000001503.

**6. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 121 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 973,651 MWh;
- потребена топлинна енергия 979,930 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 987,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,04%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,99%;
- 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: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2025 г., Република България;

- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-28-05-25/000000001 до № ЗСК-28-05-25/000000832;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-28-05-25/000000001 до № ЗСК-28-05-25/000000720.

**7. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 125 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 389,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 314,324 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 432,975 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,81%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,60%;
- 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: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-31-05-25/000000001 до № ЗСК-31-05-25/00000422;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-31-05-25/000000001 до № ЗСК-31-05-25/00000422.

**8. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 121 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 437,980 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1298,041 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 432,433 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,81%; ДВГ2: 20,86%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,87%; ДВГ2: 80,56%;

- 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: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-37-05-25/000000001 до № ЗСК-37-05-25/000000411;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-37-05-25/000000001 до № ЗСК-37-05-25/000000411.

**9. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 121 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 431,379 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1289,384 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 435,344 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,33%; ДВГ2: 20,14%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,87%; ДВГ2: 79,34%;
- 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: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-38-05-25/000000001 до № ЗСК-38-05-25/000000413;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-38-05-25/000000001 до № ЗСК-38-05-25/000000413.

**10. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 142 kJ/nm<sup>3</sup>;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 693,750 MWh;
- потребена топлинна енергия: 693,750 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 635,809 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,36%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,14%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-43-05-25/000000001 до № ЗСК-43-05-25/000000605;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-43-05-25/000000001 до № ЗСК-43-05-25/000000605.

**11. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 623 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1439,110 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1439,110 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1527,988 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,94%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,80%;
- 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: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-46-05-25/000000001 до № ЗСК-46-05-25/000001482;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-46-05-25/000000001 до № ЗСК-46-05-25/000001482.

**12. На „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско шосе“, База „Оранжерии Сливен“, с ЕИК 205061272, за:**

- производствена централа/енергиен обект: КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
- период на производство: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 138 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 378,094 MWh;
- потребена топлинна енергия: 378,094 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 380,758 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,04%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,15%;
- 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: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-36-05-25/000000001 до № ЗСК-36-05-25/000000369;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-36-05-25/000000001 до № ЗСК-36-05-25/000000369.

**13. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 114 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2973,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1497,216 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2715,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,11%; ДВГ2: 15,22%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,21%; ДВГ2: 75,63%;
- 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: 31.05.2025 г., Република България;



- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-5-05-25/000000001 до № ЗСК-5-05-25/000002520;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-5-05-25/000000001 до № ЗСК-5-05-25/000002520.

**14. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 120 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 123,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 440,915 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1455,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,92%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,05%
- 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: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-40-05-25/000000001 до № ЗСК-40-05-25/000001365;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-40-05-25/000000001 до № ЗСК-40-05-25/000001365.

**15. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 121 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 251,555 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5697,473 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 220,562 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,83%; ДВГ2: 19,07%; ДВГ3: 18,41%; ДВГ5: 23,62%; ДВГ6: 22,66%; ДВГ7: 17,50%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,68%; ДВГ2: 79,04%; ДВГ3: 78,13%; ДВГ5: 86,08%; ДВГ6: 84,79%; ДВГ7: 75,03%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-21-05-25/000000001 до № ЗСК-21-05-25/0000009717;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-21-05-25/000000001 до № ЗСК-21-05-25/0000009717.

**16. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 121 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4434,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2553,729 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 4658,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,55%; ДВГ2: 23,99%; ДВГ3: 19,30%; ДВГ4: -%; ДВГ5: 21,04%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,74%; ДВГ2: 82,99%; ДВГ3: 78,10%; ДВГ4: -%; ДВГ5: 79,57%;
- 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: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-26-05-25/000000001 до № ЗСК-26-05-25/000004484;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-26-05-25/000000001 до № ЗСК-26-05-25/000004484.

**17. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;

- период на производство: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 489 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2554,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2554,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2477,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 26,29%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 85,69%;
- 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: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-39-05-25/000000001 до № ЗСК-39-05-25/000002094;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-39-05-25/000000001 до № ЗСК-39-05-25/000002094.

**18. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – - kJ/kg;  
газ – 35 119 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 11 510,147 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5224,322 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13 890,662 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: -%; ТГ5: -%; ДВГ1: 22,24%; ДВГ2: 21,30%; ДВГ3: 22,00%;
- номинална ефективност на: ТГ3: -%; ТГ5: -%; ДВГ1: 82,15%; ДВГ2: 81,03%; ДВГ3: 81,90%;
- 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: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-9-05-25/000000001 до № ЗСК-9-05-25/000012848;

– УИН на прехвърлените СП, както следва:

на ФСЕС – от № ЗСК-9-05-25/000000001 до № ЗСК-9-05-25/000012848.

**19. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 121 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25 180,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 548,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 816,206 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 19,83%; ДВГ1: 17,00%; ДВГ2: 17,06%; ДВГ3: 17,12%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,80%; ДВГ1: 63,65%; ДВГ2: 63,75%; ДВГ3: 63,84%;
- 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: КППЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-13-05-25/000000001 до № ЗСК-13-05-25/000022989;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-13-05-25/000000001 до № ЗСК-13-05-25/000022989.

**20. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 122 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 35 589,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 40 128,267 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 484,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 14,73%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 85,45%;
- 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: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-14-05-25/000000001 до № ЗСК-14-05-25/000010697;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-14-05-25/000000001 до № ЗСК-14-05-25/000010698.

**21. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 120 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 71 251,255 MWh;
- потребена топлинна енергия: 48 368,428 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 415,639 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1 -%; ТГ2: -%; ТГ3: 12,69%; ТГ4: 12,58%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 87,58%; ТГ4: 86,49%;
- 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: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-15-05-25/000000001 до № ЗСК-15-05-25/000018479;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-15-05-25/000000001 до № ЗСК-15-05-25/000017397;  
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-05-25/000017398 до № ЗСК-15-05-25/000018480.

**22. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 121 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 5476,211 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4967,035 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 6009,046 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 22,02%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 75,64%;
- 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: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-16-05-25/000000001 до № ЗСК-16-05-25/000005840;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-16-05-25/000000001 до № ЗСК-16-05-25/000005840

**23. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 922 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 33 920,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 38 465,240 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 757,810 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 26,27%; ТГ2: -%; ТГ3: 26,29%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,54%; ТГ2: -%; ТГ3: 80,56%; ТГ4: -%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-18-05-25/000000001 до № ЗСК-18-05-25/000007289;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-18-05-25/000000001 до № ЗСК-18-05-25/000007289.

**24. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 428 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 20 716,272 MWh;
- потребена топлинна енергия: 14 963,330 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 532,153 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 29,75%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 72,52%;
- 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: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-19-05-25/000000001 до № ЗСК-19-05-25/000008485;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-19-05-25/000000001 до № ЗСК-19-05-25/000008482.

**25. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – 15 879 kJ/kg; газ – 35 121 kJ/nm<sup>3</sup>;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 19 130,597 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 678,345 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 468,165 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: -%; ТГ6: 28,90%; ДВГ1: 17,09%; ДВГ2: 17,15%; ДВГ3: 17,18%;
- номинална ефективност на: ТГ5: -%; ТГ6: 80,03%; ДВГ1: 75,31%; ДВГ2: 75,39%; ДВГ3: 75,43%;
- 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: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-20-05-25/0000000001 до № ЗСК-20-05-25/000017351;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-20-05-25/0000000001 до № ЗСК-20-05-25/000017351.

**26. 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: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 29 869 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 255 308,296 MWh;
- потребена топлинна енергия: 273 616,765 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 808,972 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 20,42%; ТГ5: 20,12%; ТГ6: 25,49%; ТГ7: 20,39%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 98,92%; ТГ5: 98,82%; ТГ6: 98,56%; ТГ7: 99,19%;
- 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: 31.05.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-22-05-25/0000000001 до № ЗСК-22-05-25/0000000039;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-22-05-25/0000000001 до № ЗСК-22-05-25/0000000039.

**27. На „ТЕЦ – Бобов дол“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:**

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 1.05.2025 г. ÷ 31.05.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8348 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 64 787,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 64 787,500 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 36 042,699 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,19%; ТГ3: 20,06%;



- номинална ефективност на: ТГ1: 49,68%; ТГ3: 49,77%;
  - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
  - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
  - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
  - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:  
ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
  - дата и държава на издаване на сертификатите: 31.05.2025 г., Република България;
  - УИН на издадените СП, както следва:  
от № ЗСК-47-05-25/000000001 до № ЗСК-47-05-25/0000031248;
  - УИН на прехвърлените СП, както следва:  
на ФСЕС – от № ЗСК-47-05-25/000000001 до № ЗСК-47-05-25/0000031248.
- 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 четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

**По т.5.** Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-96 от 10.06.2025 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, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-96 от 10.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-193 от 12.06.2025 г. на председателя на КЕВР.

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

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с ЕИК 206714096, е със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5. Дружеството е с предмет на дейност: разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и

посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжения, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Република България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация.

Капиталът на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е „Сантера РЕ“ ООД, ЕИК 207080079.

Дружеството се управлява и представлява от Йорданка Кирилова Гълъбова в качеството си на управител.

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект ФЕЦ „Карлово“, с мощност 99 MW (AC) и постояннотокова мощност 106,994 MW<sub>p</sub> (DC). Комисията е разрешила на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност на ФЕЦ „Карлово“ с Решение № Р-512 от 23.05.2024 г.

С Решение № И1-Л-734 от 06.02.2025 г. на КЕВР лицензията е изменена, като е променена инсталираната мощност на 116,027 MW<sub>p</sub> (99 MW (AC)) във връзка с осъществяване на проект за разширение на ФЕЦ „Карлово“, предвиден да се разположи в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 24241.307.124, находящ се в землището на село Дъбене, м. Мранчово, общ. Карлово, обл. Пловдив, с инсталирана мощност 9 033,05 kW<sub>p</sub>, който се предвижда да бъде въведен в експлоатация през м. май 2025 г. С проекта за разширение на ФЕЦ „Карлово“ общата инсталирана постояннотокова мощност се променя от 106,994 MW<sub>p</sub> на 116,027 MW<sub>p</sub>, като инсталираната променливотокова мощност остава непроменена – 99 MW.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-96 от 10.06.2025 г., „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на Анекс № 2 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г., сключен между „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, в качеството на кредитополучател, „ХХХ“ АД, в качеството на кредитор, „АГРО ФИНАНС“ АД и „ПАУЪР БРАНДС“ ЕООД, в качеството им на съдлъжници. В тази връзка към заявлението е приложен проект на Анекс № 2 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г., обосновка и погасителен план. Сключването на договора за банков кредит, както и на Анекс № 1 са разрешени от КЕВР съответно с Решение № Р-498 от 29.03.2024 г. и с Решение № Р-560 от 03.04.2025 г.

Дружеството е посочило, че след подписването на Анекс № 1 е установено, че липсва изрично посочване в цифри на сумата на самоучастието на кредитополучателя по частта от кредита за финансиране изграждането на система за съхранение на електрическа енергия (ССЕЕ), която ще бъде изградена като колокация преди границата на собственост на ФЕЦ „Карлово“, като самоучастието е посочено само в процент от общата инвестиция. В тази връзка, с проекта на Анекс № 2 се установява точната сума на самоучастието за частта от кредита, свързана с изграждането на ССЕЕ, като останалите разпоредби на договора за кредит, изменен с Анекс № 1, остават непроменени, в това число лихви, крайна дата на изплащане и др. Предвид това, размерът на заема до общ размер от ХХХ

евро (XXX хил. лв.), срокът на изплащане – до XXX г. и лихвата за редовна главница – XXX М Euribor + XXX %, остават непроменени. Усвояването на общата сума по кредита се запазва при следните параметри:

- Транш 1 - сума в общ размер до XXX евро (XXX хил. лв.), представляваща усвоената и непогасена част от кредита, отпуснат за ФЕЦ „Карлово“;

- Транш 2 - сума в размер до XXX евро (XXX хил. лв.) - за финансиране и/или рефинансиране на до XXX% от общите разходи за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на разширение с 9 (девет) MWp („Разширението“), съгласно Разрешение за строеж №244 от 23.12.2024 г. върху УПИ 307.124, представляващ ПИ с идентификатор 24241.307.124, м. Мранчово по Кадастралната карта на с. Дъбене, община Карлово, на номиналната инсталирана мощност на изградената със средства от кредита по чл. 2.3.1. от Договора за кредит/ Транш 1 фотоволтаична електроцентраля „Карлово“.

- Транш 3 - сума в размер до XXX евро (XXX хил. лв.) - за финансиране и/или рефинансиране на до XXX% от общите разходи за покупка и изграждане на предстоящите да се изградят локални съоръжения за съхранение на електрическа енергия с инсталирана мощност 34 MW и полезен капацитет 68 MWh (за краткост „ССЕЕ“) към ФЕЦ „Карлово“ с разрешена присъединителна променливотокова мощност (АС мощност) 99 MW“.

Дружеството е посочило, че не се предвижда изменение на залозите, обезпечавачи задълженията на „Карлово Солар БГ“ ЕООД спрямо „XXX“ АД.

Като приложение към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-96 от 10.06.2025 г. е представен подробен план за погасяване на задълженията, от който е видно, че кредитът следва да бъде надлежно изплатен до XXX г., като същият съдържа преструктуриране на изплащането на Транш 1 и план за погасяване на Транш 2 и Транш 3 от кредита.

**Проект на Анекс №2 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г. между „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, в качеството на кредитополучател, „XXX“ АД, в качеството на кредитор, „АГРО ФИНАНС“ АД и „ПАУЪР БРАНДС“ ЕООД, в качеството им на съдлъжници.**

Съгласно чл.1 от проекта на Анекс №2 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г., страните се споразумяват, текстът на чл. 9.5. от Договора за кредит, изменен с Анекс № 1, се променя, както следва:

„Чл.9.5. Кредитополучателят се задължава, преди усвояване на суми съответно от Транш 2, Транш 3 от Подлимит 1 и Подлимит 2 да представи разходно-оправдателни и разплащателни документи, доказващи платено от кредитополучателя самоучастие, в размер на XXX евро (XXX хил. лв.) за Разширението, както и да представи разходно-оправдателни и разплащателни документи, доказващи платено от кредитополучателя самоучастие в размер на XXX евро (XXX хил. лв.) за ЛССЕЕ (локални съоръжения за съхранение на електрическа енергия)“.

В чл.1.1. страните потвърждават, че текста на чл. 9.5.1. от Анекс № 1, подписан електронно с КЕП на 08.04.2025 г. към Договора за кредит не се променя.

Съгласно чл. 2. кредитополучателят дължи следните такси:

- такса управление в размер на XXX евро (XXX хил. лв.), представляваща XXX% от размера на Допълнителната сума по чл. 2. от Анекс № 1, електронно подписан с КЕП на 08.04.2025 г., за периода от 25.04.2025 г. до 24.04.2026 г. включително, дължима при подписване на настоящия Анекс;

такса управление в размер на XXX%, върху усвоената и непогасена част от главницата по кредита, дължима на 25-ти април от всяка година, считано от XXX г. до окончателното издължаване на кредита.

В проекта на Анекс №2 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г. е предвидено, че страните изрично се съгласяват, че същия не представлява новация на Договор за банков кредит № 24F-000280, електронно подписан на 23.04.2024 г., не води до

погасяване на съществуващите задължения на кредитополучателя към банката по Договора и всички анекси към него и до възникване на нови такива, а само преурежда първоначално договорените условия по съществуващия договор, като предоставените по договора обезпечения запазват действието си и продължават да обезпечават погасяването на задължението и след промяната му. Всички останали клаузи на Договор за банков кредит № 24F-000280, електронно подписан на 23.04.2024 г., които не са изменени изрично с проекта на Анекс №2, остават в сила между страните.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ). В конкретния случай, с проекта на Анекс № 2 се изменят условията по сключения от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г., попадащ в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и на чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ и за сключването на който КЕВР е дала разрешение с Решение № Р-498 от 29.03.2024 г. Предвид това, сключването на Анекс № 2 подлежи на разглеждане от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ.

Преценката на горната сделка, с оглед нейното 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 финансово-икономическото състояние на „Карлово Солар БГ“ ЕООД, при който се установи следното:

#### **Прогнозен паричен поток за периода до 2049 г.:**

При извършен преглед на представения финансов модел се установи, че приходите, заложените прогнозни цени и количествата електрическа енергия в т.ч. и от батерия за съхранение (Фаза 1 и Фаза 2 и от Фаза 3 - разширение с 9,033 MW<sub>p</sub>, съгласно Решение № И1-Л-734 от 06.02.2025 г. на КЕВР) са непроменени.

Видно от данните в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащания на главница и лихви по обслужване на кредита (одобрен от КЕВР с Решение № Р-498 от 29.03.2024 г.) и Анекс № 1 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г. (одобрен от КЕВР с Решение № Р-560 от 03.04.2025 г. за допълнителни средства, с които да се увеличи размера на отпуснатия кредит), съгласно съответния погасителен план, като обслужването на кредита със срок до 2037 г., също остава непроменен.

На база извършеният анализ на данните от финансовия модел е видно, че нетните паричните потоци са непроменени и с положителни стойности през целия период, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си към XXX АД.

Предвид горното сключването на проект на Анекс № 2 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г. с XXX АД не води до промяна в анализите направени в Решение № Р-560 от 03.04.2025 г. на КЕВР.

При така заложените параметри и допускания от дружеството, КЕВР приема, че прогнозният паричен поток за периода е положителен и показва, че „КАРЛОВО СОЛАР

БГ“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията си към XXX АД. Следователно може да се направи извод, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да доведе до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Иванова. Във връзка с подаденото заявление от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, следва да се има предвид, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД притежава лицензия за срок от 25 (двадесет и пет) години, издадена под условие за изграждане на енергиен обект ФЕЦ „Карлово“, с обща инсталирана мощност малко над 106 MW<sub>p</sub>. Дружеството притежава разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност, като преди около два месеца му е издадено решение от Комисията за изменение на лицензия, тъй като същото е планирало разширение на фотоволтаичната централа с малко над с 9 (девет) MW<sub>p</sub>. В тази връзка Комисията е разрешила договор за кредит, както и сключването на Анекс № 1 към същия във връзка с финансирането - както на планираното разширение на централата, така и на системата за съхранение на електрическа енергия. В тази връзка по отношение на сключването на Анекс № 2, който е заявен към днешното заявление, което се разглежда в доклада, следва да се има предвид, че при финализиране на договорните отношения с XXX АД е установено, че в Анекс № 1 не е посочена стойността на самоучастието на дружеството, поради което е предложило за разрешение от страна на Комисията в момента сключването на Анекс № 2, в който изрично да бъде посочена тази сума. Извършена е корекция в частта на т. 9.5 към договора за кредит и към прилежащия към него Анекс № 1. Корекцията ще бъде извършена само в тази точка и тя касае във връзка с разширението на централата, че финансирането от страна на дружеството производител ще бъде в размер приблизително на XXX лв., а по отношение на системата за съхранение на електрическа енергия малко над XXX лв. Останалите клаузи се запазват, общият размер на кредита се запазва, лихвените проценти се запазват, както и се запазва срокът на погасяване на същия. Дружеството отново е представило погасителен план, представило е прогнозен финансов модел, от който се установява, че паричните потоци се запазват, положителни са през целия период. Вижда се, че срокът на погасяване е запазен. В тази връзка следва да се има предвид, че дружеството ще притежава финансови възможности да погасява задълженията си към XXX АД. Следователно може да се направи извод, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да доведе до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

По отношение на информацията, представляваща защитена по закон информация:

Дружеството е посочило, че всичката информация по преписката, касаеща финансовите параметри, представлява защитена по закон и моли в хода на провеждане на административната процедура същата да не бъде оповестявана публично.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи исканата сделка;

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

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**Р Е Ш И:**

Разрешава на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Анекс № 2 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-96 от 10.06.2025 г.

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

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

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**Р Е Ш И:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-799 от 16.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-96 от 10.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

2. Разрешава на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД Анекс № 2 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-96 от 10.06.2025 г.

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

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

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

**По т.6.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-762 от 11.06.2025 г. **относно** заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-79 от **30.04.2025 г.** за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерфин 2“ ЕООД

Според подаденото заявление от „Енерфин 2“ ЕООД дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Черногор“ с обща инсталирана мощност 25 MW в село Черногор, община Главиница, област Силистра. Капиталът на дружеството „Енерфин 2“ ЕООД е в размер на 5 000 (пет хиляди) лева, изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Ивайло Емилов Тасков, в качеството му на управител. По отношение на установяване на структурата на собственост и контрола на дружеството от предоставените документи е установено, че едноличен собственик на „Енерфин 2“ ЕООД е „ГЛОУБЪЛ ФАЙНЕНШЪЛ КАНСЪЛТИНГ“ ЕООД, регистрирано в Р България. Едноличен собственик на капитала на „ГЛОУБЪЛ ФАЙНЕНШЪЛ КАНСЪЛТИНГ“ ЕООД е Ивайло Емилов Тасков, американски гражданин, притежаващ паспорт, който е описан в доклада. Следва взаимовръзката между отделни фирми и в рамките на 2025 г. едноличен собственик на „Енерфин 2“ ЕООД ще стане „България Солар“ ЕООД със собственик Томас Френсиз Дардън Втори (Thomas Francis Darden II). „Енерфин 2“ ЕООД е поискало срок на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет), но въз основа на налични данни в Комисията, извършени наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите за производство на електрическа енергия, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде определен на 25 (двадесет и пет) години.

**6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:**

**6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Черногор“**

Инвестиционното намерение на „Енерфин 2“ ЕООД е за изграждането на ФЕЦ с обща инсталирана мощност от 25 MW (AC) или постояннотокова мощност 30,205 MW<sub>p</sub>, намираща се в поземлени имоти в землището на село Черногор, община Главиница, област Силистра, като ще се оформят 3 (три) фотоволтаични полета, описани по-долу. Площта на имотите е 336 дка, като терените, в които ще се разположат панелите са със равнинен характер. В прилежащ обособен имот ще се разположи и нова повишаваща подстанция 110 kV за връзка към електропреносната мрежа на ниво 110 kV.

**ФЕЦ 1** с инсталирана (AC) мощност 12,21 MW и постояннотокова (DC) мощност 15,15 MW<sub>p</sub> ще бъде изградена в поземлен имот с идентификатор 81075.4.1100, намиращ се в село Черногор, община Главиница, област Силистра, местност „Под Свинарника“. Ще бъдат монтирани 24 840 броя фотоволтаични панели JinkoSolar, модел JKM610N-66HL4-BDV, с мощност 610 W<sub>p</sub> всеки, или с обща DC мощност 15 152,400 kW<sub>p</sub>. Ще бъдат инсталирани 2 броя трафопостове HUAWEI, модел STS-6000K-H1 с мощност 6000 kW(AC), и 42 броя инвертори HUAWEI, модел SUN2000-330KTL-H1 с мощност 300 kW (AC).

**ФЕЦ 2** с инсталирана (AC) мощност 8,43 MW и постояннотокова (DC) мощност 10,393 MW<sub>p</sub> ще бъде изградена в поземлен имот с идентификатор 81075.13.103, намиращ се в село Черногор, община Главиница, област Силистра, местност „Софийци“. Ще бъдат монтирани 17 037 броя фотоволтаични панели JinkoSolar, модел JKM610N-66HL4-BDV, с мощност 610 W<sub>p</sub> всеки, или с обща DC мощност 10 392,570 kW<sub>p</sub>. Ще бъдат инсталирани 1 трафопост HUAWEI, модел STS-9000K-H1 с мощност 9000 kW (AC), и 29 броя инвертори HUAWEI, модел SUN2000-330KTL-H1 с мощност 300 kW (AC).

**ФЕЦ 3** с инсталирана (AC) мощност 4,36 MW и постояннотокова (DC) мощност 4,66 MW<sub>p</sub> ще бъде изградена в урегулирани поземлени парцели VII-1104 и VIII-1105, кв. 18 на с. Черногор, община Главиница (81075.4.1103, 81075.4.1104, 81075.4.1105). Ще бъдат монтирани 7 641 броя фотоволтаични панели JinkoSolar, модел JKM610N-66HL4-BDV, с мощност 610 W<sub>p</sub> всеки, или с обща DC мощност 4 661,010 kW<sub>p</sub>. Ще бъдат инсталирани 1 трафопост HUAWEI, модел STS-6000K-H1 с мощност 6000 kW (AC) и 15 броя инвертори HUAWEI, модел SUN2000-330KTL-H1 с мощност 300 kW (AC).

За изграждането на трите фотоволтаични централи ще се използва висококачествено и високоефективно оборудване, фотоволтаични панели са производство на JinkoSolar, международно признат производител на фотоволтаични панели, инверторите са производство на HUAWEI, производител, който в последните години също е широко използван на българския пазар.

### Технически параметри на PV модулите

| <b>Фотоволтаичен модул</b>                           |                     |
|------------------------------------------------------|---------------------|
| Технология на панела                                 | Тип N               |
| Брой на клетките в панела                            | 132                 |
| Максимална пикова мощност (W <sub>p</sub> )          | 610 (диапазон 0-3%) |
| Типично номинално напрежение (V <sub>mp</sub> )      | 40,56 V             |
| Типичен номинален ток (I <sub>mp</sub> )             | 15,04 A             |
| Типично напрежение на празен ход, (V <sub>oc</sub> ) | 48,63 V             |
| Ток на късо съединение (I <sub>sc</sub> )            | 16,01 A             |
| Нормална работна температура на клетката             | -40 ÷ +70°C         |
| Bypass диоди                                         | три                 |
| Максимално напрежение                                | 48,63 V             |
| Интервал на работната температура                    | -40 ÷ +70°C         |
| IP защитен клас                                      | IP68                |
| Размери                                              | 2382 x 1134 x35 mm  |
| Гаранция на производителя за материалите             | 12 години           |
| Гаранция на производителя за линейна изходна мощност | 25 години           |

### Технически параметри на Инверторните станции

|                                                       |               |
|-------------------------------------------------------|---------------|
| MPP диапазон на изменение на входното напрежение (DC) | +500-1500 V   |
| Максимално входно напрежение                          | 1500 V        |
| Максимален входен ток                                 | 65 A          |
| Номинално изходно напрежение (AC)                     | 800 V         |
| Номинална изходна мощност                             | 300 kVA       |
| Максимална изходна мощност                            | 330 kW        |
| Номинален изходен ток                                 | 216,6 A       |
| Максимален изходен ток                                | 238,2 A       |
| Максимален КПД                                        | 99,0%         |
| Фактор на мощността                                   | -0,80 ÷ +0,80 |
| IP защитен клас                                       | IP68          |
| Честота                                               | 50 Hz         |
| Брой на фазите                                        | три           |



Работна температура

-25 ÷ 60°C

Присъединяването на трите ФЕЦ с обща инсталирана мощност 25 MW към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) ще бъде осъществено чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV на територията на обекта, разположена в урегулиран поземлен парцел VI-1103, кв. 18 на с. Черногор, община Главиница (с идентификатори 81075.4.1103 и 81075.4.1104), нов въздушен електропровод (ВЕ) 110 kV с дължина 16,5 км от подстанцията на обекта до изводно поле 110 kV на ВЕ „Цар Самуил“, релейни защиты и телекомуникационна апаратура в подстанцията на обекта и други съоръжения за присъединяване, подробно описани в представения предварителен договор.

### 6.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на ЕСО ЕАД, заявителят е представил предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1905 от 21.09.2023 г., сключен между „Енерфин 2“ ЕООД и ЕСО ЕАД. С него са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 25 MW, находяща се в поземлени имоти в село Черногор, община Главиница, област Силистра, както и други права и задължения на страните, свързани с присъединяването. С допълнително споразумение № 1 от 28.01.2025 г. към горния предварителен договор, страните са се договорили да бъдат променени определени условия по предварителния договор. От представените документи е видно, че присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV на територията на обекта, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване, като изграждането ѝ е задължение на производителя и ще бъде негова собственост; релейни защиты и телекомуникационна апаратура в подстанцията на обекта; нов въздушен електропровод (ВЕ) 110 kV от подстанцията на обекта до изводно поле 110 kV на ВЕ „Цар Самуил“ (присъединителен електропровод), като последният се измества в северозападна посока, в ново поле на терен, осигурен от производителя. Също така ще се извърши проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на следните „съоръжения за присъединяване“: промяна на типа на шинната система на п/ст „Тутракан“ в единична секционирана шинна система с прекъсвач и изграждане и оборудване на три нови полета, изместване на краен стълб на ВЕ 110 kV „Цар Самуил“ северозападно от съществуващото му положение, релейни защиты в п/ст „Тутракан“, технически средства за телемеханика и телекомуникация в п/ст „Тутракан“, системи за търговско измерване на електрическата енергия и други.

### 6.3. График за строителството на енергийния обект

Представеният от дружеството график за изпълнение на проекта включва срокове на строителството на енергиен обект – ФЕЦ „Черногор“ с инсталирана мощност 25 MW, и е както следва:

| Вид                                               | Продължителност | Срок на започване | Срок на завършване |
|---------------------------------------------------|-----------------|-------------------|--------------------|
| Ситуиране на терените, собственост на дружеството | 16 месеца       | 01.01.2023 г.     | 01.05.2024 г.      |
| Изготвяне на идеен проект                         | 1 месец         | 01.02.2024 г.     | 01.03.2024 г.      |
| Изготвяне на работни проекти по съответните части | 3 месеца        | 01.02.2025 г.     | 01.05.2025 г.      |
| Приключване на проектна дейност                   | 1 ден           | 15.05.2025 г.     | 15.05.2025 г.      |

|                                                          |          |               |               |
|----------------------------------------------------------|----------|---------------|---------------|
| Разрешение за строеж Фотоволтаична част                  | 1 ден    | 01.06.2025 г. | 01.06.2025 г. |
| Разрешение за строеж Външни връзки                       | 1 ден    | 01.06.2025 г. | 01.06.2025 г. |
| Доставка конструкция/елементи                            | 3 месеца | 01.06.2025 г. | 01.09.2025 г. |
| Доставка фотоволтаични панели, инвертори, кабели и други | 6 месеца | 01.06.2025 г. | 01.11.2025 г. |
| Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка)          | 6 месеца | 01.09.2025 г. | 01.03.2026 г. |
| Подстанция                                               | 9 месеца | 01.06.2025 г. | 01.03.2026 г. |
| Други                                                    | 9 месеца | 01.06.2025 г. | 01.03.2026 г. |
| Въвеждане в експлоатация                                 | 1 ден    | 01.06.2025 г. | 01.06.2026 г. |

#### 6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Енерфин 2“ ЕООД е представило в електронен формат изготвените инвестиционни проекти за изграждане на енергийния обект, фаза работни проекти за следните обекти: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 12,21 MW с 2 бр. КТП като част от вътрешна мрежа“ – промяна по време на строителството на основание чл. 154, ал. 2 от Закона за устройство на територията (ЗУТ); „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 8,43 MW с 1 бр. КТП като част от вътрешна мрежа“ и „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 4,36 MW с 1 бр. КТП като част от вътрешна мрежа“. Инвестиционните проекти съдържат следните части: електрическа, архитектурна, геодезическа, пожарна безопасност, план за безопасност и здраве, конструктивна част и план за управление на отпадъците.

#### 6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса и доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

„Енерфин 2“ ЕООД е представило Симулационен доклад за проект „Черногор“, изготвен от Solarpro Tehnology AD (България) с помощта на специализиран софтуер PVsyst (v.7.4.7) с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, а именно климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са представени и получените резултати от оценката на прогнозния енергиен потенциал за изграждане на ФЕЦ „Черногор“, загубите на енергия и други данни.

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Енерфин 2“ ЕООД е уведомило компетентните териториални органи по опазване на околната среда, а именно Регионална инспекция по околна среда и води – Русе (РИОСВ-Русе). Проведени са приложимите процедури по Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и Закона за защитените територии (ЗЗТ). В тази връзка, за доказване на тези обстоятелства, дружеството е представило в КЕВР следните документи:

- Писмо с изх. № И-1988 от 22.04.2025 г. на РИОСВ-Русе относно уведомление за изработване на Подобен устройствен план – изменение на План за регулация и застрояване (ПУП-ИПРЗ) на УПИ VI-1103, VII-1104, VIII-1105, кв. 18 по плана на с. Черногор, общ. Главиница, обл. Силистра с цел създаване на устройствена основа за изграждане на фотоволтаична инсталация с инсталирана мощност до 4,36 MW AC с 1 бр. БКТП като част от вътрешна мрежа. Видно от неговото съдържание е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС. Изложени са аргументи, че представеният ПУП-ИПРЗ не попада в хипотезите на чл. 2, ал. 1 и ал. 2 от

Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми – Наредбата за ЕО и не подлежи на регламентираните в Глава шеста, Раздел II на ЗООС процедури по екологична оценка или преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка. Отчитайки местоположението и предвижданията на плана, при реализацията му няма вероятност от отрицателно въздействие върху близко разположената защитена зона от мрежата Натура 2000;

- Писмо с изх. № И-1989 от 22.04.2025 г. на РИОСВ-Русе относно уведомление за изработване на Подобен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) на новообразувани ПИ с идентификатори 81075.13.103 и 81075.13.104 по КККР на с. Черногор, общ. Главиница, обл. Силистра с цел създаване на устройствена основа за изграждане на фотоволтаична инсталация с инсталирана мощност до 8,43 MW AC с 1 бр. БКТП като част от вътрешна мрежа. Видно от неговото съдържание е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС. Изложени са аргументи, че представеният ПУП-ПЗ не попада в хипотезите на чл. 2, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми – Наредбата за ЕО. Отчитайки местоположението и предвижданията на плана, при реализацията му няма вероятност от отрицателно въздействие върху близко разположената зона от мрежата Натура 2000;

- Писмо с изх. № И-5338 от 30.12.2024 г. на РИОСВ – Русе с приложено Решение № РУ-101-ПР/2024 г. на директора на РИОСВ – Русе за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционно предложение за „Изграждане на обект на техническата инфраструктура „Нов присъединителен въздушен електропровод ВЛ 110 kV за присъединяване на бъдеща електрическа повишаваща подстанция 110/20 kV, която ще бъде разположена в ПИ с идентификатор 81075.4.965 по КККР на с. Черногор, общ. Главиница към електроенергийната мрежа на страната в съществуваща подстанция 110/20 kV „Тутракан“, разположена в ПИ с идентификатор 73496.508.1 по КККР на гр. Тутракан“. Видно е от решението, че е преценено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за цитираното инвестиционно предложение, като към решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган;

- Решение № РУ-29-ЕО/2024 г. на директора на РИОСВ – Русе за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на изработване на проект за „ПУП-ПЗ на ПИ имоти с идентификатори: 73496.10.109, 73496.508.1 и 73496.508.2 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Тутракан с цел определяне на режим на застрояване за устройствена зона „Т“ – зона за техническа инфраструктура“. Видно е от решението, че е преценено да не се извършва екологична оценка на ПУП-ПЗ, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитена зона BG0000180 „Боблата“, която е най-близко разположената до посочените по-горе имоти;

- Писмо с изх. № И-4087 от 09.10.2024 г. на РИОСВ – Русе относно проведена процедура за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, в т.ч. оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване на защитените зони, на проект за частично изменение на ОУП на Община Главиница в обхват ПИ с идентификатори 81075.4.1103, 81075.4.1104, 81075.4.1105, 81075.13.3, 81075.13.5, 81075.13.6 и 81075.13.7 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Черногор, общ. Главиница. Към писмото е приложено Решение № РУ-26-ЕО/2024 г. на директора на РИОСВ – Русе, с което е решено да не се извършва екологична оценка на проекта, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху природни

местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони и човешкото здраве. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган;

- Писмо с изх. № И-3375 от 21.08.2024 г. на РИОСВ – Русе относно уведомление за инвестиционно предложение за „Изграждане на Фотоволтаична централа с мощност 23 MW“.

Видно от неговото съдържание е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС. Изложени са аргументи, че инвестиционното предложение не може да бъде отнесено към нито една от позициите на Приложение № 1 към чл. 92, т. 1, както Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1 на ЗООС и не подлежи на регламентираните в закона процедури по оценка на въздействието върху околната среда и преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда. Отчитайки местоположението на засегнатия имот е установено, че същият не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии или защитени зони от мрежата „Натура 2000“.

**Въз основа на представените по-горе доказателства, може да се посочи, че дружеството е провело необходимите процедури в изпълнение на изискванията на нормативната уредба за опазване на околната среда и за безопасна експлоатация по отношение на планирания за изграждане енергиен обект и на прилежащата инфраструктура за присъединяването му към електропреносната мрежа.**

**6.6. Човешки ресурси и организационна структура на заявителя и за образованието и квалификацията на ръководния персонал**

От представените от заявителя данни за управленската и организационната структура, е видно, че „Енерфин-2“ ЕООД понастоящем е 100% собственост на „ГЛОУБЪЛ ФАЙНЕНШЪЛ КАНСЪЛТИНГ“ ЕООД, със собственик Ивайло Емилов Тасков. В рамките на 2025 г., мажоритарен собственик на „Енерфин-2“ ЕООД, ще стане „България Солар“ ЕООД, със собственик Томас Франсиз Дардън Втори. След описаното реструктуриране на „Енерфин-2“ ЕООД, ръководна роля ще има и Васил Хаджов. „Енерфин 2“ ЕООД е представило Протокол с решения на едноличния собственик на капитала на дружеството от 15.05.2025 г., с което е утвърдена следната управленска и организационна структура:

- Ивайло Емилов Тасков – управител;
- инж. XXX, отговарящ за експлоатация и поддръжка на електрически централи;
- инж. XXX, отговарящ за присъединителни съоръжения и ВЕЛ 110 kV;
- XXX – отговарящ за бизнес развитие и инвестиционни проекти;
- XXX – отговарящ за правните и регулаторни въпроси.

Относно данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, „Енерфин-2“ ЕООД заявява, че ще встъпи в договорни отношения с едно от водещите дружества, предоставящи услуги по Поддръжка и Експлоатация – като XXX или XXX. Посочва се, че и двете дружества са напълно обезпечени с квалифициран персонал за упражняването на подобна дейност и предоставят цялостни услуги, които гарантират ефективната и надеждна работа на фотоволтаични инсталации.

Във връзка с образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя, дружеството е представило автобиографии на Томас Франсиз Дардън Втори, Ивайло Тасков и Васил Хаджов, както и следната информация:

Управителят на дружеството Ивайло Емилов Тасков е с придобита образователно-квалификационна степен „XXX“ по специалност „XXX“, придобита в Колеж „Олбрайт“, САЩ (Albright College, Reading PA), за което е приложено удостоверение от XXX г., издадено от Национален център за информация и документация, с което е признато

завършеното от него в колежа в САЩ висше образование. Същият е титуляр на катедрата по Бизнес Администрация за най-високи постижения в специалност „XXX“ за випуск XXX г. и е сертифициран финансов анализатор, за което е представен документ с превод на български език. Посочва се, че той разполага с богат управленски опит в сферата на финансовата, инвестиционна и консултантска дейност. Представен е сертификат от XXX г. за придобито право за извършване на дейност като инвестиционен консултант, издаден от Комисията за финансов надзор.

Томас Френсиз Дардън Втори има придобита XXX степен по XXX и XXX степен по XXX от Университета на Северна Каролина, като в последствие е завършил и XXX. Същият е основател и главен изпълнителен директор на Инвестиционен фонд Чероки в Северна Каролина и на ИН, британска компания, изследваща термоядрената енергия. Създава Cherokee Solar, чиято основна дейност е придобиването на фотоволтаични централи. Томас Дардън е едноличен собственик на фотоволтаична централа с инсталирана мощност от 2,44 MW, въведена в експлоатация през февруари 2010 г., която е разположена близо до с. Янково, обл. Шумен.

Инж. Наум Стефанов Влайков е с XXX образование, степен XXX, придобито в технически университет – гр. Варна, по специалност „XXX“. Посочва се, че той притежава

14-годишен опит в поддръжката на фотоволтаични централи, като обхващат на дейностите включва електрически уредби средно и ниско напрежение, програми за наблюдение и управление, мрежова свързаност, системи за охрана и видеонаблюдение, както и 10-годишен опит като електро проектант, включително и на ФЕЦ.

Васил Хаджов има XXX степен по XXX от Софийския университет и от Нюйоркския университет, както и диплома по XXX от университета Сока в Токио. Съдружник е с повече от 20-годишен опит като адвокат по финансираня и реализиране на проекти в Адвокатско дружество.

**Въз основа на гореизложеното, може да се направи извода, че „Енерфин 2“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана (АС) мощност 25 MW със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект.**

## **7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:**

### **7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:**

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Черногор“ с инсталирана променливотокова мощност от 25 MW (АС), е XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като източниците на финансиране са XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX % собствени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Черногор“ е предоставен протокол с решения на едноличния собственик на „Енерфин 2“ ЕООД – „ГЛОУБЪЛ ФАЙНЕНШЪЛ КАНСЪЛТИНГ“ ЕООД, от който е видно, че са приети следните решения:

- Едноличния собственик на капитала одобрява използването на всички налични средства по банковите сметки на „Енерфин 2“ ЕООД до размера на договорените с „XXX“ АД параметри на проектното финансиране, а именно – XXX евро (XXX хил. лв.).

- Упълномощава управителя на „Енерфин 2“ ЕООД да разходва горепосочената сума съгласно условията на договора за кредит, който предстои да бъде сключен между „Енерфин 2“ ЕООД и „XXX“ АД за финансиране на изграждането и въвеждането в експлоатация на проекта.

По отношение на привлеченото финансиране е представена индикативна оферта от „XXX“ АД при следните условия:

- Инвестиционен лимит за Соларен парк: до XXX евро (XXX хил. лв.);
- Инвестиционен лимит за Батерия: до XXX евро (XXX хил. лв.) и
- ДДС лимит: до XXX евро (XXX хил. лв.)
- Лихвен процент: 3M Euribor + XXX%;
- Срок на погасяване: Инвестиционен лимит за Соларен парк до XXX години; Инвестиционен лимит за Батерия до XXX години и ДДС лимит – XXX месеца.

### **7.2. Финансови резултати от дейността на „Енерфин 2“ ЕООД:**

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Енерфин 2“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2022 г., 2023 г. и 2024 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2022 г. – загуба в размер на 24 хил. лв.;
- за 2023 г. – печалба в размер на 27 хил. лв.;
- за 2024 г. – загуба в размер на 60 хил. лв.

Финансовите резултати са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност през посочените години.

### **7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект**

„Енерфин 2“ ЕООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2025 г. – 2042 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Черногор“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2026 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh и да достигне до XXX MWh през 2042 г., при средногодишната деградация от 0,4%. Очакванията са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани, както по двустранни договори, така и на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД. Прогнозните количества електрическа енергия са изчислени на база резултатите от оценката на енергийния ресурс, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

- цените по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар, възлизат на XXX евро/MWh (XXX лв./MWh) през 2026 г. и намаляват до XXX евро/MWh (XXX лв./MWh) през 2042 г. За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия, дружеството е използвало прогнозата за цените на електроенергията, изготвена от AFRY за периода 2024 г. – 2050 г., публикувани през 2023 г. Предвид значителните колебания във фючърсните цени през този период, при прогнозирането на продажната цена на електрическа енергия, произведена от фотоволтаичната централа, е отчетена тенденция за дългосрочно понижаване на годишните средни нива на цените на базовия продукт.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.  
Таблица № 1

| №    | Вид                                                                         | Стойност |
|------|-----------------------------------------------------------------------------|----------|
| 1.   | Инсталирана мощност, MW                                                     | 25       |
| 2.   | Стойност на инвестицията, хил. евро/хил. лв.                                | XXX/XXX  |
| 2.1. | Собствени средства, хил. евро/хил. лв.                                      | XXX/XXX  |
| 2.2. | Привлечени средства, хил. евро/хил. лв.                                     | XXX/XXX  |
| 3.   | Стойност на инвестицията за 1 MW<br>инсталирана мощност, хил. евро/хил. лв. | XXX/XXX  |

Видно от финансовия модел до 2042 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да варират от XXX хил. евро (XXX хил. лв.) през 2026 г. до XXX хил. евро (XXX хил. лв.) през 2042 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.) Прогнозните разходи за периода са в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2026 г. до 2040 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договори за кредит с финансиращи институции. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към финансиращите институции, съгласно условията, посочени в проекта на договора.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. евро (XXX хил. лв.);
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години.

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

**Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Енерфин 2“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци.**

**8. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-79 от 30.04.2025 г., която представлява защитена по закон информация:**

„Енерфин 2“ ЕООД е представило становище, че в документите, които са част от административната преписка за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия, се съдържа информация, която се явява защитена по смисъла на закона.

На първо място, дружеството счита за конфиденциална информацията за търговската дейност на заявителя, която не е публично достъпна и разкриването ѝ би могло да навреди на заявителя и на търговските дружества, за които се отнася, като например информацията, посочена в Данните за източниците на финансиране на дейността, Бизнес плана и Финансовия модел.

На следващо място, дружеството посочва, че информацията за основните доставчици, съконтрагенти и клиенти има поверителен характер по своето естество.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена информация 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: търговските условия по финансирането на проекта, данните от финансовия модел, условията по договора с ЕСО, както и личните данни на служителите на дружеството.

В тази връзка, посочената от дружеството информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица, а данните, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление за издаване на лицензия.

Изказвания по т.6.:

Докладва Б. Паунов. Според подаденото заявление от „Енерфин 2“ ЕООД дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Черногор“ с обща инсталирана мощност 25 MW в село Черногор, община Главиница, област Силистра. Капиталът на дружеството „Енерфин 2“ ЕООД е в размер на 5 000 (пет хиляди) лева, изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Ивайло Емилов Тасков, в качеството му на управител. По отношение на установяване на структурата на собственост и контрола на дружеството от предоставените документи е установено, че едноличен собственик на капитала на „Енерфин 2“ ЕООД е „ГЛОУБЪЛ ФАЙНЕНШЪЛ КАНСЪЛТИНГ“ ЕООД, регистрирано в Р България. Едноличен собственик на капитала на „ГЛОУБЪЛ ФАЙНЕНШЪЛ КАНСЪЛТИНГ“ ЕООД е Ивайло Емилов Тасков, американски гражданин, притежаващ паспорт, който е описан в доклада. Следва взаимовръзката между отделни фирми и в рамките на 2025 г. едноличен собственик на „Енерфин 2“ ЕООД ще стане „България Солар“ ЕООД със собственик Томас Франсиз Дардън Втори. „Енерфин 2“ ЕООД е поискало срок на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет), но въз основа на налични данни в Комисията, извършени наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите за производство на електрическа енергия, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде определен на 25 (двадесет и пет) години. По отношение на технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ „Енерфин 2“ ЕООД ще изгради ФЕЦ с обща инсталирана мощност от 25 MW, като ще се оформят 3 (три) фотоволтаични полета, които са описани в доклада. За присъединяването на ФЕЦ, заявителят е представил предварителен договор за присъединяване с ЕСО ЕАД. По отношение на графика за строителството на енергийния обект въвеждането в експлоатация се предвижда да бъде 01.06.2026 г. По отношение на документи във връзка с изграждането на енергийния обект в електронен вид заявителят е предоставил изготвените инвестиционни проекти на трите фотоволтаични полета. По отношение на наличния и прогнозния потенциал на ресурса той е предоставил Симулационен доклад, изготвен от Solarpro Tehnology AD с помощта на специализиран софтуер PVsyst. По отношение на опазване на околната среда са предоставени писма и решения на директора на РИОСВ



Русе за преценяване на необходимостта за извършване на екологична оценка и изработване на проект. Може да се посочи, че дружеството е провело необходимите процедури в изпълнение на изискванията на нормативната уредба за опазване на околната среда и за безопасна експлоатация по отношение на планирания за изграждане енергиен обект и на прилежащата инфраструктура за присъединяването му към електропреносната мрежа. По отношение на човешки ресурси и организационна структура са представени описания на съответните лица и съответните дипломи и експертиза и може да се направи извода, че „Енерфин 2“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана мощност 25 MW със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект. По отношение на финансовите възможности дружеството е посочило, че общия размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Черногор“, е XXX хил. лв., от които XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства, като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства е предоставен протокол с решение на едноличния собственик, а по отношение на привлеченото финансиране е представена индикативна оферта от „XXX“ АД. По отношение на финансовите резултати за последните три години дружеството е в загуба. Финансовите резултати са с отрицателни стойности поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност през посочените години. По отношение на финансовите възможности дружеството е представило бизнес план, както и финансов модел за периода 2025 г. – 2042 г.

С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Черногор“, са направени съответните изводи. Може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Енерфин 2“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци. По отношение на информацията, която представлява защитена по закон информация дружеството е представило становище, че в документите, които са част от административната преписка за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия, се съдържа информация, която се явява защитена по смисъла на закона. Извършена е преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на част от представената към заявлението информация. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката 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 „Енерфин 2“ 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.

Пл. Младеновски насрочи откритото заседание да се проведе на 26.06.2025 г. от 10.30 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-762 от 11.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-79 от 30.04.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерфин 2“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.06.2025 г. от 10:30 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Енерфин 2“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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

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

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

**По т.7.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-727 от 09.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 07.03.2025 г. от **ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л.** 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-41 от 07.03.2025 г. от **ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л.** 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-77 от 11.03.2025 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 25.03.2025 г. и изх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 15.04.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 03.04.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 19.05.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 04.06.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 06.06.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. 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. Заявителят е представил Удостоверение за регистрация от Национален търговски регистър към Съда в Букурещ от 11.01.2023 г. и Удостоверение за актуално състояние от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 18.02.2025 г., от които е видно, че ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с единен регистрационен код 30508281 от 03.08.2012 г., регистрационен номер в Търговския регистър: J2023000313402 от 10.01.2023 г., единен европейски идентификатор (EUID): ROONRC. J2023000313402, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 5, ул. „13-ти септември“ № 90, Мултифункционален комплекс „Гранд“, ет. 2, стая 2.16.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия; производство на електроенергия от възобновяеми източници; съхранение на електроенергия; търговия с газообразни горива по електропреносната мрежа; съхранение на газ като част от услугите по доставка; дейности на агенти и брокери на електроенергия и природен газ; консултантски дейности в областта на бизнеса и управлението.

Капиталът на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е в размер на 420 (четиристотин и двадесет) леи, разделен на 42 (четиридесет и два) броя дружествени дялове, на стойност 10 (десет) леи всеки, и е изцяло внесен.

ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. се управлява и представлява от Коман Нелу – управител.

**Видно от горното, ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази**

**по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.**

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, 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 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/1473 и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, 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 ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л.

от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 18.02.2025 г., собственици на капитала на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. са: Ринюабъл Енерджи Продъкшън С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Румъния с рег. № J23/3506/2021, данъчен № RO40842601, със седалище и адрес на управление: Волунтари, ул. „Щефан чел Маре“ № 7А, мансарден етаж, стая 2, офис 2 и стая 8 с дялово участие в размер на 97,62% от капитала и Трансенерго Микрохидро С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Румъния с рег. № J23/3973/2021, данъчен № RO30798908, със седалище и адрес на управление: Волунтари, ул. „Щефан чел Маре“ № 7А, етаж 1, стаи 2 и 4 с дялово участие в размер на 2,38% от капитала.

От представеното от заявителя Удостоверение за актуално състояние на Ринюабъл Енерджи Продъкшън С.Р.Л. от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 29.10.2024 г., се установява, че едноличен собственик на Ринюабъл Енерджи Продъкшън С.Р.Л. е Рефин Къмпани С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Р Румъния с рег. № J23/3579/2021, със седалище и адрес на управление: Волунтари, ул. „Щефан чел Маре“ № 7А, етаж, стая 3. Видно от Удостоверение за актуално състояние на Рефин Къмпани С.Р.Л. от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 29.10.2024 г., едноличен собственик на капитала на Рефин Къмпани С.Р.Л. е Елена Чоака, гражданин на Република Румъния.

Собственици на капитала на Трансенерго Микрохидро С.Р.Л., съгласно представено от заявителя Удостоверение за актуално състояние на Трансенерго Микрохидро С.Р.Л. от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 29.10.2024 г., са: Трансенерго Ком С.А., акционерно дружество, регистрирано в Република Румъния, притежаващо 99,7648% от капитала, Рада Коман, гражданин на Република Румъния, притежаваща 0,1176% от капитала, и Нелу Коман, гражданин на Република Румъния, притежаващ 0,1176% от капитала. От Удостоверение за актуално състояние на Трансенерго Ком С.А. от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 28.04.2025 г., се установява, че съдружници в Трансенерго Ком С.А. са Рада Коман, гражданин на Република Румъния, притежаваща 82,01% от капитала, Нелу Коман, гражданин на Република Румъния, с 5,88% от капитала и Йосиф Браздъу, гражданин на Република Румъния, с 12,11% от капитала.

**Предвид горното, по отношение на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.**

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. 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, поискан от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че десетгодишният срок му е необходим с оглед развитието на пазара на природен газ в България и в региона, което е изключително динамично и това не дава възможност да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компанията, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. Дружеството счита, че този срок е и в контекста на политиката на Европейския съюз за насърчаване на развитието на възобновяемите енергийни източници като алтернативи на изкопаемите горива, особено нефт и газ.

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

ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, бул. „Витоша“ № 180, ет. 2, офис 2А, във връзка с което е представено копие на договор за наем на офис от 04.11.2024 г., сключен с Росен Иванов. Съгласно сключения договор наемодателят осигурява на заявителя достъп до интернет от доставчик на електронни и съобщителни услуги, и му предоставя работно оборудване, включващо най-малко 4 работни станции с необходимата информационна мрежа и софтуер, мултифункционални устройства и заседателна зала. За нуждите на електронната търговия с природен газ е разкрит официален имейл адрес [pgp.ro@abv.bg](mailto:pgp.ro@abv.bg).

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-1567 от 06.03.2025 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 ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Към настоящия момент няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД. Заявителят посочва, че такива ще бъдат сключени след получаване на лицензия за извършване на дейността, съответно след това ще бъдат предоставени и необходимите обезпечения.

ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е представило данни за управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва: управител; отдел „Търговия“; отдел „Финанси“, отдел „Технически“.

Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат управителят на дружеството и двама служители – ръководител на отдел „Търговия“ и ръководител на отдел „Технически“. От представените копия на дипломи за завършено образование е видно, че управителят и служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността. За доказване съществуването на трудови правоотношения на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. със служителите, които ще бъдат заети с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представил копия на сключените индивидуални трудови договори.

**Въз основа на гореизложеното ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. 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 ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалби в размер на: 24 715 883 леи за 2021 г. и 4 763 447 леи за 2022 г., и загуба в размер на 5 698 688 леи за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на 59 758 880 леи и се увеличават на 124 222 469 леи за 2023 г. Отчетените разходи на дружеството се увеличават от 34 558 097 леи за 2021 г. на 129 921 157 леи за 2023 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от 188 леи за 2021 г. на 55 343 леи за 2023 г. Текущите активи нарастват от 12 906 077 леи за 2021 г. на 25 853 287 леи за 2023 г. Записаният капитал на дружеството е в размер на 420 леи през периода, а собственият капитал е с отрицателни стойности за периода. Нетекущите пасиви на дружеството са в размер на 11 838 439 леи за 2021 г., а за 2022 г. и 2023 г. не са отчетени. Текущите пасиви се увеличават от 12 279 755 леи за 2021 г. на 33 175 098 леи за 2023 г. *Коефициентът на обща ликвидност* намалява от 1,05 за 2021 г. на 0,78 за 2023 г., но остава близо до единица, което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства.

В допълнение в писмо № Е-ЗЛР-Л-41 от 04.06.2025 г. заявителят посочва, че ще упражнява дейността „търговия с природен газ“ с наличните средства по банковата му сметка. В тази връзка е представено удостоверение от обслужващата банка – Банка Трансилвания С.А., от което е видно, че салдото по сметката на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. към 04.06.2025 г. е в размер на 3 575 128,92 леи.

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                                                                      | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
| Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh                     | 4000    | 4200    | 4410    |
| Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh                      | 131,00  | 117,90  | 106,00  |
| Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh                     | 136,00  | 122,90  | 111,00  |

ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 11 382 лв. за 2025 г., в размер на 11 556 лв. за 2026 г. и 11 704 лв. за 2027 г. Общите приходи намаляват от 556 000 лв. за 2025 г. на 502 740 лв. през 2027 г. Общите разходи намаляват от 543 353 лв. за 2025 г. на 489 736 лв. през 2027 г. Нетекущите активи се увеличават от 179 лв. през 2025 г. на 188 лв. през 2027 г. Текущите активи се увеличават от 68 795 лв. за 2025 г. на 77 825 лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 11 382 лв. за 2025 г. и се увеличава до 34 642 лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени за прогнозния период. Текущите пасиви намаляват от 57 592 лв. за 2025 г. на 43 371 лв. за 2027 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                                        | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
|--------------------------------------------------|---------|---------|---------|
| Общо приходи от дейността, лв.                   | 556 000 | 528 780 | 502 740 |
| Общо разходи от дейността, лв.                   | 543 353 | 515 940 | 489 736 |
| Счетоводна печалба, лв.                          | 12 647  | 12 840  | 13 004  |
| Финансов резултат, лв.                           | 11 382  | 11 556  | 11 704  |
| Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)          | 1,19    | 1,45    | 1,79    |
| Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП) | 0,20    | 0,45    | 0,80    |

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. за периода 2025 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,19 за 2025 г. се увеличава на 1,79 за 2027 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 от 0,20 за 2025 г. се изменя на 0,80 за 2027 г., което показва, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.*

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. за периода 2025 – 2027 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 ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

**Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л.**

#### **Раздел първи „Общи положения“**

**Чл. 1.** (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги („Правилата“) уреждат отношенията между ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. („Дружеството“), в качеството му на търговец на природен газ, съгласно условията на издадената му лицензия за търговия с природен газ от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и страните по договори за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

(2) реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;

(3) формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

**Чл. 2.** (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е: ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., вписано в Министерство на Правосъдието в Румъния, Търговски регистър към съда в Букурещ с рег. № J2023000313402, данъчен № 30508281. Седалището и адресът на управление на дружеството е в Република Румъния, гр. Букурещ, район 5, ул. „13-ти септември“ № 90, Мултифункционален комплекс „Гранд“, ет. 2, стая 2.16, титуляр на Лицензия № ..... за дейността „търговия с природен газ“, на територията на Република България, за срок от 10 (десет) години.

(2) „Клиент“ е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ за собствено ползване с ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л.

**Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“**

**Чл. 3.** (1) ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и по-конкретно 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.

(2) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за доставка и продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени стандартизирани договори, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

**Чл. 4.** (1) При подписване на договор на Клиента се предоставя екземпляр от настоящите Правила.

(2) Дружеството създава и поддържа база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(3) 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 клиенти“**

**Чл. 5.** (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където Клиентите 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 е на адрес: гр. София, бул. „Витоша“ № 180.

(3) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

**Чл. 6.** Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването, изпълнението и прекратяването на договори.

**Чл. 7.** Всеки потребител 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 доставчик.

#### **Раздел четвърти „Ред и срокове за получаване, разглеждане и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения“**

**Чл. 8.** (1) Клиентите имат право да подават жалби, сигнали и предложения в писмен вид в центъра за работа с клиенти, чрез пощенски оператор или изпратени на електронната поща на Дружеството.

(2) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

(3) Подадените жалби, сигнали и предложения се вписват в регистъра по ал. 2.

**Чл. 9.** (1) Подаваните жалби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението, подписани от съответния Клиент или Подател или от негов упълномощен представител;

3. да е посочено в какво се състои искането и /или да са изложени обстоятелствата по случая, както и да са представени доказателства, ако Подателят и/или Клиентът разполага с такива.

(2) В случай че част от информацията, представена от Клиента или Подателя в жалбата, сигнала или предложението, има поверителен характер, Клиентът и /или Подателят следва изрично да посочи това обстоятелство.

**Чл. 10.** (1) Ако жалбата, сигналът или предложението не отговарят на изискванията по чл. 9, ал. 1 дружеството изпраща писмено уведомление до подателя с указания в какво се състои нередовността и разумен срок за нейното отстраняване.

(2) В случаите на подадена жалба при необходимост може да бъде организирана и среща с жалбоподателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му. Ако такава среща бъде организирана, срокът за отговор на Дружеството следва да се удължи с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) работни дни.

(3) В случай че Клиентът и/или Подателят не отстранят нередовността съгласно указанията и в срока по ал.1, освен ако Клиентът и/или Подателят не са поискали по-дълъг срок съобразно специфичните обстоятелства по случая, Дружеството прекратява проверката и образуваната преписка без да изпраща друго уведомление до Клиента и/или Подателя.

**Чл. 11.** (1) Срокът за отговор на жалби на клиенти е един месец от регистрирането им, съответно от отстраняване на нередовностите в случаите по чл. 10, ал. 1.

(2) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 1.

**Чл. 12.** (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 11, ал. 1.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението подадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

**Чл. 13.** В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

**Чл. 14.** (1) Дружеството съхранява преписките по жалби, в срок, съгласно действащото законодателство.

(2) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

**Чл. 15.** Ако постъпилият в Дружеството документ е сигнал, искане за оферта, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, в рамките на 15 (петнадесет) работни дни се правят необходимите проверки и се набелязват мерки за действие, ако такива бъдат счестени за необходими, като отговорът се изпраща на подателя в срок от 3 (три) работни дни.

#### **„Заключителни разпоредби“**

**§1.** (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с 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 след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

**§2.** В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

**9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

Заявителят е посочил, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация.

С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Изказвания по т.7.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по постъпило заявление от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния.

Капиталът на дружеството е в размер на 420 (четиристотин и двадесет) леи, разделен на 42 (четиридесет и два) броя дружествени дялове.

Дружеството се представлява от Коман Нелу – управител. Видно от горното, ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

По отношение на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е изследвана структурата на собственост и контрол, която доста подробно е изложена в доклада. Накрая се стига до физически лица и предвид това по отношение на това дружество не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици. Представени са необходимите документи за доказване на технически, материални, човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Представени са отчети за 2021, 2023 г. и неокончателен за 2024 г. Освен това дружеството е представило удостоверение от банката – Банка Трансилвания С.А., че салдото по сметката на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е в размер на 3 575 128 леи. или това са около 1 300 000 лв. за упражняване на дейността „търговия с природен газ“ в България. Представени са прогнозни цени, количества съгласно наредбата и от изложеното може да се направи извод, че параметрите, заложи от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. за периода 2025 – 2027 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“. Представени са и Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, съгласно чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ. Дружеството е заявило, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация и поради тази причина не трябва да се заличава информация при публикуването в доклада и на решението. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

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

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л.

Бл. Голубарев констатира, че явно има някаква чуваемост по отношение заличаването на информация, но прави впечатление, че това са най-вече чуждите заявители.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и насрочи открито заседание на 26.06.2025 г. от 10.15 часа, след което подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-727 от 09.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 07.03.2025 г. от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.06.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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

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

**По т.8.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-728 от 09.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 19.03.2025 г. от „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Административното производство е образувано по подадено от „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Това е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив. Капиталът на дружеството е в размер 100 (сто) лева, като се управлява и представлява от Джасбант Сингх – управител. „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо

лице, регистрирано по Търговския закон. По отношение на дружеството е установена структурата на собственост и контрол и е установено, че едноличен собственик на капитала на Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД е Джасбант Сингх, гражданин на Обединено кралство Великобритания и Северна Ирландия и съответно не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Дружеството е поискало срокът на лицензията да бъде 10 (десет) години. Дало е обосновка. Представени са всички доказателства, необходими и доказващи, че дружеството притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Това е новоучредено дружество на 23.04.2024 г. и следователно следва да представи доказателства за паричен ресурс.

В тази връзка е предоставено извлечение от „Банка ДСК“, удостоверяващо наличност по банкова сметка на дружеството към 14.03.2025 г. в размер на 50 587 лв. Представен е и Договор за заем, сключен между „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД и Матбаз Трейд с.р.о. в размер на 44 325 евро за осъществяване на лицензионната дейност „търговия с природен газ“.

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                                                                      | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
| Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh                     | 25 000  | 27 500  | 30 500  |
| Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh                      | 80,00   | 88,00   | 98,00   |
| Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh                     | 82,00   | 92,00   | 102,00  |

„Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 27 хил. лв. за 2025 г., в размер на 72 хил. лв. за 2026 г. и 74 хил. лв. за 2027 г. Общите приходи нарастват от 2050 хил. лв. за 2025 г. на 3111 хил. лв. за 2027 г. Общите разходи нарастват от 2023 хил. лв. за 2025 г. на 3037 хил. лв. за 2027 г. Нетекущи активи не са планирани за 2025 г., а за 2026 г. са 6 хил. лв., за 2027 г. са в размер на 10 хил. лв. Текущите активи се увеличават от 37 хил. лв. за 2025 г. на 218 хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 27 хил. лв. за 2025 г. и нараства на 173 хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви се увеличават от 10 хил. лв. за 2025 г. на 55 хил. лв. за 2027 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                                        | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
|--------------------------------------------------|---------|---------|---------|
| Общо приходи от дейността (хил. лв.)             | 2050    | 2530    | 3111    |
| Общо разходи от дейността (хил. лв.)             | 2023    | 2458    | 3037    |
| Счетоводна печалба (хил. лв.)                    | 27      | 72      | 74      |
| Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)          | 3,70    | 3,58    | 3,96    |
| Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП) | 2,70    | 2,75    | 3,15    |

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД за периода 2025 – 2027 г.: Коефициент на обща ликвидност* от 3,70 за 2025 г. се изменя на 3,96 за 2027 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 от 2,70 за 2025 г. се изменя на 3,15 за 2027 г., което показва, 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 „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД за периода 2025 – 2027 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 „Пауърджайз Солюшънс“ 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.

**Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД**

#### **Раздел първи „Общи положения“**

**Чл. 1.** (1) Настоящите Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Пауърджайз Солюшънс“ 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, молби, сигнали и предложения;

2. обмена на информация с потребителите на енергийни услуги, включително 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: „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД, вписано с ЕИК 207806964 в Търговския Регистър на Р България, със седалище и адрес на управление гр. Пловдив, п.к. 4000, район „Централен“, ул. „Райко Даскалов“ № 68, ет. 2, офис 8, притежаващо Лицензия №...../..... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България.

(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 „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД.

**Чл. 2.** При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и открита комуникация;
3. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
4. поддържане на високи стандарти на обслужване;

5. конфиденциалност.

**Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“**

**Чл. 3.** (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Република България и по-конкретно 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.

(2) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за доставка и продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори, освен когато страните постигат индивидуални уговори.

(3) Дружеството предоставя на всеки Клиент, който поиска това, приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки.

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

**Чл. 5.** Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

**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 е на адрес: гр. София, п.к. 1000, р-н „Средец“, ул. „Алабин“ № 33, офис 232. Работно време за работа с клиенти: от 10:00 до 16:00 часа. Контакти за връзка: електронен адрес: [info@powergizesolutions.com](mailto:info@powergizesolutions.com).

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

**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 „Подаване на предложения, жалби и сигнали от Клиенти“**

**Чл. 9.** (1) Клиентите на природен газ на Дружеството имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до Дружеството по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнението на договорите, сключени между страните по тях.

(2) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с Дружеството.

(3) Потребителите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против забавяне или срещу други действия/бездействия на

служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

**Чл. 10.** (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по факс или електронна поща.

(2) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

(3) Подадените по ал. 1 предложения, сигнали или жалби се регистрират в регистъра по ал. 2.

**Чл. 11.** (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Когато предложението, жалбата или сигналът не отговаря на изискванията, на подателя се дават съответни указания и разяснения.

(3) Не се разглеждат анонимни предложения, жалби или сигнали.

**Чл. 12.** (1) Становище по жалби, предложения или сигнали 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.

(3) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини или жалбата не бъде уважена, на подателя се посочват мотивите за това.

**Чл. 13.** (1) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения на Клиент е един месец от постъпването им.

(2) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 1.

(3) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по ал. 1.

(4) Когато решението по дадена жалба касае и други Клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

**Чл. 14.** Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

**Чл. 15.** В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, Клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

**Чл. 16.** Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

#### **Раздел пети „Други разпоредби“**

**Чл. 17.** В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на



физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко - продажба на природен газ, Дружеството обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

### **Заключителни разпоредби**

**§1. (1)** Тези Правила са одобрени от КЕВР с 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 „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

„Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД е посочило, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация.

С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Изказвания по т.8.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено от „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Това е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив. Капиталът на дружеството е в размер 100 (сто) лева, като се управлява и представлява от Джасбант Сингх – управител. „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. По отношение на дружеството е установена структурата на собственост и контрол и е установено, че едноличен собственик на капитала на Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД е Джасбант Сингх, гражданин на Обединено кралство Великобритания и Северна Ирландия и съответно не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Дружеството е поискало срокът на лицензията да бъде 10 (десет) години. Дало е обосновка. Представени са всички доказателства, необходими и доказващи, че дружеството притежава технически, материални, човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Това е новоучредено дружество на 23.04.2024 г. и следователно следва да представи доказателства за паричен ресурс. В тази връзка е предоставено извлечение от „Банка ДСК“, удостоверяващо наличност по банкова сметка на дружеството към 14.03.2025 г. в размер на 50 587 лв. Представен е и Договор за заем, сключен между „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД и Матбаз Трейд с.р.о. в размер на 44 325 евро за осъществяване на лицензионната дейност „търговия с природен газ“. Представени са прогнозните количества цени и прогнозните годишни финансови отчети, от които може да се направи извод, че дружеството ще има

необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Представени са и Правила за работа с потребителите на енергийни услуги. „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД е посочило, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация и следователно при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на 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 „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД.

Пл. Младеновски каза, че г-н Голубарев поздравява дружеството за липсата на търговска тайна и установи, че няма желание за други изказвания.

Пл. Младеновски насрочи открито заседание на 26.06.2025 г. от 10.20 часа и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-728 от 09.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 19.03.2025 г. от „Пауърджайз Солюшънс“ 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 26.06.2025 г. от 10:20 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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

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

**По т. 9.** Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК-800 от 16.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 30.04.2025 г. от „Гейн Рейт“ 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-78 от 30.04.2025 г. на „Гейн Рейт“ 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-154 от 05.05.2025 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 12.05.2025 г. и изх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 03.06.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 13.05.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 19.05.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 23.05.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 10.06.2025 г. заявителят е представил изискваната информация.

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

**1.** На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Гейн Рейт“ 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 Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20250311101202 от 11.03.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, „Гейн Рейт“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207868275, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1415, област София (столица), община Столична, район Витоша, ул. „Гена Димитрова“ № 46.

„Гейн Рейт“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия на едро с електронни стоки, търговско представителство и посредничество, търговско представителство и агентство на български и чуждестранни физически и юридически лица в страната и чужбина, както и всички други дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 1000 (хиляда) лева и е разделен на 1000 (хиляда) дяла, всеки от които по 1 (един) лев. Капиталът е изцяло внесен.

„Гейн Рейт“ ЕООД се управлява и представлява от Диого Жоао Кайрес Дориа, в качеството му на управител.

**Видно от горното, „Гейн Рейт“ 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), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/1473 и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, 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 „Гейн Рейт“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20250311101202 от 11.03.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, едноличен собственик на капитала на заявителя е Диого Жоао Кайрес Дориа, гражданин на Р Португалия.

**Предвид горното, по отношение на „Гейн Рейт“ 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, който е поискал заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че търговията с природен газ е свързана със значителни инвестиции, договори за доставка и управление на рискове на енергийния пазар. Лицензия за срок от десет години ще осигури необходимата предвидимост за планиране и разширяване на дейността и ще даде възможност за сключване на дългосрочни договори с доставчици и клиенти. Природният газ се закупува основно чрез дългосрочни договори, които гарантират стабилност на доставките и ценова предвидимост. Посоченият срок ще позволи синхронизиране на лицензионния период с времевите рамки на тези договори и ще улесни достъпа до по-добри търговски условия. Десетгодишният срок ще позволи ефективно управление на ресурсите, разширяване на клиентската база и участие в регионални и международни газови пазари. Това ще допринесе за повишаване на конкуренцията и подобряване на условията на крайните потребители. Дългосрочната лицензия ще даде възможност за стабилни и прогнозируеми търговски условия за крайните потребители. Според заявителя това е особено важно в условията на динамичен енергиен пазар, където дългосрочните ангажименти могат да гарантират по-добра ценова политика и сигурност на доставките. В настоящата геополитическа ситуация, диверсификацията и намирането на различни източници са изключително важни и дружеството счита, че българският газов пазар има сериозен потенциал в тази връзка. По тези причини заявителят счита, че срокът от десет години е обоснован с оглед нуждата от регулаторна и бизнес стабилност, възможността за дългосрочно планиране и инвестиции, както и от необходимостта от гарантиране на устойчиво развитие на пазара на природен газ в България.

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

„Гейн Рейт“ ЕООД разполага с офис, находящ се на адрес: гр. София, бул. „Цар Освободител“ № 14, във връзка с което е представен Договор за офис услуги от 03.06.2025 г. Като част от пакета офис услуги, на дружеството е предоставена допълнително услугата „приоритетен интернет“, съгласно която получава по-бърза връзка с интернет за всички

устройства, със специална частна мрежа, допълнително ниво на сигурност и приоритетно разпределение на честотната лента. В тази връзка са представени справки, от които е видно, че заявителят е абониран за тази услуга.

Заявителят е представил фискален бон за закупуването на компютърни конфигурации и софтуер, както и описание на спецификациите на оборудването за извършване на дейността.

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-1578 от 17.03.2025 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 „Гейн Рейт“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Към настоящия момент заявителят няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, като възнамерява да сключи такива след получаването на лицензията.

„Гейн Рейт“ ЕООД е представило данни за управленската и организационна структура на дружеството. Към настоящия момент управленската и организационна структура включва управител и административен секретар. Първоначално управителят на дружеството ще бъде ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране. От представените документи (автобиография и копие на диплома за завършено образование) е видно, че той притежава образование и квалификация за извършване на дейността. След получаване на лицензия се предвижда допълнително назначаване на служители за извършване на дейността, включително лице на длъжност „административен секретар“.

**Въз основа на гореизложеното „Гейн Рейт“ 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“**

„Гейн Рейт“ ЕООД е новоучредено юридическо лице, вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията на Р България на 12.06.2024 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, заявителят представя доказателства за паричен ресурс.

*Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:* „Гейн Рейт“ ЕООД е представило извлечение по сметка в (...), за периода 01.03.2025 г. – 31.03.2025 г., от което е видно, че наличността по сметката на дружеството е в размер на (...) евро. Представено е и споразумение между (...) и дружеството от 10.10.2024 г., съгласно което (...) предоставя заем на „Гейн Рейт“ ЕООД в размер на (...) евро за покриване на оперативни разходи.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Гейн Рейт“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

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                                                                      | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
| Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh                     | (...)   | (...)   | (...)   |
| Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh                     | (...)   | (...)   | (...)   |
| Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh                    | (...)   | (...)   | (...)   |

„Гейн Рейт“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) евро за 2025 г., в размер на (...) евро за 2026 г. и (...) евро за 2027 г. Общите приходи нарастват от (...) евро за 2025 г. на (...) евро за 2027 г. Общите разходи нарастват от (...) евро за 2025 г. на (...) евро за 2027 г. Нетекущи активи не са планирани за периода. Текущите активи се увеличават от (...) евро за 2025 г. на (...) евро за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) евро за 2025 г. и нараства на (...) евро за 2027 г. Нетекущи и текущи пасиви не са предвидени през периода.

Прогнозните приходи и разходи, и финансовите резултати, са посочени в табл. № 2:

Таблица № 2

| Параметри                        | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
|----------------------------------|---------|---------|---------|
| Общо приходи от дейността (евро) | (...)   | (...)   | (...)   |
| Общо разходи от дейността (евро) | (...)   | (...)   | (...)   |
| Счетоводна печалба (евро)        | (...)   | (...)   | (...)   |
| Финансов резултат (евро)         | (...)   | (...)   | (...)   |

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Гейн Рейт“ ЕООД за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициент на обща ликвидност и коефициент на финансова автономност* не могат да бъдат изчислени поради липсата на планирани дългосрочни и краткосрочни пасиви.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Гейн Рейт“ ЕООД за периода 2025 – 2027 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, „Гейн Рейт“ 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.

**Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Гейн Рейт“ ЕООД**

#### Раздел първи „Общи положения“

**Чл. 1.** Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат отношенията между „Гейн Рейт“ ЕООД, ЕИК 207868275 (Дружеството), като търговец на природен газ и купувачите по договори за покупко-продажба 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.

**Чл. 2.** (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е „Гейн Рейт“ ЕООД, ЕИК 207868275, със седалище и адрес на управление гр. София, п.к. 1415, район Витоша, ул. „Гена Димитрова“ № 46, притежаващо Лицензия № ... /.....за дейността „търговия с природен газ“, на територията на Р България, за срок от ..... години.

(2) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ за собствено ползване с Дружеството.

**Чл. 3.** (1) Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ на клиенти на свободния пазар.

(2) При обслужването на клиенти, Дружеството спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. честна и открита комуникация;
3. зачитане на желанията на клиентите;
4. информираност на клиентите;
5. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока удовлетвореност на клиентите;
6. клиентска удовлетвореност;
7. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;
8. конфиденциалност.

**Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“**

**Чл. 4.** (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и по-конкретно 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.

(2) При работа с клиенти, Дружеството разработва и прилага процедури, които отговарят на развитието на пазарния модел и на нормативната рамка.

(3) Дружеството разработва и използва стандартизирани формуляри и бланки при работата с клиенти.

**Чл. 5.** (1) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за доставка и продажба на природен газ на клиента въз основа на писмени стандартизирани договори, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(2) Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

**Чл. 6.** (1) При подписване на договор на Клиента се предоставя екземпляр от настоящите Правила.

(2) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиентите.

(3) 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“**

**Чл. 7.** (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където Клиентите 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.....



Работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:.....тел:.....

(3) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Дружеството е достъпна и се поддържа на интернет страницата на Дружеството, включително телефон и електронен адрес.

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

**Чл. 8.** (1) Клиентите имат право да подават жалби, сигнали и предложения в писмен вид в центъра за работа с клиенти, чрез пощенски оператор или изпратени на електронната поща на Дружеството.

(2) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

(3) Подадените жалби, сигнали и предложения се вписват в регистъра по ал. 2.

**Чл. 9.** Жалбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на адреса, и/или електронната поща на Дружеството.

**Чл. 10.** (1) Подаваните от клиента жалби, сигнали и предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изисква допълнителна информация относно отделните случаи, както и да извършва проверки и констатации на място.

**Чл. 11.** (1) Ако жалбата, сигналът или предложението не отговарят на изискванията по чл. 10, Дружеството изпраща писмено уведомление до подателя с указания в какво се състои нередовността.

(2) При необходимост може да бъде организирана и среща с жалбоподателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му. Ако такава среща бъде организирана, срокът за отговор на Дружеството следва да се удължи с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) работни дни.

**Чл. 12.** (1) Срокът за отговор на жалби на клиенти е един месец от регистрирането им, съответно от отстраняване на нередовностите.

(2) Отговорът се изпраща до подателя в писмен вид след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

**Чл. 13.** (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 12, ал. 1.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

**Чл. 14.** В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем)

дневен срок.

**Чл. 15.** (1) Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство.

(2) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

(3) Ако постъпилият в Дружеството документ е сигнал, искане за оферта, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, в рамките на 15 (петнадесет) работни дни се правят необходимите проверки и се набелязват мерки за действие, ако такива бъдат счестени за необходими, като отговорът се изпраща на подателя в срок от 3 (три) работни дни от изтичане на срока за проверки.

**Чл. 16.** Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които се стреми изчерпателно да изложи пред клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от Дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на бъдещ спор;

2. участва в иницирираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между клиента и Дружеството.

**Чл. 17.** (1) В случаите, когато Дружеството и клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, те могат да отнесат спора за решаване пред компетентен държавен орган, като се прилага съответния закон, относим за решаване на възникналия спор.

(2) При наличие на неплатено задължение за доставен природен газ през изминал период, Дружеството може да стартира допустими от Гражданския процесуален кодекс производства за събиране на своите задължения, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;

2. да се снабди с изпълнителен лист;

3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способи за принудително събиране на задълженията.

## **Раздел пети**

### **„Заклучителни разпоредби“**

**§ 1.** (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с 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 след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

**§ 2.** В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

### **9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Гейн Рейт“ ЕООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

„Гейн Рейт“ ЕООД е посочило, че защитена по закон информация представляват: прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за период от три години по години; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ за период от три години по години. Дружеството счита, че в тези документи се съдържа информация за бъдещите финансови резултати, бизнес стратегии и прогнозни икономически показатели на заявителя. Финансовите прогнози и счетоводните отчети са резултат от вътрешни анализи и стратегическо планиране. Прогнозните цени и количества за покупка и продажба на природен газ представляват ключови елементи на бизнес стратегията на дружеството. Достъпът на трети лица до тези

данни би могъл да доведе до неправомерно предимство на конкурентите, тъй като ще им предостави стратегически данни за бъдещите бизнес намерения на дружеството, което може да повлияе неблагоприятно върху дейността му и да компрометира конкурентоспособността му.

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, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 9.:

Докладва А. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление от „Гейн Рейт“ 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: „Гейн Рейт“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност със седалище гр. София. Капиталът на дружеството е в размер на 1000 (хиляда) лева и е изцяло внесен. Управлява се и се представлява от Диого Жоао Кайрес Дория - управител. Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала е Диого Жоао Кайрес Дория, гражданин на Португалия. От посоченото е видно, че 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. Виден от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със Закона за енергетиката. Срокът на лицензията, поискан от заявителя, е 10 години и работната група го счита за обоснован. По отношение на технически, материални, човешки ресурси и финансови възможности за осъществяване на дейността 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. „Гейн Рейт“ ЕООД е посочило, че защитена по закон информация представляват: прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за период от три години по години; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ за период от три години по години. Дружеството счита, че това се отнася до бизнес стратегия на дружеството и прогнозни икономически показатели. Счита, че това би засегнало неблагоприятно неговите интереси, поради което иска тази информация да бъде заличена. 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, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена. В диспозитива на доклада работната група предлага към Комисията следното:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и

водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Гейн Рейт“ 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.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и насрочи открито заседание на 26.06.2025 г. от 10.25 часа, след което подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-800 от 16.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 30.04.2025 г. от „Гейн Рейт“ 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 26.06.2025 г. от 10:25 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Гейн Рейт“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

## РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

### По т.1. както следва:

1. Приема доклад на работната група относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

### По т.2. както следва:

1. Приема доклад на работната група относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

### По т.3. както следва:

1. Приема доклад на работната група относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

### Протоколно решение:

Възлага на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през м. октомври да направи проверка на подготовката на електроразпределителните дружества за есенно-зимния сезон като се съобрази с дадените от Комисията указания.

### По т.4. както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г.

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец МАЙ 2025 г.

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ , информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

**По т.5. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-799 от 16.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-96 от 10.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

2. Разрешава на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи с „ХХХ“ АД Анекс № 2 към Договор за банков кредит № 24F-000280 от 23.04.2024 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-96 от 10.06.2025 г.

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

**По т.6. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-762 от 11.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-79 от 30.04.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерфин 2“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.06.2025 г. от 10:30 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Енерфин 2“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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

**По т.7. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-727 от 09.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 07.03.2025 г. от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.06.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

**По т.8. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-728 от 09.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 19.03.2025 г. от „Пауърджайз Солюшънс“ 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 26.06.2025 г. от 10:20 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат

публикувани на интернет страницата на КЕВР.

**По т.9. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-800 от 16.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 30.04.2025 г. от „Гейн Рейт“ 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 26.06.2025 г. от 10:25 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Гейн Рейт“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-796 от 16.06.2025 г. относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“

2. Доклад с вх. № Е-Дк-797 от 16.06.2025 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“

3. Доклад с вх. № Е-Дк-798 от 16.06.2025 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“

4. Доклад № Е-Дк -794 от 16.06.2025 г. и Решение на КЕВР № С-6 от 19.06.2025 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.05.2025 г. до 31.05.2025 г. от 27 бр. дружества.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-799 от 16.06.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-571 от 19.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-96 от 10.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-762 от 11.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-79 от 30.04.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерфин 2“ ЕООД;

7. Доклад с вх. № Е-ДК-727 от 09.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 07.03.2025 г. от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

8. Доклад с вх. № Е-ДК-728 от 09.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 19.03.2025 г. от „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

9. Доклад с вх. № Е-ДК-800 от 16.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 30.04.2025 г. от „Гейн Рейт“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

X

Александра Богословска - Член на КЕВР

X

Благой Голубарев - Член на КЕВР

X

Димитър Кочков - Член на КЕВР

X

Таско Ерменков - Член на КЕВР

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

X

Пламен Младеновски - Председател на КЕВР

X

Недко Косев - за главен секретар,  
съгласно Заповед № 621 от 16.06.2025 г.

Протоколирал:

X

Илиана Зашева - Главен експерт