



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

[TLP- WHITE]

Ниво 0



ПРОТОКОЛ

№ 244

София, 20.08.2025 година

Днес, 20.08.2025 г. от 10:19 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Ив. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, С. Маринова – началник на отдел „Цени и бизнес планове-водоснабдителни и канализационни услуги“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Л. Джоргова – за 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 вх. № В-Дк-167 от 15.08.2025 г. относно заявление с вх. № В-12-00-143 от 20.06.2025 г. от „Софийска вода“ АД за одобряване на проект за изменение и допълнение на „Общи условия за представяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Софийска вода“ АД“.

Работна група по Заповед № 3-В-7 от 24.06.2025 г.:
Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Маринова,
Ани Недкова, Мая Кожухарова, Йовка Велчева,
Надежда Иванова, Ненко Ненков

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 07.01.2025 г. от „Оператор Марица“ АД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект.

Работна група: Елена Маринова, Милен Трифонов,

Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова,
Рали Манчев, Радостина Методиева,
Радослав Райков и Силвия Петрова

3. Доклад № Е-Дк -1051 от 14.08.2025 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 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г. от 20 бр. дружества.

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

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г. за изменение и допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1050 от 14.08.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 30.07.2025 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Петя Георгиева,
Десислава Сиракова и Радостина Методиева

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1046 от 12.08.2025 г. относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-333 от 03.04.2025 г. по жалба от Марина Борисова Славкова срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Работна група: Благовест Балабанов, Мартин Бончев, Красимир Николов

7. Доклад с вх. № Е-ДК-1042 от 11.08.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 02.07.2025 г. от „Екзен“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова,
Михаела Андреева, Любослава Джоргова,
Теодор Хиков, Рада Башлиева

8. Доклад с вх. № Е-ДК-1043 от 11.08.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-118 от 03.07.2025 г. от „Прима Про“ 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

9. Доклад с вх. № Е-ДК-1044 от 11.08.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-124 от 10.07.2025 г. от „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

По т.1. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № В-12-00-143 от 20.06.2025 г. от „Софийска вода“ АД за одобряване на проект за изменение и допълнение на „Общи условия за представяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Софийска вода“ АД“.

На основание чл. 6, ал. 1, т. 5 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), чл. 46, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 44, ал. 5 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ), със заявление с вх. № В-12-00-143 от 20.06.2025 г. „Софийска вода“ АД е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект за изменение и допълнение на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Софийска вода“ АД“ (проект на Общи условия). Със Заповед № 3-В-7 от 24.06.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на посочения проект.

В чл. 6, ал. 1, т. 5 от ЗРВКУ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите за предоставяне на ВиК услугите на потребителите. Съгласно чл. 8, ал. 1 от Наредба № 4 от 14 септември 2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4/2004 г.) получаването на услугите ВиК се осъществява при публично известни общи условия, предложени от оператора и одобрени от собственика (собствениците) на водоснабдителните и канализационните системи или от оправомощени от него (тях) лица и от съответния регулаторен орган. Изискванията по отношение на съдържанието на общите условия са регламентирани в чл. 8, ал. 1 от Наредба № 4/2004 г., както и в чл. 44, ал. 2 от НРКВКУ. Според посочените разпоредби, общите условия следва да съдържат правата и задълженията на оператора и на потребителите; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на изразходваната вода и отведените отпадъчни води; отговорността при неизпълнение на задълженията; условията и реда за включване, прекъсване и прекратяване на водоподаването и/или отвеждането на отпадъчните води; реда за осигуряване на достъп до водомерите, включително в жилищата на потребителите, както и за прекратяване на водоподаването на отделните водоснабдявани имоти; реда за откриване, промяна или закриване на партида, включително и служебно от оператора.

Общите условия на договорите за предоставяне на ВиК услугите на потребителите се изготвят и предлагат от ВиК оператора, като същите следва да бъдат съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за потребителите форма (чл. 44, ал. 3 от НРКВКУ).

Според чл. 44, ал. 4 от НРКВКУ проектите на общите условия или техните изменения се публикуват на интернет страницата на ВиК оператора или се оповестяват по друг подходящ начин и се поставят на видно място в центровете за работа с потребителите в срок, не по-кратък от 30 дни преди внасянето им в Комисията за одобряване. След изтичане на този срок ВиК операторът представя за одобряване в Комисията проекта на общи условия с писмено заявление, към което се прилагат: получените становища и бележки по проекта; становище на ВиК оператора по получените коментари и бележки; решение на управителния орган на ВиК оператора за приемане на

проекта на общите условия; решение за съгласуване на проекта от съответния орган - от асоциацията по В и К – в случаите по чл. 198б, т. 2 от Закона за водите, или от общинския съвет – в случаите по чл. 198б, т. 3 от Закона за водите.

Общите условия може да се изменят и допълват с решение на Комисията по искане на ВиК оператора (чл. 46, ал. 1, т. 1 от НРКВКУ), като към процедурата по изменение и допълнение на общите условия се прилагат съответно разпоредбите на чл. 44, 45 и 47 (чл. 46, ал. 7 от НРКВКУ).

Към момента действащите „Общи условия за представяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Софийска вода“ АД“ са одобрени с Решение № ОУ-2 от 13.07.2016 г. на КЕВР.

С писмо с вх. № В-12-00-143 от 09.06.2025 г. „Софийска вода“ АД е предоставило в КЕВР за разглеждане и становище проект за изменение и допълнение на „Общи условия за представяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Софийска вода“ АД“. Доколкото горепосоченото писмо не съдържа изрично искане към КЕВР за одобряване на представения проект за изменение и допълнение на Общите условия, с писмо с изх. № В-12-00-143 от 17.06.2025 г. „Софийска вода“ АД е уведомено за необходимостта в 7-дневен срок от получаване на писмото да направи изрично такова искане, както и да представи доказателства за спазване на изискването за поставяне на проекта за изменение и допълнение на Общите условия на видно място в центровете за работа с потребителите в срок, не по-кратък от 30 дни преди внасянето му в Комисията за одобряване.

Към заявление с вх. № В-12-00-143 от 20.06.2025 г. на „Софийска вода“ АД за одобряване на проекта за изменение и допълнение на Общите условия са представени следните документи:

1. Протокол от заседание на Съвета на директорите от 17.12.2024 г., с който е приет проектът за изменение и допълнение на Общите условия;
2. Решение № 277 от 27.03.2025 г. на Столичен общински съвет, с което е съгласуван проектът;
3. Доказателство за публично оповестяване на проекта – екранна снимка, визуализираща публикация от 11.04.2025 г. на интернет страницата на дружеството;
4. Доказателства за публично оповестяване на проекта в центровете за обслужване на клиенти (ЦОК) – снимки от визуализация на екраните, разположени в зоните за изчакване и обслужване на ЦОК на „Софийска вода“ АД; копие на електронна кореспонденция от 25.04.2025 г. за добавяне на визуализацията на екраните в ЦОК; презентация за визуализация във формат power point.
5. Получени становища по проекта:
 - 5.1. Становище от г-жа Мая Манолова – Председател на гражданско сдружение „Изправи се.БГ“;
 - 5.2. Становище от Омбудсмана на Република България.
6. Коментари и позиция на „Софийска вода“ АД по направените становища и предложения.

„Софийска вода“ АД е посочило, че целта на предлаганите изменения и допълнения е да се повиши ефективността в отношенията с потребителите, като част от измененията са свързани с прилагането на все по-силно навлизащите в гражданския и търговски оборот електронни комуникации, а друга част от предложените изменения и допълнения конкретизират отделни разпоредби, с оглед натрупания опит при прилагането на действащите Общи условия. Според дружеството всички предложени изменения и допълнения са разработени при спазване на принципите на равнопоставеност и защита на интересите на потребителите.

Въз основа на представените документи може да бъде направен извод, че заявителят е изпълнил изискването на чл. 44, ал. 4 от НРКВКУ да оповести проекта за изменение и допълнение на Общите условия на потребителите най-малко 30 дни преди представянето им за одобряване от Комисията и по реда на чл. 44, ал. 5 е представил към заявлението всички съпътстващи документи.

По силата на сключения на 23.12.1999 г. концесионен договор със Столична община (в сила от 06.10.2000 г.) „Софийска вода“ АД, в качеството на концесионер, получава особено право на ползване и експлоатация на активи – публична общинска собственост и на изключителното право на предоставяне на ВиК услуги в рамките на община София за период от 25 г. Действащият към момента договор е изменен и допълнен с първо допълнително споразумение от 15 декември 2000 г., второ допълнително споразумение от 19 март 2008 г. и анекс към второ допълнително споразумение от 17 октомври 2008 г., трето допълнително споразумение от 23.03.2018 г. и четвърто допълнително споразумение от 28.08.2023 г., с което срокът на договора е удължен до 2033 г. Обособената територия на „Софийска вода“ АД включва община София – град.

„Софийска вода“ АД предоставя услугите по доставяне на вода (за питейно-битови и за промишлени нужди), отвеждане и пречистване на отпадъчни води на потребителите в Столична община. В тази връзка с Решение № БП-Ц-4 от 01.10.2024 г. КЕВР е одобрила бизнес план за развитие на дейността на дружеството като ВиК оператор за регулаторен период 2022-2026 г.

I. Извършеният подробен анализ по същество показва, че представеният със заявление с вх. № В-12-00-143 от 20.06.2025 г. проект за изменение и допълнение на действащите „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Софийска вода“ АД“, с оглед неговото съответствие със ЗРВКУ и подзаконовите актове по неговото прилагане, както и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите потребители, следва да бъде изменен, както следва:

1. „Софийска вода“ АД предлага чл. 7, т. 6 (регламентиращ задълженията на ВиК оператора за отчитане и фактуриране) да се измени, както следва:

„б. да отчита показанията на средствата за измерване при условията и сроковете, определени в настоящите Общи условия, да издава **електронни** фактури или други разходно - оправдателни документи, отговарящи на изискванията на Закона за счетоводството и да изпраща издадените фактури на потребителите на **посочен електронен адрес** в срок не по-дълъг от 7 дни, считано от датата на издаването им, както и да осигурява достъп до електронен архив, където същите се съхраняват за последните 24 месеца;

В случай че потребител изрично и писмено заяви след срока, посочен в §1 от Преходните и заключителните разпоредби, че желае да получава месечните си фактури на хартия, ВиК операторът от месеца, следващ месеца на получаване на заявяването, изпраща фактурите на хартия до адреса за кореспонденция, посочен от потребителя.“.

Предложението следва да се приеме по принцип, но срокът за съхраняване на фактурите в електронен архив следва да е 36 месеца, доколкото фактурите следва да се съхраняват за период, не по-кратък от давностния срок и от срока, посочен от оператора в чл. 23, ал. 8 за представяне на справки за потребление в обособен имот в сграда в режим на етажна собственост.

Съобразно горното, на заявителя следва да се дадат указания разпоредбата на чл. 7, т. 6 да придобие следната редакция:

*„6. да отчита показанията на средствата за измерване при условията и сроковете, определени в настоящите Общи условия, да издава **електронни фактури** или други разходно - оправдателни документи, отговарящи на изискванията на Закона за счетоводството и да изпраща издадените фактури на потребителите **на посочен електронен адрес** в срок не по-дълъг от 7 дни, считано от датата на издаването им, както и да осигурява достъп до електронен архив, където същите се съхраняват за период не по-кратък от 36 (тридесет и шест) месеца;*

В случай, че потребител изрично и писмено заяви след срока, посочен в чл. 73, че желае да получава месечните си фактури на хартия, ВиК операторът от месеца, следващ месеца на получаване на заявяването, изпраща фактурите на хартия до адреса за кореспонденция, посочен от потребителя.“.

2. „Софийска вода“ АД предлага в чл. 16 (регламентиращ средствата за измерване и изискванията към тях) да се отмени ал. 2, а досегашната ал. 3 да стане ал. 2:

„Чл. 16. (1) На водопроводните и канализационните отклонения и сградните инсталации се монтират само средства за измерване, одобрени по реда на Закона за измерванията и подзаконовата нормативна уредба към него, или с оценено съответствие по реда на Закона за техническите изисквания към продуктите.

(3) Средствата за измерване подлежат и на следните проверки: периодична, след ремонт, при нарушаване целостта на пломбите (оловна и/или пластмасова) и при обосновано искане на В и К оператора или потребителя.“.

Според предложената за заличаване алинея втора от чл. 16 *„средствата за измерване подлежат на задължителна първоначална проверка преди техния монтаж, съгласно Закона за измерванията и подзаконовата нормативна уредба към него“.* Операторът мотивира предложението си за заличаване на тази разпоредба, като посочва, че проверките на средствата за измерване са уредени в Закона за измерванията и Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол. Законът за измерванията предвижда, че средствата за измерване, чието съответствие със съществения изисквания, определени по реда на чл. 7 от Закона за техническите изисквания към продуктите, е оценено и удостоверено, подлежат само на последващи проверки (чл. 26, ал. 3 от Закона за измерванията).

Предложението следва да се приеме.

С цел отстраняване на допусната техническа неточност, ал. 3 следва да се преномерира на ал. 2.

3. „Софийска вода“ АД предлага в чл. 23, ал. 1 (регламентиращ отчитането на показанията на водомерите) изразът *„20 куб.м/мес.“* да се замени с *„200 куб.м/мес.“*:

„Чл. 23. (1) Показанията на водомерите на водопроводни отклонения се отчитат с точност до 1 куб.м. за период не по-дълъг от: 1. 1 месец - за потребители по чл. 3, т. 2 и 3 и за общи водомери на сгради- етажна собственост; 2. 3 месеца - за потребители по чл. 3, т. 1 и за потребители по чл. 3, т. 2 с консумация до 200 куб.м/мес.; 3. два пъти годишно - за водомери на сградни водопроводни отклонения на имоти с водомерен възел, изискващ зазимяване и за обекти, имащи сезонен характер на ползване.“.

Предложението следва да се приеме по принцип. Същевременно, доколкото предложеното увеличение на консумацията от 20 куб.м/мес на 200 куб.м/мес е съществено (10 пъти), което може да доведе до затруднения както за потребителите, така и за ВиК оператора, на заявителя следва да се дадат указания текстът да придобие следната редакция:

„Чл. 23. (1) Показанията на водомерите на водопроводни отклонения се отчитат с точност до 1 куб.м. за период не по-дълъг от: 1. 1 месец - за потребители по чл. 3, т. 2 и 3 и за общи водомери на сгради- етажна собственост; 2. 3 месеца - за потребители по чл. 3, т. 1 и за потребители по чл. 3, т. 2 с консумация до **100 куб.м/мес.**; 3. два пъти годишно - за водомери на сградни водопроводни отклонения на имоти с водомерен възел, изискващ зазимяване и за обекти, имащи сезонен характер на ползване.“.

4. „Софийска вода“ АД предлага разпоредбата на чл. 23, ал. 5 (регламентираща предварителното обявление на датата на отчитане) да се измени, както следва:

„(5) Датата на отчитане на водомерите **се изпраща на посочения електронния адрес, посочен в чл. 59, ал.1, т.2 и обявява със съобщение, поставено на интернет страницата на В и К оператора, в срок не по-кратък от три работни дни преди отчитането.**“.

Предложеното изменение не следва да се приема, доколкото противоречи на чл. 32, ал. 2 от Наредба № 4/2004 г., съгласно която **датата и часът на отчитане на общия водомер и на индивидуалните водомери се обявяват с писмено съобщение, поставено на подходящо място в сградата, в срок не по-кратък от три работни дни преди деня на отчитането.** Информирането по електронен път следва да се отрази като допълнение към настоящата редакция на чл. 23, ал. 5 от Общите условия, както следва:

„(5) Датата на отчитане на водомерите се обявява с писмено съобщение, поставено на подходящо място **в сградата, изпраща се на електронния адрес, посочен в чл. 59, ал. 1, т. 1 и т. 2 и се обявява със съобщение, поставено на интернет страницата на В и К оператора, в срок не по-кратък от три работни дни преди отчитането.**“.

5. „Софийска вода“ АД предлага чл. 23, ал. 8 (регламентираща издаването на обобщена месечна справка за общото потребление) да се измени, както следва:

„(8) В случаите, в които се разпределя разход общо потребление, В и К операторът, по молба на управителя на етажната собственост или друго упълномощено от потребителите лице, издава обобщена месечна справка за всички индивидуални обекти в сградата в режим на етажна собственост, с информация за индивидуалното им потребление и разпределения им разход общо потребление **за период не по дълъг от 3 години. Справката, при поискване, може да съдържа данни за индивидуалните измервателни устройства на потребителите в индивидуалните обекти и за тяхната метрологична валидност. За извършения годишен отчет и за изготвената от В и К оператора обобщена справка потребителите не дължат заплащане такси и/или други разноски.**“.

Предложението следва да се приеме по принцип, но редакцията на изречение второ създава неяснота и е предпоставка за различно тълкуване от страните. Изразът „може да“ е неясен и създава възможност ВиК операторът да откаже предоставяне на данните само защото е записано като възможност, а не като задължение.

В тази връзка изразът „може да“ следва да отпадне и изречение второ следва да придобие следната редакция: **„Справката, при поискване, съдържа данни за индивидуалните измервателни устройства на потребителите в индивидуалните обекти и за тяхната метрологична валидност“.**

6. „Софийска вода“ АД предлага нова ал. 10 в чл. 23 със следния текст:

„(10) При разлика в отчетеното количество вода по общия водомер и в сбора на отчетите по индивидуалните водомери, по-малка от 20 на сто от отчетеното количество по общия водомер, потребителите в режим на етажна собственост могат да заявят допълнителна проверка/отчитане, като заплащат такса съгласно ценоразпис на „Софийска вода“ АД.“

Предложението следва да се приеме по принцип. Същевременно, систематичното място на подобна разпоредба следва да е в чл. 25, ал. 5 и ал. 6, регламентиращи условията и реда за извършване на проверки при наличие на разлики между отчетеното количество вода по общия водомер и сбора на отчетите по индивидуалните водомери. Необходимо е да се съобразят и изискванията на чл. 31, ал. 4 от Общите условия, регламентиращи начина на определяне на цени за допълнителни услуги.

В тази връзка съществуващите разпоредби на чл. 25, ал. 5 и ал. 6 следва да се обединят в чл. 25, ал. 5, т. 1 и т. 2, както следва:

„(5) При разлика в отчетеното количество вода по общия водомер и в сбора на отчетите по индивидуалните водомери, по-голяма от 20 на сто от отчетеното количество по общия водомер се предприемат следните действия:

1. в 7-дневен срок В и К операторът уведомява упълномощения представител на етажната собственост. При подаване на молба от упълномощения представител на етажната собственост, в 10-дневен срок от уведомяването, В и К операторът определя комисия, в която се включват молителят и представители на В и К оператора.

2. в 14-дневен срок комисията извършва проверка и съставя протокол, в който отразява установените причини и предложенията за тяхното отстраняване. Когато установените причини се дължат на неизправност в сградната инсталация, те се отстраняват от и за сметка на потребителите в етажната собственост, които заплащат и разходите за извършената проверка по ценоразпис на В и К оператора. Разходите за извършената проверка се определят съгласно изискванията на чл. 31, ал. 4 от Общите условия.

Предложената от „Софийска вода“ АД нова ал. 10 в чл. 23 следва да стане ал. 6 в чл. 25, като се допълни с изискване за начина на определяне на разходите за извършената проверка,:

*„(6) При разлика в отчетеното количество вода по общия водомер и в сбора на отчетите по индивидуалните водомери, по-малка от 20 на сто от отчетеното количество по общия водомер, потребителите в режим на етажна собственост могат да заявят допълнителна проверка/отчитане, като заплащат **разходите за извършената проверка, които се определят съгласно изискванията на чл. 31, ал. 4 от Общите условия**“.*

7. „Софийска вода“ АД предлага нова точка 7 в чл. 38 (регламентиращ условията за напълно или частично спиране на подаването и отвеждането на вода от В и К оператора без предварително уведомяване на потребителите) със следния текст:

„7. при неспазване на условията за присъединяване към ВиК мрежата, съгласно Договора за присъединяване.“.

Предложението не следва да се приема. В чл. 41, ал. 2 от Наредба № 4/2004 г. са изброени случаите, при които подаването и отвеждането на вода може да бъде спряно от оператора напълно или частично без предварително уведомяване на потребителите и предложението на „Софийска вода“ АД не е сред изброените. В сега действащите Общи условия е добавена и т. 6 – „по силата на решение, издадено от компетентен орган в съответствие с действащото законодателство“, което включва влезли в сила съдебни актове.

8. „Софийска вода“ АД предлага в чл. 50 (регламентиращ последиците от установено незаконно присъединяване) ал. 1 и ал. 3 да се изменят и допълнят, както следва:

*„Чл. 50. (1) При установяване на незаконно присъединяване към водопроводните и канализационните системи **или такова в нарушение на уговореното в Договора за присъединяване към ВиК мрежата**, съответните отклонения се прекъсват, а изразходваните, отведените и пречистените количества вода се определят по реда на чл. 49 за едногодишен период, освен ако се докаже, че периодът е по-малък.*

(2) В случаите по ал. 1 подаването и отвеждането на вода се спират за целия имот без предварително уведомяване.

*(3) **Обстоятелствата по ал. 1 се установяват и доказват с протокол, съставен и подписан от длъжностно лице на оператора и потребителя.***“

ВиК операторът мотивира това свое предложение, като посочва, че така предложените текстове са във връзка с прекъсване на отклонения, изградени в нарушение на сключен договор за присъединяване към ВиК мрежата.

Предложението в ал. 1 не следва да се приема във връзка с неприемането на предложението за допълване на т. 7 в чл. 38 по отношение прекъсване на водоподаването. По отношение на възможността за определяне на водни количества по реда на чл. 49 при нарушение на уговореното в Договора за присъединяване, то дружеството следва да договори съответните санкционни клаузи в Договора за присъединяване. Чл. 50 регламентира единствено действия при установено незаконно присъединяване към ВиК системите, а присъединяване със сключен договор за присъединяване към ВиК мрежите не може да се третира като незаконно присъединяване.

Не следва да се приема и отпадането в ал. 3 на действащия текст „Отказът на потребителя да подпише протокола, или отсъствието му в деня на съставянето на протокола, се удостоверява от длъжностното лице и от най-малко един свидетел, който може да бъде и длъжностно лице на оператора“, доколкото същото не е мотивирано и е в нарушение на чл. 27, ал. 2 от Наредба №4/2004 г.

9. „Софийска вода“ АД предлага в чл. 59 (регламентиращ идентифицирането на потребителите при откриването на партида) ал. 1, т. 1 и т. 2 да придобият следната редакция:

*„1. юридическите лица - с пълно наименование, седалище и адрес на управление, **административен адрес на обслужвания имот, физически и електронен адреси за кореспонденция, телефон** и други данни по регистрация, лицето, което ги представлява, ЕИК, банкова сметка.*

*2. физическите лица - с трите имена, ЕГН и постоянен адрес по документ за самоличност, **административен адрес на обслужвания имот, физически и електронен адреси за кореспонденция, телефон**. Набирането на други идентификационни данни ще се извършва съгласно изискванията на Закона за защита на личните данни, ако потребителят доброволно е подписал декларация за предоставянето им.*

Същевременно дружеството е предложило и редакция на чл. 59, ал. 2, както следва:

*(2) ВиК операторът открива партида с потребителски номер на потребителя при подаване на заявление по образец и представяне за справка на документи, съдържащи данни за идентификационните белези по ал. 1, **както и представяне за справка на документи, удостоверяващи придобиване на правото на собственост или правото на ползване на имота.***“

Предложенията следва да се приемат.

10. „Софийска вода“ АД предлага в чл. 59 (регламентираща откриването на партида при съсобствен имот), ал. 4 да се измени, както следва:

„(4) В случаите, когато правата на потребител се притежават от няколко лица, имотът се ползва от повече от един потребител, В и К операторът открива партиди на едно от лицата съгласно писмено споразумение с потребителите или с пълномощника по чл. 2, ал. 2. При липса на писмено споразумение с потребителите, операторът открива една партида на всички лица с права на потребител.“

Предложението не следва да се приема в този вид, доколкото създава предпоставки ВиК операторът да претендира цялата дължима сума от всеки един потребител без да се отчита притежаваният от него дял, т.е. въвеждане на солидарна отговорност. Съгласно чл. 121 от Закона за задълженията и договорите, освен в определените от закона случаи солидарност между двама или повече длъжници възниква само когато е уговорена, респективно не може да се въведе солидарна отговорност чрез клауза в общи условия.

Предвид гореизложеното на заявителя следва да се дадат указания разпоредбата на чл. 59, ал. 4 да придобие следната редакция:

„(4) В случаите, когато правата на потребител се притежават от няколко лица, имотът се ползва от повече от един потребител, В и К операторът открива партида на едно от лицата съгласно писмено споразумение с потребителите или с пълномощника по чл. 2, ал. 2. При липса на писмено споразумение с потребителите, операторът открива една партида на всички лица с права на потребител, като задълженията се разпределят по равно, до представяне на документ, доказващ различни размери на дяловете“.

11. „Софийска вода“ АД предлага в чл. 59, ал. 7 (регламентираща откриването на индивидуални партиди при съществуващи сгради в режим на етажна собственост, за които няма открити индивидуални партиди на собствениците/ползвателите и има натрупан дълг по общия водомер) да се добавят нови точки 3 и 4, а досегашната точка 3, да стане точка 5:

„3. В и К операторът извършва проверка за отчитане на индивидуалните водомери във всички имоти, за които потребителите са представили данни, съвместно с представител на етажната собственост или строителя/инвеститора.

4. Потребителите подsigуряват достъп на В и К оператора за отчет на индивидуалните водомери. При липса на достъп за отчет на индивидуалните водомери, имотът се таксува на база брой живущи.“

Предложението следва да се приеме по принцип, като изречение второ на предложената нова т. 4 следва да придобие следната редакция: *„При неосигурен достъп за отчет на индивидуалните водомери, количеството изразходвана вода се начислява по реда на чл. 25, ал. 8“.*

12. „Софийска вода“ АД предлага в чл. 60 (регламентиращ служебното откриване, промяна или закриване на партида) ал. 2, т. 3 да се измени, както следва:

„3. При предоставена информация от държавни и/или общински органи, електронна справка от Агенция по вписванията, институции или други организации, предоставящи обществени услуги;“

Предложението следва да се приеме.

13. „Софийска вода“ АД предлага в чл. 61, ал. 1 (регламентираща промяната на партиди), да се измени, както следва:

„(1) При промяна на собствеността или на правото на ползване новият и/или предишният собственик или ползвател са длъжни да подадат до В и К оператора в 30-дневен срок от датата на промяната заявление по образец за откриване, промяна или закриване на партида, като представят за справка документи, удостоверяващи

придобиването или прекратяването на правото на собственост или на правото на ползване на имота, както и данните за наличния/те водомер/и в имота (сериен номер на водомера/те, номер/а на плomba/и и показания на водомера/те), както и спазването на останалите изисквания по настоящите Общи условия, включително и за наличието на наемно правоотношение и съгласие на собственика, дадено по реда на чл.2, ал.3 в случаите на промяна в наемното правоотношение на водоснабден имот.“.

Предложението следва да се приеме.

14. „Софийска вода“ АД предлага в чл. 62 (регламентиращ случаите на смърт на потребител) да се добави нова ал. 3, със следния текст:

„(2) В случай, че не е изпълнено в срок задължението по ал. 1 и впоследствие наследниците или лицето, придобило имота по силата на договор за гледане и издръжка или завеждане, подадат заявление за промяна на партидата, дължат заплащане на всички административни разходи, свързани с извършването на това действие, съгласно ценоразпис на В и К оператора.“

Предложението следва да се приеме, като на дружеството следва да се обърне внимание за допуснатата техническа грешка, доколкото в предложението текст е изписало ал. 2, вместо ал. 3.

15. „Софийска вода“ АД предлага в чл. 67 (регламентиращ връчването на предизвестия и уведомления) ал. 2, т. 1 и т. 2 да се изменят и да се добави нова т. 3, а досегашните точки 3-5 да станат съответно точки 4-6:

„1. връчването на съобщения (покани, предупреждения, предизвестия, уведомления и др.) във връзка с неизпълнение на задължения по договора от страна на потребителя, се извършва по електронен път на електронния адрес, посочен за получаване на фактурата по реда на чл.7, т.6, от куриер или представител на В и К оператора, който с подписа си удостоверява начина на връчването;

2. съобщенията по т. 1 се връчват по електронен път на електронния адрес, посочен за получаване на фактурата по реда на чл.7, т.6 или срещу подпис, лично на потребителя или на неговия законен представител, или на пълномощник на потребителя, за упълномощаването на когото В и К операторът е уведомен;

3. когато изпратеното по електронен път съобщение се върне с информация „недоставено“ или „неполучено“, поради причина различна от грешно заявен имейл адрес от потребителя, В и К операторът изпраща съобщението чрез куриер или представител на В и К оператора;“

По отношение на въвеждането на електронната комуникация като основен принцип в отношенията между ВиК оператора и потребителите, следва да се отбележи, че предложените текстове не гарантират в пълна степен защитата на интересите на потребителите, особено в случаите, в които същите не ползват Интернет. В предложените клаузи на чл. 67, ал. 2, т. 1 и т. 2 от проекта на Общите условия не е предвидено изрично съгласие на потребителя за обмен на документи по електронен път. На следващо място, дори и ВиК операторът да е преминал към изпращане на електронни съобщения, потребителят следва да има възможност отново, при желание, да заяви получаване на хартиено съобщение.

Предвид изложеното, **предложението следва да се приеме по принцип,** със следните корекции:

„1. връчването на съобщения (покани, предупреждения, предизвестия, уведомления и др.) във връзка с неизпълнение на задължения по договора от страна на потребителя, се извършва по електронен път, от куриер или представител на В и К оператора, който с подписа си удостоверява начина на връчването“;

2. съобщенията по т. 1 се връчват по електронен път, в случаите в които потребителят е дал изрично съгласие за това и е посочил електронен адрес за връчване на съобщения. В тези случаи, когато изпратеното по електронен път съобщение се върне с информация „недоставено“ или „неполучено“, В и К операторът изпраща съобщението чрез куриер или представител на В и К оператора.

3. когато потребителят не е дал изрично съгласие за получаване на съобщения по електронен път или оттегли съгласието си за получаване на съобщения по електронен път, съобщенията по т. 1 се връчват срещу подпис, лично на потребителя или на неговия законен представител, или на пълномощник на потребителя, за упълномощаването на когото В и К операторът е уведомен;

4. когато куриерът или представителят на В и К оператора не намери потребителя, той връчва съобщението по т. 3 на пълнолетно лице от семейството, или на съсед, който е съгласен да предаде съобщението. Лицето, чрез което се връчва съобщението, се подписва в разписката със задължение да предаде същото на потребителя. Куриерът или представителят на В и К оператора удостоверява с подписа си датата и начина на връчването, като отбелязва имената и качеството на лицето, на което е било връчено съобщението;

5. когато потребителят или представителят му, както и лицата по т. 4 не могат да подпишат поради неграмотност или друга причина, или ако потребителят или семейството му откажат да приемат съобщението, куриерът или представителят на В и К оператора отбелязва това в разписката. Отказът да се приеме съобщението се удостоверява с подписа поне на един свидетел, като куриерът отбелязва трите имена и адреса на свидетеля. В този случай съобщението се смята за връчено, респективно получено на същата дата;

6. връчването на съобщения за потребители - юридически лица се извършва на посочения в партидата адрес, като се посочват в разписката трите имена и длъжността на лицето, на което е връчено съобщението. Отказът за получаване на съобщението се удостоверява по реда на т. 5.

16. „Софийска вода“ АД предлага в чл. 67 (регламентиращ връчването на предизвестия и уведомления) да се добави нова алинея 5, със следния текст:

„(5) В и К операторът не носи отговорност за невярно предоставен електронен адрес за кореспонденция, административен адрес или телефонен номер или в случаите, в които потребителите не са получили изпратеното съобщение по причини, независещи от В и К оператора.“

Предложението следва да се приеме.

17. „Софийска вода“ АД предлага изречение последно (без номер) от действащите общи условия да се измени както следва:

„Тези Общи условия са одобрени от КЕВР с решение № ОУ-2 от 13.07.2016г., изменени и допълнени от КЕВР с решение № отг.“

Предложението следва да се приеме по принцип, но с оглед избягване на грешки при нанасяне на измененията, „Софийска вода“ АД следва да представи текст на общите условия с нанесени изменения съгласно настоящия доклад, като в последното изречение от общите условия следва да посочи решението на съвета на директорите на „Софийска вода“ АД за приемане на изменените общи условия, след което ще бъдат добавени номерът и датата на решението на КЕВР за одобряване на така представения проект.

18. „Софийска вода“ АД предлага да се добавят Преходни и заключителни разпоредби след последното изречение, със следния текст:

„§1. В срок от 6 месеца след влизане в сила на решение № отг. на КЕВР за изменение и допълнение на настоящите Общи условия, ВиК операторът „Софийска вода“ АД се задължава да проведе информационна кампания чрез средства за масово осведомяване, в която да разясни на клиентите си относно промяната в начина на изпращане на фактурите по електронен път;

§2. В срока на кампанията по §1 ВиК операторът приема в своите центрове за клиенти заявления, предоставени по образец, в които клиентите изрично посочват дали желаят да получават хартиена фактура;

§3. в срока на кампанията по §1. ВиК операторът уведомява потребителите за начините, по които те могат да предоставят електронен адрес, на който да получават електронните си фактури.“.

Съгласно информация от интернет страницата на „Софийска вода“ АД, в раздел „Центрове за обслужване на клиенти“ (<https://www.sofiyskavoda.bg/centrove-za-obsluzhvane-na-klienti>) са посочени само 4 центъра – Люлин, Младост, Оборище и Красно село. Същевременно, според годишния отчет на дружеството за 2024 г. има общо 732 735 броя потребители, ползващи услугата доставяне вода на потребителите. **Не е реалистично да се предположи, че този брой потребители би могъл да бъде обслужен от малкия брой центрове за обслужване на клиенти, поради което е необходимо дружеството да създаде възможност заявленията да могат да се подават и през интернет страницата му и/или по пощенски път.**

Неуточнен е срокът на кампанията, доколкото от граматическото тълкуване на така предложените текстове е видно, че тридневна кампания, проведена „в срок от 6 месеца след влизане в сила на решение № отг. на КЕВР“ и „чрез средства за масово осведомяване“ (неуточнени) покрива изискванията на §1 от горното предложение.

На следващо място, следва да се предвиди и начинът на изпращане на фактури на потребители, които **не са заявили** електронен адрес за кореспонденция и не са подали заявление за получаване на фактура на хартия и които нямат достъп до електронния архив.

Същевременно, систематичното място на предложените разпоредби следва да е в Глава девета „Допълнителни условия“, като се добави нов чл. 73.

Предвид гореизложеното, **предложението следва да се приеме по принцип**, но с оглед защита на интересите на потребителите, разпоредбите следва да бъдат коригирани, както следва:

„Чл. 73 (1) След влизане в сила на решение № отг. на КЕВР за изменение и допълнение на настоящите Общи условия, ВиК операторът „Софийска вода“ АД се задължава да проведе шестмесечна информационна кампания – в клиентските центрове, на интернет страницата си, както и чрез средствата за масово осведомяване, в която да разясни на клиентите си промяната в начина на изпращане на фактурите по електронен път.

(2) В срока на кампанията по ал. 1 ВиК операторът ще прилага към всяка издадена в този срок хартиена фактура на всеки потребител образец на заявление, в което потребителят да посочи изрично дали желае да получава фактура на хартия.

(3) В срока на кампанията по ал. 1 ВиК операторът приема заявления, предоставени по образец, в които клиентите изрично посочват дали желаят да получават хартиена фактура, по един от следните начини: в централите за обслужване на клиенти, на интернет страницата на дружеството, по пощенски път или по други предложени от В и К оператора и позволени от закона методи за информизиране.

(4) В срока на кампанията по ал. 1. ВиК операторът уведомява потребителите за начините, по които те могат да предоставят електронен адрес, на който да получават електронните си фактури – в централите за обслужване на клиенти, на

интернет страницата на дружеството, по пощенски път или по други предложени от В и К оператора и позволени от закона методи за информиране.

(5) В случай, че потребителят не е посочил електронен адрес за кореспонденция и не е подал заявление за получаване на фактурите на хартия, фактурите се изпращат на адреса на имота.“.

II. В допълнение, с оглед привеждане на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Софийска вода“ АД“ в съответствие със ЗРВКУ и подзаконовите актове по неговото прилагане, предлагаме на ВиК оператора да бъдат дадени следните задължителни указания за изменения и допълнения на общите условия, а именно:

19. В чл. 5 от Общите условия (регламентиращ задълженията на потребителите) да се създаде нова т. 16, с цел привеждане на текста в съответствие с разпоредбата на чл. 44 от Наредба № 4/2004 г.:

„Чл. 5. Потребителите са длъжни:

16. да изградят съоръжения за осигуряване на необходимия им резерв от вода в случаите, когато ползват ВиК услугите за стопански и обществени нужди - включително за нуждите на лицата на бюджетна издръжка, и са с непрекъсваем процес на производството.“.

20. Във връзка с необходимостта да се предвиди отговорност на ВиК оператора при ограничаване ползването на вода за питейни нужди поради влошено качество, в Общите условия следва да бъде създаден нов чл. 52а, със следното съдържание:

„Чл. 52а. При издадено разпореждане на компетентен орган за ограничаване ползването на вода за питейни нужди поради влошени показатели по наредбата по чл. 135, ал. 1, т. 3 от Закона за водите, ВиК операторът, за периода на ограничаването на ползването, начислява на засегнатите потребители неустойка в размер на 10% от стойността на В и К услугите, фактурирани за периода.“.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ив. Касчиев. На 20.06.2025 г. „Софийска вода“ АД е подало заявление за изменение на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Софийска вода“ АД“, които са одобрени от Комисията през 2016 г. Към заявлението са приложили всички изискуеми документи, които се изискват по Наредбата: Решение на Съвета на директорите на дружеството за одобряване на проекта, Решение на Столичен общински съвет от 27 март, доказателства за публично оповестяване на проекта на интернет страницата на дружеството и в центровете за обслужване, получени становища от Омбудсмана на Република България и от гражданско сдружение „Исправи се.БГ“, както и становище на дружеството по същите.

В извършения в доклада анализ на работната група се предлага някои от предложенията на „Софийска вода“ АД да не бъдат приети, а именно предложението по т.4 – обявлението за отчет на водомерите да се дава само по електронен път. Предложението на работната група е предложението на дружеството да се допълни към съществуващото като се разшири обхвата на каналите за комуникация.

По т.7 „Софийска вода“ АД предлага допълнително основание за спиране на ВиК услуги поради неспазване на условията по Договора за присъединяване. Работната група предлага предложението да не бъде прието.

По т.8 „Софийска вода“ АД предлага добавяне на нарушение на Договора за присъединяване към клаузите за спиране и санкции, които се прилагат при незаконно присъединяване. Работната група предлага предложението да не бъде прието.

По т.10 „Софийска вода“ АД предлага откриване на партида при съсобствен имот. Работната група счита, че се създават предпоставки в текстовете за въвеждане на солидарна отговорност и предлага да се коригира направеното предложение.

По част от предложенията на „Софийска вода“ АД работната група предлага да бъдат приети, но след извършване на корекции:

По т.1 издаване на електронни фактури, работната група предлага да се увеличи срокът на съхранение на електронните фактури в базата данни.

По т.3 „Софийска вода“ АД предлага да се завиши потреблението на потребители, които да са отчитат не на един месец, а на три месеца, от 20 куб.м/мес на 200 куб.м/мес. Тъй като това увеличение е доста сериозно, работната група предлага границата да се намали до 100 куб.м/мес.

По т.5 и т.6, „Софийска вода“ АД предлага кратки редакционни промени.

По т.15 – връчване на предизвестия и уведомления се предлага текстовете да се редактират, като се разграничи връчването по електронен път и действащите методи чрез куриер.

По т.18, която се отнася за провеждане на кампания за преминаване към електронни фактури, работната група предлага значително да се разширят каналите за комуникация, да се регламентира начинът за изпращане на фактури за тези потребители, които не са заявили електронни фактури и др.

По т.2, т.11, т.12, т.13, т.14 т.16, и т.17 работната група предлага предложенията на „Софийска вода“ АД да бъдат приети без корекции.

Работната група предлага две нови изисквания да бъдат добавени към Общите условия. По т.19 задълженията на потребителите с непрекъсваем процес на производството да изградят съоръжения за осигуряване на необходимия им резерв от вода. Такова изискване съществува в Наредба №4. По т.20 да се въведе изискване дружеството да начислява неустойка при издадено разпореждане на компетентен орган за ограничаване ползването на вода за питейни нужди, която да е в размер на 10% от стойността на В и К услугите, фактурирани за периода.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 3 от Закона за енергетиката и чл. 6, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание на КЕВР за разглеждане на представения от „Софийска вода“ АД проект за изменение и допълнение на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Софийска вода“ АД“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 44, ал. 6 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги;
3. Да покани за участие в откритото заседание представители на заявителя;
4. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на страницата на КЕВР в интернет, като се осигури възможност за дистанционно участие.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва открито заседание за 27.08.2025 г. от 10:20 ч. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с

чл. 13, ал. 5, т. 3 от Закона за енергетиката и чл. 6, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № В-12-00-143 от 20.06.2025 г. от „Софийска вода“ АД за одобряване на проект за изменение и допълнение на „Общи условия за представяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Софийска вода“ АД“;

2. Насрочва открито заседание на КЕВР за разглеждане на представения от „Софийска вода“ АД проект за изменение и допълнение на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Софийска вода“ АД“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 44, ал. 6 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, на 27.08.2025 г. от 10:20 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани представители на заявителя, като се осигури възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на страницата на КЕВР в интернет, като се осигури възможност за дистанционно участие.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-998 от 04.08.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 07.01.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект, подадено от „Оператор Марица“ АД**, както и събраните данни от проведеното на 13.08.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 07.01.2025 г. от „Оператор Марица“ АД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект. За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-18 от 10.01.2025 г. на председателя на КЕВР. „Оператор Марица“ АД е представило допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 30.05.2025 г. и вх. № Е-12-00-185 от 23.07.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-998 от 04.08.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 232 от 06.08.2025 г., т. 12. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 13.08.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 7а и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) „Оператор Марица“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект. Територията на исканата лицензия е територията на „Индустриален парк – Стряма“, подробни данни за която са изложени по-долу в мотивите на решението.

Според чл. 43, ал. 13, т. 1, предл. 1 от ЗЕ за територията на индустриален парк, когато дейностите или производственият процес на ползвателите на тази мрежа са интегрирани поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или когато разпределението на електрическа енергия се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия, се издава лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа.

Съгласно чл. 40, ал. 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; има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, и представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на дейност, подлежаща на лицензиране по този закон, се издава лицензия преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, „Оператор Марица“ АД е посочило, че ще осъществява дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ след изграждане и въвеждане в експлоатация на следния енергиен обект – подземна кабелна линия 20 kV от нова подстанция 110/20 kV в ПИ 35300.11.99, в м. „Назърпара“, в землището на с. Калековец, община Марица, област Пловдив до нови кабелни муфи 20 kV пред ПИ 70010.46.888, в м. „Назърица 2“, в землището на с. Стряма, община Раковски, област Пловдив, и подземна кабелна линия 20 kV от нови кабелни муфи 20 kV пред ПИ 70010.46.888 до нова РУ 20 kV в ПИ 70010.46.861, в м. „Назърица 2“, в землището на с. Стряма, община Раковски, област Пловдив.

„Оператор Марица“ АД е акционерно дружество с ЕИК 206994189, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област Пловдив, община Марица, с. Царацово, п. к. 4204, ул. „Голямоконарско шосе – извън регулация“ № 35, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представеното от заявителя удостоверение с изх. № 202411261221028 от 26.11.2024 г. от Агенция по вписванията.

„Оператор Марица“ АД има следния предмет на дейност: изграждане, управление, експлоатация и развитие на индустриални паркове, икономически и технологични паркове и зони; изграждане, управление и поддръжка на елементи на техническа инфраструктура; изграждане и поддръжка на производствени и други сгради; изграждане, експлоатация и поддръжка на затворени електроразпределителни и газоразпределителни мрежи;

извършване на дейност като оператор на затворена електроразпределителна мрежа и оператор на затворена газоразпределителна мрежа; проектна, инженерингова и търговска дейност; предоставяне на административни и консултантски услуги както и всякаква друга производствена и търговска дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разпределен в 500 (петстотин) броя налични, поименни, обикновени акции, с право на глас и с номинална стойност от 100 (сто) лева всяка. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. „Оператор Марица“ АД е с едностепенна форма на управление със съвет на директорите в състав: Пламен Цветков Панчев – гражданин на Р България, Антония Янкова Йолдова – гражданка на Р България, „Тракия икономическа зона“ ЕАД, ЕИК 115861678 и „Ню Пауър Солюшънс“ ЕООД, ЕИК 206566587. Дружеството се представлява заедно от членовете на съвета на директорите – Антония Янкова Йолдова и Пламен Цветков Панчев.

Видно от горното, „Оператор Марица“ АД 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.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите, страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи 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 „Оператор Марица“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията се установява, че собственици на капитала на „Оператор Марица“ АД са: „Тракия икономическа зона“ ЕАД с ЕИК 115861678, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4023, район Тракия, Югоизточна промишлена зона, ул. „Инж. Асен Йорданов“ № 7, притежаващо 250 (двеста и петдесет) броя акции с номинална стойност от 100 (сто) лева всяка и с размер на акционерно участие 50% от капитала на заявителя и „Ню Пауър Солюшънс“ ЕООД с ЕИК 206566587, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София п.к. 1700, район Студентски, ул. „Акад. Жак Натан“ № 5, ап. 51, притежаващо 250 (двеста и петдесет) броя акции с номинална стойност от 100 (сто) лева всяка и с размер на акционерно участие 50% от капитала на заявителя. Едноличен собственик на капитала на „Тракия икономическа зона“ ЕАД е „Сиенит Холдинг“ АД, с ЕИК 115802861, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4023, район Тракия, Югоизточна промишлена зона, ул. „Инж. Асен Йорданов“ № 7. Собственици на капитала на „Сиенит Холдинг“ АД са: Пламен Цветков Панчев, гражданин на Р България, притежаващ 5 000 (пет хиляди) броя акции с номинална стойност от 100 (сто) лева всяка и с размер на акционерно участие 50% от капитала и Валентин Кънчев Кънчев, гражданин на Р България, притежаващ 5 000 (пет хиляди) броя акции с номинална стойност от 100 (сто) лева всяка и с размер на акционерно участие 50% от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „Ню Пауър Солюшънс“ ЕООД е Веселин Янков Ванчев, гражданин на Р България.

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

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на съвета на директорите на „Оператор Марица“ АД, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от членовете на съвета на директорите и представляващи „Оператор Марица“ АД, с която същите декларират, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейностите „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл, съответно не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност. „Оператор Марица“ АД е представило и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Индустириален парк:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от Закона за индустриалните паркове (ЗИП) министърът на икономиката и индустрията създава и поддържа електронен регистър на индустриалните паркове. „Индустриален парк – Стряма“ от е от типа частен, тип А – общ, и е вписан в посочения регистър с регистров код 07-00-15-27 от 19.06.2023 г. въз основа на Заповед № РД-16-745 от 05.07.2023 г. на министъра на икономиката и индустрията. Общата площ на индустриалния парк е 1 681,478 дка. „Индустриален парк – Стряма“ е разположен на поземлени имоти в землищата на с. Стряма, с. Калековец и с. Войводиново, община Раковски и община Марица, област Пловдив.

Собственик на „Индустриален парк – Стряма“ е ДЗЗД „Консорциум Индустриален парк Стряма“ –гражданско дружество, представляващо неперсонифицирано образувание, създадено по реда на Закона за задълженията и договорите съгласно договор за учредяване на консорциум от 08.05.2024 г., сключен между: „Рилон Стряма Инвестмънтс“ ЕООД, с ЕИК 160048118, с дял в размер на 51,135% от общата собственост; „Евмолпия Кепитъл“ ООД, с ЕИК 203298162, с дял в размер на 36,127% от общата собственост; „Евмолпия Кепитъл Инвест“ ООД, с ЕИК 204954064, с дял в размер на 7,909% от общата собственост; „Индустриална зона Стряма“ ООД, с ЕИК 207679577, с дял в размер на 1,394% от общата собственост; „Сиенит Холдинг“ АД, с ЕИК 115802861, с дял в размер на 0,453% от общата собственост и „Тракия икономическа зона“ ЕАД, с ЕИК 115861678, с дял в размер на 2,982% от общата собственост.

Оператор на „Индустриален парк – Стряма“ е „Оператор Марица“ АД. В тази връзка, между ДЗЗД „Консорциум Индустриален парк Стряма“ и „Оператор Марица“ АД е сключен Договор за експлоатация на „Индустриален парк – Стряма“ от 08.05.2024 г. Според т. 7.1.2. от този договор при условията и по реда на ЗЕ чрез елементи на вътрешната техническа инфраструктура операторът може да изпълнява функциите на оператор на затворена електроразпределителна мрежа. По смисъла на § 1, т. 26б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „индустриален парк“ е индустриален парк, вписан в регистъра по чл. 21, ал. 1 от ЗИП.

Предвид горното, „Индустриален парк – Стряма“, за чиято територия „Оператор Марица“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект, е индустриален парк по смисъла на ЗЕ и ЗИП.

Описание на територията, за която се иска издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект:

Според чл. 4, ал. 2 от ЗИП територията на индустриален парк се обособява и урегулира със специализиран подробен устройствен план на индустриалния парк, като производствена устройствена зона. Територията на „Индустриален парк – Стряма“ е обособена въз основа на Специализиран подробен устройствен план за разширение на „Индустриален парк – Стряма“ на територията на община Марица и община Раковски, област Пловдив, ведно с довеждащата и вътрешната инфраструктура, обслужваща индустриалния парк, одобрен със Заповед № ДС-12-10 от 21.10.2024 г. на областния управител на област Пловдив. В обхвата на специализирания подробен устройствен план са включени недвижими имоти с идентификатори, както следва: 70010.205.176, 70010.205.177, 70010.205.178, 70010.202.90, 70010.202.218, 35300.12.149, 35300.12.152, 35300.12.135, 35300.11.99, 35300.13.59, 35300.13.102, 35300.13.103, 35300.13.108, 35300.13.104, 35300.13.105, 35300.13.106, 35300.14.120, 35300.12.16, 35300.12.75, 35300.13.80, 35300.13.81, 11845.5.38, 11845.5.39, 11845.5.42, 70010.46.145, 70010.46.147, 70010.46.861, 70010.46.863, 70010.45.170, 70010.45.179, 70010.45.181, 70010.45.183, 70010.45.185, 70010.45.187, 70010.46.873, 70010.46.874, 70010.46.876 и 70010.46.877.

Интегрираност на дейностите или производствения процес на ползвателите на мрежата поради определени технически причини или по причини, свързани с

безопасността, или осъществяване на разпределение на електрическа енергия основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия:

„Оператор Марица“ АД е посочило, че по отношение на „Индустриален парк – Стряма“ е налице интегрираност на дейностите, тъй като разпределението на електрическата енергия ще бъде осъществявано основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия. В тази връзка, „Оператор Марица“ АД е посочило, че новоизградените обекти на територията на индустриалния парк ще бъдат присъединени към затворената електроразпределителна мрежа, която ще се експлоатира от създадения за тази цел оператор на парка, както и че се предвижда задоволяване на нуждите от електрическа енергия с такава, произведена на територията на парка при минимални разходи. Последното, според „Оператор Марица“ АД, обосновава интегрираност на отделните икономически процеси. В допълнение, дружеството е представило декларация от членовете на съвета на директорите, че „Оператор Марица“ АД няма да извършва разпределение на електрическа енергия за снабдяване на битови клиенти, освен при несистемно ползване на мрежата от малък брой битови клиенти, които работят по трудово или друго правоотношение за ползвател на мрежата и се намират на територията на затворената електроразпределителна мрежа. По този начин, „Оператор Марица“ АД гарантира спазването на изискванията на чл. 88а, ал. 3 от ЗЕ.

С оглед горното, при осъществяване на лицензионната дейност „Оператор Марица“ АД следва да има предвид, че по арг. от § 1, т. 79 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ разпределената електрическа енергия за нуждите на собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия трябва да е по-голяма от разпределената електрическа енергия за нуждите на всеки един от останалите крайни клиенти на територията на индустриалния парк.

Срок на исканата лицензия:

„Оператор Марица“ АД е поискало срокът на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергийния обект да бъде 29 години. В тази връзка, дружеството е посочило, че дейностите по експлоатация на „Индустриален парк – Стряма“, и в частност изпълнението на функциите на оператор на затворена електроразпределителна мрежа, са възложени на „Оператор Марица“ АД въз основа на договор, който е със срок от 20 години с възможност за удължаване с още 10 години. Дружеството е посочило, също, че срокът от 29 години е обоснован предвид продължителността на административните процедури, както и с оглед създаване на необходимата предвидимост и сигурност на направените инвестиции. „Оператор Марица“ АД посочва, че по-кратък срок би създавал потенциални рискове за упражняване на лицензионните задължения и необоснованост на разходите му за изграждане и развитие на затворената електроразпределителна мрежа.

Предвид горното, КЕВР приема, че исканият от „Оператор Марица“ АД срок на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ от 29 години е обоснован.

Описание и основни технически параметри на енергийния обект:

Затворената електроразпределителна мрежа на територията на „Индустриален парк – Стряма“ ще включва следните технически съоръжения: подземна кабелна линия 20 kV от нова подстанция 110/20 kV в ПИ 35300.11.99, в м. „Назърпара“, в землището на с. Калековец, община Марица, област Пловдив до нови кабелни муфи 20 kV пред ПИ 70010.46.888, в м. „Назърица 2“, в землището на с. Стряма, община Раковски, област Пловдив, и подземна кабелна линия 20 kV от нови кабелни муфи 20 kV пред ПИ 70010.46.888 до нова РУ 20 kV в ПИ 70010.46.861, в м. „Назърица 2“, в землището на с. Стряма, община Раковски, област Пловдив.

Затворената електроразпределителна мрежа на „Оператор Марица“ АД ще обхваща зони с очаквано складово-производствено развитие, както и зони с основно

предназначение за производство и съхранение на електрическа енергия. Производството е предвидено да става от възобновяеми източници.

Основните характеристики на мрежата са:

- присъединена електрическа мощност към мрежата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) – 150 MW;
- място на присъединяване – ВЕ 110 kV „Парчевич“;
- подстанция 110/20kV – 1 брой (връзка с ЕСО ЕАД, в т.ч. търговско мерене на ниво 110 kV);
- силови трансформатори 110/20 kV – 2 броя;
- мощност на понижаващите трансформатори – 80 MVA;
- напрежение на мрежата СрН – 20 kV; 50 Hz;
- дължина на подземните кабелни линии ~ 10 km (9,9);
- брой възлови станции (закрити разпределителни уредби СрН – 20 kV) – 5 броя.

За разпределение на електрическата енергия заявителят ще използва подземни кабелни линии СрН – 20 kV. Определени са три основни клона, обслужващи три зони на очаквано развитие на бъдещите товари – потребление и генерация. Подземните кабелни линии са оразмерени предвид очакваните мощности за присъединяване, като е предвиден и резерв за бъдещо разширение. Избраните трасета на подземните кабелни линии са съобразени със съществуващите особености на отделните зони – пътища от републиканската пътна мрежа, напоителни канали, реки, а така също и съществуваща техническа инфраструктура, собственост на експлоатационните дружества за пренос и разпределение.

По отношение на трасетата заявителят посочва, че има проведени процедури за тяхното утвърждаване. За връзка към електроразпределителната мрежа 110 kV, в имоти с номера 35300.11.63 и 35300.11.64 по КК и КР на с. Калековец, се очаква да се изгради нова подстанция 110/20 kV. През същите имоти преминава и съществуващата ВЛ 110 kV „Парчевич“. Присъединяването към ВЛ 110 kV „Парчевич“ включва изграждането на нова възлова станция 110 kV (собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД), която ще се състои от шест полета – 3 изводни, 2 полета мерене и 1 поле за шиносъединител, с място за 3 резервни полета, съгласно Предварителен договор за присъединяване на обект на оператор на затворена електроразпределителна мрежа към електропреносната мрежа № ПРД-ПТ-110-3352 от 18.10.2024 г., копие от който е представено към заявлението. Осигуряването на необходимата електрическа мощност за нуждите на мрежата на „Оператор Марица“ АД ще стане чрез изграждане на собствена подстанция 110/20 kV, разположена непосредствено до ВС 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

На територията на подстанцията ще се монтират необходимите съоръжения ВН и СрН, включващи – мерене на 110 kV, силови трансформатори – 2 броя по 80 MVA, разпределителна уредба СрН (20 kV), както и всичката необходима защитна и комутационна апаратура, включително и системи за телемеханика и телеуправление. За разпределение на електрическата енергия в зоната на затворената електроразпределителна мрежа, в крайщата и по дължината на всички кабелни линии СрН ще бъдат изградени общо 4 броя възлови станции СрН. Всички кабели ще бъдат изведени/въведени в новата закрыта РУ 20 kV на новата п/ст 110/20 kV, собственост на оператора на затворената електроразпределителна мрежа. Всяка възлова станция ще бъде разположена на подходящо за обслужване място в зоната, която ще обслужва и ще осигурява възможност за присъединяване на необходимия брой потребители/производители. Самите възлови станции ще бъдат изградени като стоманобетонени контейнери, оборудвани с

необходимия брой разпределителни устройства тип КРУ и трансформатори за собствени нужди.

В мястото на присъединяване към мрежата СрН на „Оператор Марица“ АД, на всеки един потребители/производител, ще бъде организирано търговско мерене на потребената/произведена електрическа енергия. За всяко едно ново присъединяване операторът ще предоставя становище и ще сключва договор за присъединяване, в който ще посочва необходимите технически условия за извършване на присъединяването, както и изискванията към параметрите на мрежата в точката на присъединяване. Мрежата СрН на оператора ще позволява бъдещо разширение за присъединяване на нови ползватели чрез изграждането на нови подземни кабелни линии и присъединяването им в РУ 20 kV на п/ст 110/20 kV. Новият кабел СрН (20 kV) ще бъде положен по утвърдено трасе, показано на приложените към заявлението чертежи. Трасето на кабелната линия 20 kV от новата подстанция 110/20 kV в ПИ 35300.11.99 до нови кабелни муфи 20 kV пред ПИ 70010.46.888 е с обща дължина 7450 м. и е разположено в землището на с. Калековец, община Марица, а трасето на кабелната линия 20 kV от нови кабелни муфи 20 kV пред ПИ 70010.46.888 до РУ 20 kV в ПИ 70010.46.861 е с обща дължина от 10 м. и е разположено в землището на с. Стряма, община Раковски.

Във връзка с изискванията на чл. 11, ал. 4, т. 5 от НЛДЕ, дружеството е представило искания за проучване на потенциални клиенти за присъединяване към затворената електроразпределителна мрежа. Списъкът с искания включва: завод за батерии, чието наименование не е посочено, поради спазване на искане за конфиденциалност; дружество, което има намерение да изгради нов обект с предоставена мощност 9 000 kW от БЕИ; дружество, което има намерение да изгради нов обект с предоставена мощност 5 000 kW от БЕИ; дружество, което има намерение да изгради нов обект с предоставена мощност 12 000 kW от БЕИ; дружество, което има намерение да изгради нов обект с предоставена мощност 8 000 kW от БЕИ.

Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на подземна кабелна линия 20 kV от нова подстанция 110/20 kV в ПИ 35300.11.99, в м. „Назърпара“, в землището на с. Калековец, община Марица, област Пловдив до нови кабелни муфи 20 kV пред ПИ 70010.46.888, в м. „Назърца 2“, в землището на с. Стряма, община Раковски, област Пловдив и на кабелната линия 20 kV от нови кабелни муфи 20 kV пред ПИ 70010.46.888 до РУ 20 kV в ПИ 70010.46.861, в землище на с. Стряма, община Раковски към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на ЕСО ЕАД, заявителят е представил предварителен договор за присъединяване на обект (подстанция) на оператор на затворена електроразпределителна мрежа към електропреносната мрежа № ПРД-ПТ-110-3352 от 18.10.2024 г., сключен между „Оператор Марица“ АД и ЕСО ЕАД. С него са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване към електропреносната мрежа на нов присъединителен електропровод 110 kV от нова подстанция 110/20 kV, собственост на оператора на затворената електроразпределителна мрежа до изводно поле 110 kV в нова възлова станция ВС 110 kV, собственост на ЕСО ЕАД.

График за строителството на енергийния обект:

Представеният от дружеството график за изпълнение на проекта включва следните срокове на строителството на енергиен обект Индустриален парк „Стряма“:

ГРАФИК ЗА СТРОИТЕЛСТВО НА ЕНЕРГИЙНИЯ ОБЕКТ			
Вид	Продължителност	Срок на започване	Срок на завършване
Трасиране на участъка	3 месеца	09.2025 г.	11.2025 г.
Изкоп на трасирания участък	4 месеца	09.2025 г.	12.2025 г.

ГРАФИК ЗА СТРОИТЕЛСТВО НА ЕНЕРГИЙНИЯ ОБЕКТ			
Вид	Продължителност	Срок на започване	Срок на завършване
Полагане на пясък на дъното	4 месеца	10.2025 г.	01.2026 г.
Направа на хоризонтален сондаж със стоманена тръба Ф508/6.3 за преминаване под главен път	1 месец	11.2025 г.	11.2025 г.
Направа на хоризонтален сондаж със стоманена тръба Ф160/5 за преминаване под главен път	1 месец	11.2025 г.	11.2025 г.
Преминаване при пътища и газопровод с метална тръба Ф193/5мм – 6 бр. комплект и бетонов кожух при пресичане на пътища	2 месеца	11.2025 г.	12.2025 г.
Полагане на пластмасови гофрирани тръби Ф200 в готов изкоп	1 месец	12.2025 г.	12.2025 г.
Преминаване при канали с метална тръба Ф193/5мм – 6 бр. комплект и изолация	1 месец	12.2025 г.	12.2025 г.
Монтаж на електрошахти с рабка и капак	1 месец	12.2025 г.	12.2025 г.
Полагане на кабел тип NA2XS(F)2Y 1x400mm ² в изкоп и изтегляне на тръби	2 месеца	12.2025 г.	01.2026 г.
Монтаж на кабелни глави и муфи за 400mm ² (комплект)	2 месеца	01.2026 г.	02.2026 г.
Засипване с пясък, полагане на PVC лента, засипване с пръст, трамбоване	3 месеца	12.2025 г.	02.2026 г.
Свързване на проводници към съоръженията	1 месец	02.2026 г.	02.2026 г.
Техническа проба	1 месец	02.2026 г.	02.2026 г.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергийния обект:

„Оператор Марица“ АД е представило организационна структура за осъществяване на управлението на дейността и мрежата, както следва:

– управлението се осъществява от управителите – Пламен Панчев и Антония Йолдова, които са с висше образование. На тяхно пряко подчинение са длъжностите: ръководител проекти; главен енергетик и специалист по здравословни и безопасни условия на труд.

– основните дейности, свързани с управлението, експлоатацията и поддръжката на затворената електроразпределителна мрежа, ще се осъществяват от специалистите под ръководството на главния енергетик. Предвидено е на негово подчинение да има екип от 4 (четирима) служители с основни функции и отговорности, както следва: инженер по енергетика; техник по автоматизация; оператор на енергийни системи и електротехник.

Дружеството е представило копия на дипломи за завършено висше образование и автобиографии на лицата, заемащи длъжностите „ръководител проекти“ и „главен енергетик“. Видно от тях двамата наети служители имат необходимото образование и професионален опит да изпълняват дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“.

„Оператор Марица“ АД посочва, че преди стартиране на лицензионната дейност и най-късно преди функционалните проби на затворената електроразпределителна мрежа ще бъдат назначени експерти на позициите: специалист по здравословни и безопасни условия на труд; инженер по енергетика; техник по автоматизация; оператор на енергийни системи и електротехник. Заявителят декларира, че всеки от тях ще притежава съответното образование и документ за нужната квалификационна група по

електробезопасност. Специалистите ще бъдат с необходимия професионален опит и стаж по специалността – не по-малко от пет години на търсената или близка до нея длъжност.

Предвид горното, Комисията приема, че „Оператор Марица“ АД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура да изгради енергийния обект.

Документи във връзка с изграждането на енергийния обект:

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Оператор Марица“ АД е представило в електронен формат и на хартиен носител изготвен проект за изграждане на енергийния обект, фаза технически проект за обекта в следните две части:

1. Подземна кабелна линия 20 kV от нова подстанция 110/20 kV в ПИ 35300.11.99, в м. „Назърпара“, в землището на с. Калековец, община Марица, област Пловдив до нови кабелни муфи 20 kV пред ПИ 70010.46.888, в м. „Назърица 2“, в землището на с. Стряма, община Раковски, област Пловдив, и

2. Подземна кабелна линия 20 kV от нови кабелни муфи 20 kV пред ПИ 70010.46.888 до нова РУ 20 kV в ПИ 70010.46.861, в м. „Назърица 2“, в землището на с. Стряма, община Раковски, област Пловдив.

Проектът съдържа следните части: електротехническа, геодезическа, пожарна безопасност, план за безопасност и здраве и конструктивна част.

„Оператор Марица“ АД е представило становища за съгласуване на техническия проект за изграждане на затворена електроразпределителна мрежа, съответно от: „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД гр. Пловдив за осигуряване на допълнително водно количество и отвеждане на отпадъчните води; „Енджълсофт“ ООД гр. Пловдив, което разполага с междуселищно подземно оптично трасе с разположен оптичен кабел, преминаващо през ПИ 35300.2.142; Областна дирекция на МВР-Пловдив, сектор „Пътна полиция“ към Министерство на вътрешните работи; Регионална дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Пловдив към Министерство на вътрешните работи, от което е видно, че техническият проект за обект „Подземна кабелна линия 20 kV от нова подстанция 110/20 kV в ПИ 35300.11.99, в м. „Назърпара“, в землището на с. Калековец, община Марица, област Пловдив до нови кабелни муфи 20 kV пред ПИ 70010.46.888, в м. „Назърица 2“, в землището на с. Стряма, община Раковски, област Пловдив“ съответства на правилата и нормите за пожарна безопасност; Районна служба „Пожарна безопасност и защита на населението“ – Раковски към Министерство на вътрешните работи, от което е видно, че техническият проект за обект „Подземна кабелна линия 20 kV от нови кабелни муфи 20 kV пред ПИ 70010.46.888 до нова РУ 20 kV в ПИ 70010.46.861, в м. „Назърица 2“, в землището на с. Стряма, община Раковски, област Пловдив“ съответства на изискванията на Наредба № Из-1971 за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар; разрешение за специално ползване на пътя чрез изграждане на нови и ремонт на съществуващи подземни и надземни линейни или отделно стоящи съоръжения в обхвата на пътя на обслужващата зона, както и становище за съгласуване на технически проект, издадени от Областно управление – Пловдив, Агенция „Пътна инфраструктура“ към Министерство на регионалното развитие и благоустройство, както и становища от „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Оператор Марица“ АД е представило и Решение № Пд-ОС-28/2024 г. за преценяване на вероятната степен на отрицателно въздействие на Регионална инспекция по околната среда и водите – Пловдив към Министерството на околната среда и водите, с което се съгласува плана за разширение на „Индустиален парк – Стряма“, поради липса на вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване на защитена зона BG0000429 „Река Стряма“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, както и Решение № ПВ-ЕО-15/2024 г. за преценяване на необходимостта от

извършване на екологична оценка на Регионална инспекция по околната среда и водите – Пловдив към Министерство на околната среда и водите, с което е преценено да не се извършва екологична оценка на „Изработване на специализиран подробен устройствен план“ за разширение на „Индустриален парк – Стряма“ на територията на община Марица, община Раковски, в землището на с. Стряма, в землището на с. Динк и в землището на с. Желязно, и вътрешна кабелна мрежа на „Индустриален парк – Стряма“.

Предвид горното, може да се приеме, че „Оператор Марица“ АД е представило доказателства за спазването на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на изграждането на енергийния обект.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергийния обект:

Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е представило рамков договор за финансиране, сключен между „Тракия икономическа зона“ ЕАД и „Оператор Марица“ АД, с който страните се споразумяват финансирането и инвестиционните разходи да се осъществяват от „Тракия икономическа зона“ ЕАД. Прогнозното необходимо финансиране е както следва:

– съгласно изготвена количествено-стойностна сметка за кабелно трасе: 7 289 359,94 лв., без ДДС;

– за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на повишаваща подстанция: 7 250 000 лв., без ДДС;

– прогнозна цена за присъединяване към мрежата на ЕСО ЕАД: 15 000 000 лв., без ДДС.

Инвестиционна програма:

„Оператор Марица“ АД е представило инвестиционна програма за периода 2025 г. – 2030 г., както следва:

ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА							
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.
1.	Изграждане на съоръжения ВН	-	8 000 000	-	-	-	-
2.	Изграждане съоръжения СрН	609 159	14 525 201	1 045 000	1 045 000	872 500	872 500
2.1.	Трафопостове и възлови станции СрН/НН	-	345 000	345 000	345 000	172 500	172 500
2.2.	Повишаваща подстанция	-	7 000 000	-	-	-	-
2.3.	Кабелни електропроводи СрН	609 159	7 180 201	700 000	700 000	700 000	700 000
3.	Изграждане съоръжения НН	-	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000
3.1.	Въздушни мрежи НН	-	-	-	-	-	-
3.2.	Кабелни мрежи	-	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000
4.	Ел. табла, електромери, часовници	-	20 000	10 000	10 000	10 000	5 000
5.	Съоръжения за оборудване на дейността	-	50 000	100 000	20 000	70 000	50 000
6.	Изкупуване на енергийни обекти	-	-	-	-	-	-
7.	Присъединяване на нови ползватели	-	900 000	500 000	500 000	500 000	500 000

ОБЩО СРЕДСТВА ЗА ИНВЕСТИЦИИ	609 159	23 545 201	1 705 000	1 625 000	1 502 500	1 477 500
------------------------------------	----------------	-------------------	------------------	------------------	------------------	------------------

От представената инвестиционна програма е видно, че 77% от планираните инвестиции ще бъдат реализирани през 2026 г., когато ще бъдат изградени съоръженията високо напрежение и голяма част от съоръженията средно напрежение.

Ремонтна програма:

Представената ремонтна програма на дружеството е за периода 2027 г. – 2030 г., като разпределението на средства за ремонт по години е, както следва:

– за 2027 г. предвидените средства за ремонт са на стойност 70 000 лв. и са предназначени основно за трафопостове и възлови станции СрН;

– за 2028 г. предвидените средства за ремонт са на стойност 80 000 лв. и са предназначени основно за трафопостове и възлови станции СрН;

– за 2029 г. предвидените средства за ремонт са на стойност 100 000 лв. и са предназначени основно за трафопостове и възлови станции СрН и съоръжения ВН;

– за 2030 г. предвидените средства за ремонт са на стойност 100 000 лв. и са предназначени основно за трафопостове и възлови станции СрН и съоръжения ВН.

Финансов модел:

„Оператор Марица“ АД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2025 г. – 2030 г., с представени прогнозни отчети за приходите и разходите, прогнозен балансов отчет и прогнозен отчет на паричните потоци. Прогнозата е направена съгласно изискванията на чл. 30, ал. 8 от ЗЕ. Прогнозният отчет за приходите и разходите е, както следва:

ПРОГНОЗЕН ОТЧЕТ ЗА ПРИХОДИТЕ И РАЗХОДИТЕ							
	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи от дейността							
Разпределена енергия	MWh		73 000	116 800	131 400	146 000	175 200
Приходи от пренос и разпределение на енергия	лв.		1 802 370	2 624 277	2 932 848	3 241 419	3 806 658
Други приходи			180 237	262 428	293 285	324,142	380 666
Общо приходи			1 982 607	2 886 705	3 226 133	3 565 561	4 187 324
Технологичен разход	MWh		730	1 168	1 314	1 460	1 752
Цена за техн. разход	лв./MWh		208	208	208	208	208
Техн. разход	лв.		151 782	242 851	273 207	303 563	364 276
Резултат от основна дейност	лв.		1 830 825	2 643 854	2 952 926	3 261 998	3 823 048
Разходи, в т.ч.:			1 729 780	1 944 742	2 117 982	2 233 584	2 357 281
Разходи за персонала	лв.		240 000	240 000	300 000	300 000	300 000
Разходи за ремонт	лв.			70 000	80 000	100 000	100 000
Разходи за амортизация	лв.		990 541	1 034 374	1 099 374	1 159 474	1 218 574
Други разходи	лв.		231 638	238 344	243 601	247 031	249 620
Външни услуги	лв.		115 819	119 172	121 800	123 515	124 810
Оперативна печалба/загуба	лв.		252 827	941 963	1 108 150	1 331 977	1 830 043
Финансови приходи	лв.						

Финансови разходи	лв.						
Печалба/загуба преди данъци	лв.		252 827	941 963	1 108 150	1 331 977	1 830 043
Разход за данък върху доходите	лв.		25 283	94 196)	110 815	133 198	183 004
Печалба/загуба за годината	лв.		227 545	847 767	997 335	1 198 779	1 647 039

Видно от финансовия модел до 2030 г., дружеството прогнозира приходите от разпределение на електрическа енергия да се покачват от 1 802 хил. лв. през 2026 г. до 3 807 хил. лв. през 2030 г. Прогнозните разходи за периода са в размер от 1 730 хил. лв. за 2026 г. до 2 357 хил. лв. за 2030 г., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток е предвидено паричните средства и еквиваленти да достигнат до 3 103 хил. лв. към 31.12.2030 г., като е отразена инвестиционната дейност на дружеството и очакваните постъпления от клиенти.

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.

Предвид гореизложеното, Комисията приема, че „Оператор Марица“ АД е осигурило необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект, както и че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци.

На основание чл. 38в, ал. 1 и ал. 3 във връзка с чл. 88а, ал. 2 и чл. 104а, ал. 1 от ЗЕ „Оператор Марица“ АД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, както и проект на Общи условия за достъп до и пренос през затворената електроразпределителна мрежа, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Също така, на основание чл. 30 от Закона за енергията от възобновяеми източници „Оператор Марица“ АД е представило проект на Общи условия за достъп на производители на електрическа енергия до затворената електроразпределителна мрежа, който също е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Изказвания по т.2.:

Докладва Юл. Стоянов. По цитираното заявление е изготвен доклад от 04.08.2025 г., който е приет с протоколно решение на КЕВР от 06.08.2025 г. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 13.08.2025 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклада, в което дистанционно е взел участие упълномощен представител на заявителя, който е изразил положително становище по приетия доклад, без забележки и възражение. След датата на откритото заседание не са възникнали или настъпили нови факти и обстоятелства, които да налагат изменения или допълнения в доклада.

Юл. Стоянов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8 предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 7а и чл. 18, ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Оператор Марица“ АД, с ЕИК 206994189, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Марица, с. Царацово 4204, ул. „Голямоконарско шосе – извън регулация“ № 35, лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ на територията на „Индустриален парк – Стряма“, обособена въз основа на Специализиран подробен устройствен план за разширение на „Индустриален парк – Стряма“ на територията на

община Марица и община Раковски, област Пловдив, одобрен със Заповед № ДС-12-10 от 21.10.2024 г. на областния управител на област Пловдив, за срок от 29 години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията по т.1, приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 3 „График със срокове за строителство на енергийния обект“ към лицензията по т.1, приложение и неразделна част от това решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8 предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 7а и чл. 18, ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Оператор Марица“ АД, с ЕИК 206994189, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Марица, с. Царацово, п. к. 4204, ул. „Голямоконарско шосе – извън регулация“ № 35, лицензия № Л-852-7А от 20.08.2025 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ на територията на „Индустиален парк – Стряма“, обособена въз основа на Специализиран подробен устройствен план за разширение на „Индустиален парк – Стряма“ на територията на община Марица и община Раковски, област Пловдив, одобрен със Заповед № ДС-12-10 от 21.10.2024 г. на областния управител на област Пловдив, за срок от 29 (двадесет и девет) години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-852-7А от 20.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 3 „График със срокове за строителство на енергийния обект“ към лицензия № Л-852-7А от 20.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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, като разгледа **заявления за издаване на сертификати за**

произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Овердрайв“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-1051 от 14.08.2025 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 паротбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брунтите количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;
4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;
7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;

9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;

10. вида на националната схема за подпомагане;

11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;

12. датата и държавата на издаване;

13. уникален идентификационен номер.

Прехвърлянето на сертификатите се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 500 kW е записано (в ал. 5), че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на обществения доставчик, съответно крайните 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 регистрите 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 1.07.2025 г. до 31.07.2025 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. 3би, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 500 kW и над 500 kW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 500 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

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

1. „Овердрайв“ АД;

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

2. „Топлофикация-Разград“ АД;
3. „Топлофикация-ВТ“ АД;
4. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
5. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
6. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
7. „Инертстрой-Калето“ АД;
8. „Нова Пауър“ ЕООД;
9. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
10. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
11. „Топлофикация-Бургас“ АД;
12. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
13. „Топлофикация-Перник“ АД;
14. „Топлофикация Плевен“ АД;
15. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
16. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
17. „Брикел“ ЕАД;
18. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД;

19. „Топлофикация Русе” АД;
20. „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. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32** от **13.08.2025 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 **1.07.2025 г. до 31.07.2025 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): **16,007 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: **0,108 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: **16 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: **16 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

• Те са със следните параметри:

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/nm ³	35 200 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	24,2°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	45,45%
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 $\eta_{\text{общо}}$	-%	77,78%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	18,86%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16,007	няма	16,007	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 = **28,449 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	57,793	57,793	–	–
Електрическа енергия	MWh	44,456	44,456	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	131,464	131,464	–	–

• Потребена топлинна енергия: **57,793 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:

44,456 MWh – 28,449 MWh = 16,007 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 **44,456 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-е в размер на **44,456 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16,007 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2025	10,656	0	няма	няма	няма	няма	10,656	11,108	11	0,108
07/2025	16,007	0	няма	няма	няма	няма	16,007	16,115	16	0,115

- От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходните периоди (м. 05/2025 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 юли 2025 г. са в размер на **16 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 16 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 16 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.

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

2. „Топлофикация – Разград“ АД

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

10.08.2009 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-4 от 14.08.2025 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 1.07.2025 г. до 31.07.2025 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): **499,590 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: **0,752 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: **500 бр.;**
- **ОБЩО: 500 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: **500 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;
- електрическа ефективност 43,0%;
- топлинна ефективност 42,6%;
- обща ефективност 85,6%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	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	35 167 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,90%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,11%
Изискване за ΔF	$>10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,91%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	499,590	няма	499,590	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) = **31,310 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 21,007 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	490,800	490,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	530,900	530,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1291,458	1291,458	–	–

• Потребена топлинна енергия: **27,171 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 Е_{нето} на изхода на централата:

$$530,900 \text{ MWh} - 31,310 \text{ MWh} = 499,590 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **530,900 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **530,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **499,590 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	178,946	0	няма	няма	няма	няма	178,946	179,752	179	0,752
07/2025	499,590	0	няма	няма	няма	няма	499,590	500,342	500	0,342

- От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–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 юли 2025 г. са в размер на **500 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **500 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 500 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.

3. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-6 от 11.08.2025 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 1.07.2025 г. до 31.07.2025 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): **1162,275 MWh;**

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

- **ЕРМ: 0,000 MWh;**

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

- **ЕРМ: 1162 бр.;**

- **ОБЩО: 1162 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: 1162 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 213 kJ/nm ³
Средна месечна температура	27,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,92%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,94%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,43%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1162,275	няма	1162,275	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) = **57,102 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 13,170 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	1474,200	1474,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1219,377	1219,377	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3412,122	3412,122	–	–

- Потребена топлинна енергия: **446,187 MWh**.

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

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

$$1219,377 \text{ MWh} - 57,102 \text{ MWh} = 1162,275 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **1219,377 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 **1219,377 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1162,275 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2025	1518,828	0	няма	няма	няма	няма	1518,828	1519,351	1519	0,000
07/2025	1162,275	0	няма	няма	няма	няма	1162,275	1162,275	1162	0,275

- От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), са в размер на **1162 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец юли 2025 г. в размер на **1162 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1162 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 1162 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа

енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.

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

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-37 от 8.08.2025 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 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): **841,524 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: **0,734 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: **842 бр.;**
- ОБЩО: **842 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: **842 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 209 kJ/nm ³	35 209 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,5°C	26,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,80%	47,80%
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 $\eta_{\text{общо}}$	76,73%	78,51%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,66%	19,81%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	841,524	няма	841,524	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) = **44,108 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	641,036	641,036	–	–
Електрическа енергия	MWh	642,937	642,937	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1673,456	1673,456	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	256,178	256,178	–	–
Електрическа енергия	MWh	242,695	242,695	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	635,412	635,412	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	897,214	897,214	–	–
Електрическа енергия	MWh	885,632	885,632	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2308,868	2308,868	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1518,958 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 621,744 \text{ MWh}$).

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:

$885,632 \text{ MWh} - 44,108 \text{ MWh} = \mathbf{841,524 \text{ MWh}}$ – 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 **885,632 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 **885,632 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **841,524 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	634,638	0	няма	няма	няма	няма	634,638	634,734	634	0,734
07/2025	841,524	0	няма	няма	няма	няма	841,524	842,258	842	0,258

• От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 6/2025 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 **634 бр.**, като се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец юли 2025 г. в размер на **842 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 **842 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **842 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.

5. „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 8.08.2025 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 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): **1105,152 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: **0,048 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: **1105 бр.**;
- ОБЩО: **1105 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: **1105 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

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

- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 209 kJ/nm ³	35 209 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,5°C	26,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,80%	47,80%
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 $\eta_{\text{общо}}$	76,92%	79,31%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,44%	21,11%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1105,152	няма	1105,152	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) = **57,977 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	611,916	611,916	–	–
Електрическа енергия	MWh	642,872	642,872	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1631,235	1631,235	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	527,140	527,140	–	–
Електрическа енергия	MWh	520,257	520,257	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1320,683	1320,683	–	–

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

Полезна топлинна енергия	MWh	1139,056	1139,056	–	–
Електрическа енергия	MWh	1163,129	1163,129	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2951,919	2951,919	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1933,964 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 794,908 \text{ MWh}$).

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:

$$1163,129 \text{ MWh} - 57,977 \text{ MWh} = \mathbf{1105,152 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1163,129 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 **1163,129 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1105,152 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	460,098	0	няма	няма	няма	няма	460,098	461,048	461	0,048
07/2025	1105,152	0	няма	няма	няма	няма	1105,152	1105,200	1105	0,200

- От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „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 **461 бр.**, като се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец юли 2025 г. в размер на **1105 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 **1105 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1105 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.**

6. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

„Оранжерии-Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 831915153**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **8.08.2025 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **47,675 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,000 MWh;**

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

- ЕРМ: **47 бр.;**
- ОБЩО: **47 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: 47 бр.;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW_e**;

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 192 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,79%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,46%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,47%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	47,675	няма	47,675	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) = **2,506 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	50,033	50,033	–	–
Електрическа енергия	MWh	50,181	50,181	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	126,125	126,125	–	–

• Потребена топлинна енергия: **56,408 MWh** (в т.ч. $Q_{вк} = 6,375$ 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 $E_{нето}$:

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

$50,181 \text{ MWh} - 2,506 \text{ MWh} = \mathbf{47,675 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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 **50,181 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 **50,181 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **47,675 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	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)

	ВЕКП в настоящ месец	от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2025	631,880	0	няма	няма	няма	няма	631,880	632,038	632	0,000
07/2025	47,675	0	няма	няма	няма	няма	47,675	47,675	47	0,675

• От направената справка за м. 07/2025 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 II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), са в размер на **47 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а (последния абзац) от ЗЕ – за месец юли 2025 г. в размер на **47 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **47 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **47 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.

7. „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 **7.08.2025 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.07.2025 г. до 31.07.2025 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): **953,416 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:

▪ EPM: **0,128 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:

▪ EPM: **953 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: **953 бр.**

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

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 217 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,02%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,46%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	953,416	няма	953,416	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) = **30,201 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	926,403	926,403	–	–
Електрическа енергия	MWh	983,616	983,616	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 357,567	2 357,567	–	–

• Потребена топлинна енергия: **926,403 MWh**.

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

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

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

$983,616 \text{ MWh} - 30,201 \text{ MWh} = \mathbf{953,416 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата Е_{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 **983,616 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 **983,616 MWh**;

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

953,416 MWh.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВКЕП при про- даж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- ти- фика- ти	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- ти- фика- ти	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	737,310	0	няма	няма	няма	няма	737,310	738,128	738	0,128
07/2025	953,416	0	няма	няма	няма	няма	953,416	953,544	953	0,544

• От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2025 г. са в размер на **953 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 **953 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **953 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.**

8. „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 **11.08.2025 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 **1.07.2025 г. до 31.07.2025 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): **236,756 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: **0,531 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: **237 бр.**

- ОБЩО: **237 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: **237 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжеви“ гр. Сливен е **2,430 MW_e**.

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	7.01.2011 г..

Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 263 kJ/nm ³
Средна месечна температура	27,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,82%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,57%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,58%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	236,756	няма	236,756	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) = **13,942 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	248,944	248,944	–	–
Електрическа енергия	MWh	250,698	250,698	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	627,951	627,951	–	–

• Потребена топлинна енергия: **248,944 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:

$250,698 \text{ MWh} - 13,942 \text{ MWh} = \mathbf{236,756 \text{ MWh}}$ – 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 **250,698 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 **250,698 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **236,756 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ/ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	166,336	0	няма	няма	няма	няма	166,336	166,531	166	0,531
07/2025	236,756	0	няма	няма	няма	няма	236,756	237,287	237	0,287

• От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Нова Пауър“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец юли 2025 г. са в размер на **237 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 237 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 237 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.

9. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5 от 11.08.2025 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 1.07.2025 г. до 31.07.2025 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): **3042,802 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: **0,257 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: **3043 бр.;**

- **ОБЩО: 3043 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: **3043 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;
- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ са била в експлоатация и двете инсталации за комбинирано производство – ДВГ-1 и ДВГ-2.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 194 kJ/nm ³	35 194 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,34°C	26,34°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,82%	47,82%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,95%	75,48%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,02%	16,40%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3042,802	няма	3042,802	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) = **150,898 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,356 \text{ MWh}$.

- 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	1906,787	1906,787	–	–
Електрическа енергия	MWh	1664,400	1664,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4702,242	4702,242	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1633,787	1633,787	–	–
Електрическа енергия	MWh	1529,300	1529,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4190,659	4190,659	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3540,574	3540,574	–	–
Електрическа енергия	MWh	3193,700	3193,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8892,901	8892,901	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1201,531 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:

$3193,700 \text{ MWh} - 150,898 \text{ MWh} = \mathbf{3042,802 \text{ MWh}}$ – 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 **3193,700 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 **3193,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3042,802 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	3014,034	0	няма	няма	няма	няма	3014,034	3014,257	3014	0,257
07/2025	3042,802	0	няма	няма	няма	няма	3042,802	3043,059	3043	0,059

- От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния

период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2025 г. са в размер на **3043 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **3043 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **3043 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.**

10. „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40** от **11.08.2025 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 1.07.2025 г. до 31.07.2025 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): 1280,893 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: 0,390 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: 1281 бр.**

- **ОБЩО: 1281 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: **1281 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 197 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,34°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,19%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,12%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1280,893	няма	1280,893	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) = **96,307 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,681 \text{ MWh}$.

• 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	1070,320	1070,320	–	–
Електрическа енергия	MWh	1377,200	1377,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3212,428	3212,428	–	–

• Потребена топлинна енергия: **385,139 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:

$1377,200 \text{ MWh} - 96,307 \text{ MWh} = \mathbf{1280,893 \text{ MWh}}$ – 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 **1377,200 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 **1377,200 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1280,893 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-	Подаде-	Издаде-	Дробен	Подадена	Подаде-	Издаде-	Дробен

	месец	ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	1267,390	0	няма	няма	няма	няма	1267,390	1267,390	1267	0,390
07/2025	1280,893	0	няма	няма	няма	няма	1280,893	1281,283	1281	0,283

• От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2025 г. са в размер на **1281 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1281 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1281 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.**

11. „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 **11.08.2025 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 **1.07.2025 г. до 31.07.2025 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) – 7813,410 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:

- **ЕПМ: 0,087 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: **7813 бр.**;

▪ ОБЩО: **7813 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: **7813 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

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	35 200 kJ/nm ³	35 200 kJ/nm ³	35 200 kJ/nm ³	35 200 kJ/nm ³	35 200 kJ/nm ³	35 200 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	25,1°C	25,1°C	25,1°C	25,1°C	25,1°C	25,1°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,01%	48,01%	48,01%	48,01%	48,01%	48,47%
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 $\eta_{\text{общо}}$	79,92%	77,95%	79,91%	81,22%	79,61%	75,10%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,85%	18,35%	20,47%	20,64%	19,10%	18,22%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7813,410	7813,410	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) = **497,966 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;

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

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

Показатели ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1258,469	1258,469	–	–
Електрическа енергия	MWh	1177,373	1177,373	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3047,979	3047,979	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	464,000	464,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	417,094	417,094	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1130,336	1130,336	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1388,750	1388,750	–	–
Електрическа енергия	MWh	1260,313	1260,313	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3315,199	3315,199	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1370,531	1370,531	–	–
Електрическа енергия	MWh	1135,250	1135,250	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3085,213	3085,213	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1363,406	1363,406	–	–
Електрическа енергия	MWh	1134,344	1134,344	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3137,290	3137,290	–	–

Показатели ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2561,400	2561,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	3187,000	3187,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7654,595	7654,595	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8406,556	8406,556	–	–
Електрическа енергия	MWh	8311,376	8311,376	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 370,613	21 370,613	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4981,106 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 41,000 \text{ MWh}$).

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:

$$8311,376 \text{ MWh} - 497,966 \text{ MWh} = \mathbf{7813,410 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **8311,376 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 **8311,376 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7813,410 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	6661,117	0	6661,117	6662,087	6662	0,087	няма	няма	няма	няма
07/2025	7813,410	0	7813,410	7813,497	7813	0,497	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2025 г. са в размер на **7813 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **7813 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **7813 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.**

12. „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 **11.08.2025 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 **1.07.2025 г. до 31.07.2025 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): **3464,228 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,000 MWh;**

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

- ЕРМ: **3464 бр.;**

- **ОБЩО: 3464 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: **3464 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4 (не е работил през периода), оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F02 на фирмата

„Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност $2,430 \text{ MW}_e$;
- инсталирана топлинна мощност – $2,409 \text{ MW}_t$;
- електрическа ефективност 42,70 %;
- топлинна ефективност 43,10 %;
- обща ефективност 85,80%;

• Параметрите на инсталацията ДВГ-5 (не е работил през периода), оборудвана с двигател с вътрешно горене тип JMS 612 GS-C01 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност $1,464 \text{ MW}_e$;
- инсталирана топлинна мощност – $1,574 \text{ MW}_t$;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,50%;
- обща ефективност 84,0%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	$35\,196 \text{ kJ/nm}^3$	$35\,196 \text{ kJ/nm}^3$	$35\,196 \text{ kJ/nm}^3$	- kJ/nm^3	- kJ/nm^3
Средна месечна температура	$25,0^\circ\text{C}$	$25,0^\circ\text{C}$	$25,0^\circ\text{C}$	$-^\circ\text{C}$	$-^\circ\text{C}$
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,06%	48,06%	48,06%	-%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	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 $\eta_{\text{общо}}$	78,70%	86,20%	78,65%	-%	-%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,04%	27,16%	20,74%	-%	-%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3464,228	няма	3464,228	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) = **148,072 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 13,984 \text{ MWh}$.

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3, 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	383,100	383,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	440,600	440,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1046,591	1046,591	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1635,900	1635,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1614,100	1614,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3770,216	3770,216	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1506,000	1506,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1557,600	1557,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3895,368	3895,368	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3525,000	3525,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3612,300	3612,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8712,174	8712,174	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1986,603 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 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:

$$3612,300 \text{ MWh} - 148,072 \text{ MWh} = \mathbf{3464,228 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 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 **3612,300 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 **3612,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3464,228 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	3373,543	0	няма	няма	няма	няма	3373,543	3373,740	3373	0,000
07/2025	3464,228	0	няма	няма	няма	няма	3464,228	3464,228	3464	0,228

• От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) са в размер на **3464 бр.**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърлят**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец юли 2025 г. сертификати в размер на **3464 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 3464 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3464 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.

13. „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-Л-055/03.08.2023 г.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-9 от 8.08.2025 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 1.07.2025 г. до 31.07.2025 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) – **11 999,412 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: **0,000 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

- ЕПМ: **11 999 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- ОБЩО: **11 999 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: **11 999 бр.**;

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

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

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

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

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

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

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

- обща ефективност 81,97%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство от втората справка:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в 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	35 197 kJ/nm ³	35 197 kJ/nm ³	35 197 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,6°C	22,6°C	22,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,05%	50,05%	50,05%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,36%	79,06%	80,47%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,94%	20,64%	21,96%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 999,412	11 999,412	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) = **896,728 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	2870,900	2870,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	3949,422	3949,422	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8816,643	8816,643	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3446,800	3446,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	4320,998	4320,998	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9825,197	9825,197	–	–

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

Полезна топлинна енергия	MWh	3715,200	3715,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	6625,720	6625,720	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 365,111	10 365,111	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 032,900	10 032,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	12 896,140	12 896,140	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	29 006,951	29 006,951	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4302,675 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:

$$12\,896,140 \text{ MWh} - 896,728 \text{ MWh} = \mathbf{11\,999,412 \text{ MWh}}$$
 – 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 **12 896,140 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 **12 896,140 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 999,412 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде -ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни электропро-	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период			води по чл. 119, ал. 2	от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	12 125,341	0	12 125,341	12 125,685	12 125	0,000	0,000	0,969	0	0,000
07/2025	11 999,412	0	11 999,412	11 999,412	11 999	0,412	0,000	0,000	0	0,000

• От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2025 г. са в размер на **11 999 бр.**

• От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 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 юли 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 **11 999 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **11 999 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 **11 999 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 11 999 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа и 0 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 11 999 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.

14. „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 **11.08.2025 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 **1.07.2025 г. до 31.07.2025 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): **20 222,222 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2412,944 MWh**

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

- ЕПМ: **0,000 MWh**;
- ЕРМ: **0,000 MWh**;

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

- ЕПМ: **20 222 бр.**;
- ЕРМ: **2412 бр.**;
- **ОБЩО: 22 634 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: **22 634 бр.**;

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

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

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

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 196 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,99%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 784 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,09%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,34%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 632,921	18 219,977	2412,944	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) = **2040,079 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 2,000 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 КПГЦ и ОБЩО за първата справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	21 756,000	21 621,000	135,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 673,000	22 673,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	55 454,000	55 303,000	151,000	–

- Потребена топлинна енергия: **9942,000 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:

$22\,673,000\text{ MWh} - 2040,079\text{ MWh} = \mathbf{20\,632,921\text{ MWh}}$ – 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 **18 219,977 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 **2412,944 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

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

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

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

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

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.	15.11.2023 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 196 kJ/nm ³	35 196 kJ/nm ³	35 196 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,4°C	26,4°C	26,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,56%	49,56%	49,56%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 145 t)	89,99%	89,99%	89,99%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	64,06%	63,96%	63,99%

Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,99%	18,93%	18,93%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3111,804	3111,804	-	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) = **352,196 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	626,000	521,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1397,000	900,251	–	496,749
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3157,888	2034,997	–	1122,891

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	467,000	587,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1040,000	667,903	–	372,097
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2356,195	1513,184	–	843,012

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	462,000	794,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1027,000	660,706	–	366,294
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2326,865	1496,956	–	829,909

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1555,000	1555,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3464,000	2228,860	–	1235,140
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7840,949	5045,137	–	2795,812

- Потребена топлинна енергия: **731,000 MWh**.

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

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

ЕЕ от ВЕКП _{бруто} = **2228,860 MWh**;

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

$2228,860 / 3464,000 = 0,643435334$ (64,34%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) $352,196 * 0,643435334 = 226,615$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$2228,860$ MWh – $226,615$ MWh = **2002,245 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: **2002,245 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“:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	23 744,725	21 331,781	2412,944	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **2392,275 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = **1,000 MWh**;

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Плевен“: 10 673,000 MWh.**

- Брутни комбинирани:**

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: **23 176,000 MWh**;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: **24 901,860 MWh**;

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

- Общо нетна електрическа енергия от ВЕКП: **22 635,166 MWh**;
- ЕПМ: **20 222,222 MWh**;
- ЕРМ: **2412,944 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 **22 673,000 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 **2228,860 MWh**;

• Количеството брутна комбинирана електрическа енергия общо за централата е в размер на **24 901,860 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 **24 901,860 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **22 635,166 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	22 784,757	0	20 315,612	20 316,334	20 316	0,000	2469,145	2469,929	2469	0,000
07/2025	22 635,166	0	20 222,222	20 222,222	20 222	0,222	2412,944	2412,944	2412	0,944

• От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация Плевен“ АД, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец юли 2025 г. са в размер на **20 222 бр.**

• От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния

период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ – за месец юли 2025 г. са в размер на **2412 бр.**

- **Общо издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **22 634 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец юли 2025 г. са в размер на **22 634 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 **2002 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 **20 222 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2412 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като общо издадените по двете мрежи са **22 634 бр.**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **22 634 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.**

15. „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 **11.08.2025 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 1.07.2025 г. до 31.07.2025 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) – 10 355,840 MWh;**

- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа

енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,259 MWh**;

- 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: **10 356 бр.**;

- ОБЩО: **10 356 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: **10 356 бр.**;

Забележка: През м. 07/2025 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_e**, 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_e, като на изхода ѝ е каскадно присъединена ТГ-8А – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;

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

- 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 ³	35 195 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	23,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	48,76%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	-%	87,25%

Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	-%	16,16%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 355,840	10 355,840	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) = **3571,160 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

– 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	52 746,120	37 248,000	15 498,120	–
Електрическа енергия	MWh	13 927,000	13 927,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	77 325,741	58 651,023	18 674,718	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **32 628,938 MWh** (в която, освен реализирана/продадена в размер на 31 602,819 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 11,000 MWh и водна пара 1015,119 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 Е_{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 Е_{нето} на изхода на централата:

13 927,000 MWh – 3571,160 MWh = **10 355,840 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 невисокоэффективна 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 **10 355,840 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:

– **10 355,840 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 **13 927,000 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 **13 927,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **10 355,840 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при прода- жи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	10 491,569	0	10 491,569	10 492,259	10 492	0,259	0,000	0,649	0	0,649
07/2025	10 355,840		10 355,840	10 356,099	10 356	0,099	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 месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	10 491,569	0	10 491,569	10 491,692	10 491	0,692	0	0,571	0	0,571
07/2025	10 355,840	0	10 355,840	10 356,532	10 356	0,532	0	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (за м. 06/2025 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 **10 356 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2025 г. в размер на **10 356 бр.**;

– към „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“ – за месец юли 2025 г. в размер на **0 бр.**;

• Общо издадените сертификати са в размер на **10 356 бр.**, както и прехвърлените са в размер на **10 356 бр.**;

• Прехвърлените общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **10 356 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **10 356 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **10 356 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 **1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.**

16. „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 **11.08.2025 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 1.07.2025 г. до 31.07.2025 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) – **19 322,684 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: **0,076 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: **19 322 бр.;**

- **ОБЩО: 19 322 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **18 654 бр.;**

Забележка: Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товарови профили, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 07/2025 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **668,868 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 (668,868 MWh) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“.

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

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

подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **205,349 MW_e**.
- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ТГ-3 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:
 - **ТГ-3 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 38,5 MW_e;
 - **ТГ-4 – противоналегателна** турбина с електрически генератор с номинална мощност 40,85 MW_e.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	конден. турбина	конден. турбина	противон. турбина	противон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	5.07.2022	05.02.2019
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	- kJ/nm ³	- kJ/nm ³	35 197 kJ/nm ³	- kJ/nm ³
Средна месечна температура	-°C	-°C	23,8°C	-°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-%	-%	49,51%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-%	-%	91,06%	-%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-%	-%	85,14%	-%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-%	-%	12,83%	-%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 322,684	19 322,684	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) = **4267,209 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-3, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-3 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	63 776,340	63 658,954	117,386	–
Електрическа енергия	MWh	23 589,893	23 589,893	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	102 608,321	102 472,889	135,432	–

- Потребена топлинна енергия (общо): **33 589,127 MWh** (в която, освен реализирана/продадена с гореща вода в размер на 33 052,127 MWh, в нея влизат още следните топлинни енергии: цялата изразходена за собствени нужди с гореща вода 24,000 MWh и водна пара 513,000 MWh).

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталация ТГ-3 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:

$23\,589,893\text{ MWh} - 4267,209\text{ MWh} = \mathbf{19\,322,684\text{ MWh}}$ – 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 **19 322,684 MWh** – за издаване на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като прехвърлянето се разделя на две по следния начин:

- **18 653,816 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (18 456,494 MWh) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (689,716 MWh);

- **668,868 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, тъй като е за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-3** 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 **23 589,893 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация **ТГ-3** е по-голяма от **10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 589,893 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **19 322,684 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	18 456,494	0	18 456,494	18 457,076	18 457	0,076	0	0,589	0	0,589
07/2025	19 322,684	0	19 322,684	19 322,760	19 322	0,760	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 месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Ползвана нетна ЕЕ от ВЕКП по чл. 119, ал. 1, т. 1	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	18 456,494	0	17 766,778	17 767,388	17 767	0,388	689,716	689,957	689	0,957
07/2025	19 322,684	0	18 653,816	18 654,204	18 654	0,204	668,868	669,825	669	0,825

• От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер **19 322 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец юли 2025 г. в размер на **18 654 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“** (сертификати относно използваната за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т.1 от 3Е електрическа енергия от ВЕКП подадена по ЕПМ), съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец юли 2025 г. в размер на **669 бр.**;

• **Общо издадените сертификати са в размер на 19 322 бр., а прехвърлените са в размер на 19 323 бр.**;

• Прехвърлените сертификати за **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** са в размер на **18 654 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **19 322 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **18 654 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **669 бр.** да бъдат прехвърлени на

„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, в резултат на което издадените са 19 322 бр., а прехвърлените са 19 323 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.

17. „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 11.08.2025 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 1.07.2025 г. до 31.07.2025 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): **25 084,358 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: **0,483 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: **25 084 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: **25 084 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],

$i_{п.}$ – енталпия на парата за производство на полезна топлинна енергия [kcal/kg],

$i_{д.в.}$ – 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):

$Q_{пара}$ на ТГ-1 = $64\,384 * (698,85 - 18,04) * 1,163 / 1000 = 50\,978$ [MWh]

$Q_{пара}$ на ТГ-3 = $58\,823 * (698,85 - 18,04) * 1,163 / 1000 = 46\,575$ [MWh] (в документите придружаващи заявлението е допусната техническа грешка, като числото 698,85 е записано с една цифра в повече след десетичната запетая – т.е. като 698,385, но изчислената стойност в размер на **46 575 MWh** отговаря на правилното число **698,85**).

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_e** и се състои от 4 бр. **кондензационни турбини с два регулируеми пароотбора** – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, – като всяка от тях е оборудвана с електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;

- През разглеждания период в централата са имали работни часове три инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-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	11 680 kJ/kg	- kJ/kg	11 680 kJ/kg	-kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,02%	-%	35,02%	-%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,03%	-%	81,03%	-%
Изискване за $\eta_{общо}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,58%	-%	80,56%	-%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,15%	-%	27,13%	-%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	25 084,358	25 084,358	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **14 634,209 MWh**;

– в т.ч. Е_{собств.потребл.(филиал)} = 1656,018 MWh (за Брикетна фабрика);

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

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

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

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

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	52 563,000	50 978,000	1585,000	–
Електрическа енергия	MWh	20 755,668	20 755,668	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	90 864,000	89 017,972	1846,028	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	48 159,000	46 575,000	1584,000	–
Електрическа енергия	MWh	18 962,899	18 962,899	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	83 194,000	78 669,534	1844,864	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	100 722,000	97 553,000	3169,000	–
Електрическа енергия	MWh	39 718,567	39 718,567	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	174 058,000	81 349,136	3690,892	–

• Потребена топлинна енергия: **111 138,341 MWh** (в т.ч. с водна пара – реализирана/продадена 97 553,000 MWh и 11 000,341 MWh за собствени нужди, както и с гореща вода – 2585,000 MWh за собствени нужди, от общата брутна ТЕ в размер на 111 431,000 MWh, в която влиза и ТЕ от добавъчна вода в размер на 2585,000 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 Е_{нето}:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-1, 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 :

39 718,567 MWh – 14 634,209 MWh = **25 084,358 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 **25 084,358 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 **39 718,567 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 **39 718,567 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **25 084,358 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	21 594,723	0	21 594,723	21 595,483	21 595	0,483	няма	няма	няма	няма
07/2025	25 084,358	0	25 084,358	25 084,841	25 084	0,841	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна

електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2025 г. са в размер на **25 084**.

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 25 084 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 25 084 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.

18. „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 **14.08.2025 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 **1.07.2025 г. до 31.07.2025 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): **14 376,635 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: **0,000 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh**;

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

- ЕПМ: **14 376 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;

▪ **ОБЩО: 14 376 бр.;**

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

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

▪ **За ФСЕС: 14 376 бр;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;

• През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми паротурбини и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	10 837 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,56%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,91%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,05%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	32,05%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	14 376,635	14 376,635	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) = **3339,061 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);

– 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	31 774,630	30 271,630	1503,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 715,696	17 715,696	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	61 816,258	59 948,047	1868,210	–

• Потребена топлинна енергия: **22 501,615 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 (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 17\,715,696 \text{ MWh}$;

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в 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:

$17\,715,696 \text{ MWh} - 3339,061 \text{ MWh} = 14\,376,635 \text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия по:

– **ЕПМ: 14 376,635 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (няма подадена електрическа енергия през периода по мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД): **0,000 MWh**;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 715,696 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 **17 715,696 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 376,635 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2025	8484,937	0	8484,937	8485,259	8485	0,000	0	0,548	0	0,000
07/2025	14 376,635	0	14 376,635	14 376,635	14 376	0,635	0	0	0	0

• От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2025 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 юли 2025 г. са в размер на **14 376 бр.**

• От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2025 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 юли 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 **14 376 бр.**, като и **прехвърлените към ФСЕС** са в размер на **14 376 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 14 376 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 14 376 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.

19. „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 **11.08.2025** 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 **1.07.2025** г. до **31.07.2025** 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) – **11 775,795 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: **0,047 MWh**;
- ЕРМ: **0,885 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,896 MWh**;

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

- ЕПМ: **11 775 бр.**;
- ЕРМ: **0 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0 бр.**;
- **ОБЩО: 11 775 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: **11 775 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **420,91 MW_e**, в т.ч. **140,91 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран

начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад.

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

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

• През разглеждания период са били в експлоатация и три инсталации тип ДВГ – ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всяка от тях е ДВГ, производство на **WARTSILA** (Финландия), с котел утилизатор и със следните основни параметри:

- номинална електрическа мощност **6,97 MW_e**;
- електрическа ефективност **45,10 %**;
- топлинна ефективност **39,90%**;
- обща ефективност **85,00%**;

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

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.	18.01.2024 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 196 kJ/nm ³	35 196 kJ/nm ³	35 196 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,8°C	26,8°C	26,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,39%	49,39%	49,39%
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 $\eta_{\text{общо}}$	75,13%	75,14%	75,10%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,21%	18,23%	18,20%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 775,795	11 775,795		

• 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) = **1132,248 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	3057,328	3057,328	–	–
Електрическа енергия	MWh	4159,386	4159,386	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9605,250	9605,250	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3171,841	3171,841	–	–
Електрическа енергия	MWh	4320,202	4320,202	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9970,734	9970,734	–	–

Показатели за ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3247,277	3247,277	–	–
Електрическа енергия	MWh	4428,455	4428,455	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 220,814	10 220,814	–	–

ОБЩО за инсталациите от втората справка	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9476,446	9476,446	–	–
Електрическа енергия	MWh	12 908,043	12 908,043	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	29 796,798	29 796,798	–	–

- Потребена топлинна енергия: **6099,328 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:

$12\,908,043\text{ MWh} - 1132,248\text{ MWh} = \mathbf{11\,775,795\text{ MWh}}$ – 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 **11 775,795 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: няма измерено количество с този електромер – **0,000 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

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

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3 поотделно е по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **12 908,043 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 **12 908,043 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 775,795 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	12 132,253	0	11 646,288	11 647,047	11 647	0,047	485,965	486,885	486	0,885
07/2025	11 775,795	0	11 775,795	11 775,842	11 775	0,842	0	0,885	0	0,885

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

- От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа**

(експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец юли 2025 г. са в размер на **11 775 бр.**

- От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2025 г. са в размер на **0 бр.**

- От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 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 **11 775 133 бр.**, като и прехвърлените към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ също са в размер на **11 775 бр.**

Сертификатите, равняващи се на нетната електрическа енергия от ВЕКП, произведена от 3-те инсталации тип ДВГ, работили през периода са в размер на **11 775 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 11 775 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 11 775 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.

20. „ТЕЦ – Бобов дол“ АД

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г., изм. с Решения: № И1-Л-094/21.03.2011 г., № И2-Л-094/19.12.2014 г. и № И3-Л-094/30.10.2018 г.

С писмо вх. № Е-ЗСК-47 от 11.08.2025 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 1.07.2025 г. до 31.07.2025 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): **26 400,022 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: **0,921 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: 26 400,943 MWh – **26 400 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: **26 400 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Информация относно направената извънредна проверка от Министерството на енергетиката (МЕ) на ТЕЦ „Бобов дол“ АД в периода от 19.02.2025 г. до 21.02.2025 г., както и кореспонденцията по този въпрос между МЕ и КЕВР и между ТЕЦ „Бобов дол“ АД и КЕВР, е отразена в мотивите на Решение № С-6 от 19.06.2025 г. на КЕВР.

• 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
	$D_{пп}$ – разход на прегрята пара	t	42 673,769	8534,745	-	34 139,024
	Налягане на парата	ata	12	12	-	12
	Температура на парата	°C	332	332	-	332
	$i_{пп}$ – енталпия на парата	kcal/kg	744	744	-	744
	$i_{вк}$ – енталпия на върнатия кондензат	kcal/kg	-	-	-	-
	Q_2 (полезна) =	MWh	36 924,418	7384,876	-	29 539,542

Разходът на прегрята пара и нейните параметри, налягане и температура – се измерват от система за измерване на прегрята пара на колектор 12ата, която е доставена от фирма

ЙОКОГАВА БЪЛГАРИЯ, включваща един блендов разходомер, монтиран на тръбата за пренос на парата. В близост, на тръбата е монтирана в джоб термосонда PT100. Трансмитерът за налягане и диференциално налягане са монтирани на подходяща стойка и са свързани с импулсни линии с вторичния прибор UHP03Flow.

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_2 би трябвало да е друга, в която енталпията на върнатия кондензат ($i_{вк}$) се заменя с енталпията на добавъчната вода за компенсиране на материалните загуби от липсата на върнат кондензат ($i_{дв}$) и тя би трябвало да бъде в следния вид: $Q_2 = D_{nn} (i_{nn} - i_{дв}) * 1,163/1000$, [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_2 . 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 № 2591A-E-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип UHP03-Flow.

- Свидетелство за калибриране № 59-ГИ на БИМ за диафрагма за разход на пара.

- Сертификат за проверка на съответствието на SGS № 5001057/1 за измерване на разход на пара тип „Диафрагма камерна“ в съответствие с БДС EN ISO 5167-2:2003.

- Сертификат за калибриране на фирма YOKOGAWA за трансмитерите за налягане и разход

- Снимков материал от монтажа (който е приложен и към цитираното писмо от МЕ до КЕВР).

- Във връзка с изискванията на чл. 163б, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „K-200-130-6“, с три цилиндъра (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в

централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 МПа. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 МПа.

- Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW_e – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW_e**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

- Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:
– **ТГ-1 и ТГ-3 – всяка от тях е кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	2.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища/мазут	въглища/мазут	въглища/мазут
Долна раб. калоричност на горивото	8977 kJ/kg	- kJ/kg	8977 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	42,41%	-%	42,41%
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 $\eta_{\text{общо}}$	50,86%	-%	49,82%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,69%	-%	20,42%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	98 648,592	98 648,592	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 98 648,592 MWh (98 648 592,382 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 ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **15 053,619 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 586,535 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 – **0,970 – изчислен** според количествата подадени по съответната мрежа и **отговаря** на Делегиран регламент 2023/2104;

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1 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	10 984,670	10 984,670	–	–
Електрическа енергия	MWh	21 911,243	6183,271	–	15 727,972
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	64 677,281	21 460,384	–	43 216,897

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	43 938,659	43 938,659	–	–
Електрическа енергия	MWh	91 790,696	24 245,352	–	67 545,617
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	272 424,358	85 228,097	–	187 196,261

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	54 923,329	54 923,329	–	–
Електрическа енергия	MWh	113 702,211	30 428,623	–	83 273,588
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	337 101,639	106 688,481	–	230 413,158

• **Потребена топлинна енергия: 54 923,329 MWh** (в т.ч. с гореща вода за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 16 861,911 MWh и реализирана/продадена в размер на 1137,000 MWh, както и с пара е реализирана/продадена 36 924,418 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 топломер 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_{нето}:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) 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 брутo = **30 428,623 MWh**;

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

$30\,428,623 / 113\,702,211 = 0,26761681$ (26,76%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна

ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП_(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1) $15\,053,619 \times 0,26761681 = 4028,601 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$30\,428,623 \text{ MWh} - 4028,601 \text{ MWh} = \mathbf{26\,400,022 \text{ MWh}}$ – **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: **26 400,022 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 **30 428,623 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 **30 428,623 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **26 400,022 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2025	31 064,027	0	31 064,027	31 064,921	31 064	0,921	няма	няма	няма	няма
07/2025	26 400,022	0	26 400,022	26 400,943	26 400	0,943	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 07/2025 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2025 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО

ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2025 г. са в размер на **26 400 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 26 400 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 26 400 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г.

Изказвания по т.3.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 20 бр. заявления за сертификати и всичките са разгледани без изключение в настоящия доклад. През настоящия период на сертифициране относно произведената електрическа енергия през месец юли 2025 г. е започнал и новият ценови период за централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Работната група по сертификатите не е имала проблеми от формален характер с изпратените заявления за сертификати и придружаващите ги документи. Прави впечатление, че вече втори месец комбинираният парогазов цикъл на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД не работи, при което това дружество отново няма произведена електрическа енергия от ВЕКП и съответно няма издадени и прехвърлени сертификати на ФСЕС.

Д. Дянков отбеляза, че след като „Топлофикация-Сливен – инж. Ангел Ангелов“ ЕАД е изпълнило квотата си за предходния ценови период още в края на м. май 2025 г., като поради тази причина е спряло да работи през м. юни 2025 г., то с началото на новия ценови период отново е подновило производството през настоящия период на сертифициране.

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 18 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 попита през 2024 г. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД отново ли не са работили през м. юни.

Д. Дянков отговори, че са работили, а сега имат технически проблем. Дружеството подава топла вода за града. Единствено „Топлофикация-Сливен – инж. Ангел Ангелов“ ЕАД през последните четири-пет години свършват квотата си в края на м. май и юли месец почиват.

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

Р Е Ш И:

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 1.07.2025 г. до 31.07.2025 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 ЮЛИ 2025 г., както следва:

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

1. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 35 200 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 57,793 MWh;
- потребена топлинна енергия: 57,793 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 44,456 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: -%; ДВГ2: 18,86%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: -%; ДВГ2: 77,78%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-32-07-25/000000001 до № ЗСК-32-07-25/000000016;

- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на „Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-07-25/000000001
до № ЗСК-32-07-25/000000016.

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

2. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 167 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 490,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 27,171 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 530,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,91%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,11%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-4-07-25/000000001 до № ЗСК-4-07-25/000000500;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-4-07-25/000000001 до № ЗСК-4-07-25/000000500.

3. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 213 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1474,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 446,187 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1219,377 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,43%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,94%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-6-07-25/000000001 до № ЗСК-6-07-25/000001162;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-6-07-25/000000001 до № ЗСК-6-07-25/000001162.

4. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 209 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 897,214 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1518,958 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 885,632 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,66%; ДВГ2: 19,81%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,73%; ДВГ2: 78,51%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-37-07-25/000000001 до № ЗСК-37-07-25/000000842;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-37-07-25/000000001 до № ЗСК-37-07-25/000000842.

5. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 209 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1139,056 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1933,964 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1163,129 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,44%; ДВГ2: 21,11%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,92%; ДВГ2: 79,31%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-38-07-25/000000001 до № ЗСК-38-07-25/000001105;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-38-07-25/000000001 до № ЗСК-38-07-25/000001105.

6. На „Оранжерии–Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 192 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 50,033 MWh;
- потребена топлинна енергия: 56,408 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 50,181 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,47%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,46%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-44-07-25/000000001 до № ЗСК-44-07-25/000000047;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-44-07-25/000000001 до № ЗСК-44-07-25/000000047.

7. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република

България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 217 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 926,403 MWh;
- потребена топлинна енергия: 926,403 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 983,616 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,46%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-46-07-25/000000001 до № ЗСК-46-07-25/000000953;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-46-07-25/000000001 до № ЗСК-46-07-25/000000953.

8. На „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Старозагорско шосе“, База „Оранжерии Сливен“, с ЕИК 205061272, за:

- производствена централа/енергиен обект: КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 263 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 248,944 MWh;
- потребена топлинна енергия: 248,944 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 250,698 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,58%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 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: 2 899 999 лв.
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 7.01.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-36-07-25/000000001 до № ЗСК-36-07-25/000000237;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-36-07-25/000000001 до № ЗСК-36-07-25/000000237.

9. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 194 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3540,574 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1201,531 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3193,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,02%; ДВГ2: 16,40%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,95%; ДВГ2: 75,48%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-5-07-25/000000001 до № ЗСК-5-07-25/000003043;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-5-07-25/000000001 до № ЗСК-5-07-25/000003043.

10. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 197 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1070,320 MWh;
- потребена топлинна енергия: 385,139 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1377,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,12%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,19%
- 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: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-40-07-25/000000001 до № ЗСК-40-07-25/000001281;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-40-07-25/000000001 до № ЗСК-40-07-25/000001281.

11. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 200 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8406,556 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4981,106 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8311,376 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,85%; ДВГ2: 18,35%; ДВГ3: 20,47%; ДВГ5: 20,64%; ДВГ6: 19,10%; ДВГ7: 18,22%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,92%; ДВГ2: 77,95%; ДВГ3: 79,91%; ДВГ5: 81,22%; ДВГ6: 79,61%; ДВГ7: 75,10%;
- 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÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-21-07-25/000000001 до № ЗСК-21-07-25/0000007813;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-21-07-25/000000001 до № ЗСК-21-07-25/0000007813.

12. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;

- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 196 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3525,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1986,603 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3612,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,04%; ДВГ2: 27,16%; ДВГ3: 20,74%; ДВГ4: -%; ДВГ5: -%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,70%; ДВГ2: 86,20%; ДВГ3: 78,65%; ДВГ4: -%; ДВГ5: -%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-26-07-25/000000001 до № ЗСК-26-07-25/000003464;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-26-07-25/000000001 до № ЗСК-26-07-25/000003464.

13. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,91 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – - kJ/kg; газ – 35 197 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 032,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4302,675 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 896,140 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: -%; ТГ5: -%; ДВГ1: 19,94%; ДВГ2: 20,64%; ДВГ3: 21,96%;
- номинална ефективност на: ТГ3: -%; ТГ5: -%; ДВГ1: 77,36%; ДВГ2: 79,06%; ДВГ3: 80,47%;
- 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:
ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 21.06.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-9-07-25/000000001 до № ЗСК-9-07-25/000011999;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-9-07-25/000000001 до № ЗСК-9-07-25/000011999.

14. На „Топлофикация Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 68,18 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 196 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 23 176,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 673,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 901,860 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 21,34%; ДВГ1: 18,99%; ДВГ2: 18,93%; ДВГ3: 18,93%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,09%; ДВГ1: 64,06%; ДВГ2: 63,96%; ДВГ3: 63,99%;
- 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:
КППЦ: 27.02.2008 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 15.11.2023 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-13-07-25/000000001 до № ЗСК-13-07-25/000022634;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-13-07-25/000000001 до № ЗСК-13-07-25/000022634.

15. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 195 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 37 248,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 32 628,938 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 13 927,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 16,16%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: -%; ТГ9: 87,25%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-14-07-25/000000001 до № ЗСК-14-07-25/000010356;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-14-07-25/000000001 до № ЗСК-14-07-25/000010356.

16. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 197 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 63 658,954 MWh;
- потребена топлинна енергия: 33 589,127 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 589,893 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1 -%; ТГ2: -%; ТГ3: 12,83%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: -%; ТГ2: -%; ТГ3: 85,14%; 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 схема за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: 05.07.2022 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-15-07-25/000000001 до № ЗСК-15-07-25/000019322;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-15-07-25/000000001 до № ЗСК-15-07-25/000018654;
на „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-07-25/000018655 до № ЗСК-15-07-25/000019323.

17. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България,

област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 680 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 97 553,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 111 138,341 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 39 718,567 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 27,15%; ТГ2: -%; ТГ3: 27,13%; ТГ4: -%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,58%; 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: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-18-07-25/000000001 до № ЗСК-18-07-25/000025084;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-18-07-25/000000001 до № ЗСК-18-07-25/000025084.

18. На „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 837 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 30 271,630 MWh;
- потребена топлинна енергия: 22 501,615 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17 715,696 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 32,05%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,05%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-19-07-25/000000001 до № ЗСК-19-07-25/000014376;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-19-07-25/000000001 до № ЗСК-19-07-25/000014376.

19. На „Топлофикация Русе“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 420,91 MW;
- период на производство: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/биомаса – - kJ/kg; газ – 35 196 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9476,446 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6099,328 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 12 908,043 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: -%; ТГ6: -%; ДВГ1: 18,21%; ДВГ2: 18,23%; ДВГ3: 18,20%;
- номинална ефективност на: ТГ5: -%; ТГ6: -%; ДВГ1: 75,13%; ДВГ2: 75,14%; ДВГ3: 75,10%;
- 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: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.; ДВГ1, ДВГ2 и ДВГ3 – на 18.01.2024 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-20-07-25/000000001 до № ЗСК-20-07-25/000011775;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-20-07-25/000000001 до № ЗСК-20-07-25/000011775.

20. 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: 1.07.2025 г. ÷ 31.07.2025 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8977 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 54 923,329 MWh;
- потребена топлинна енергия: 54 923,329 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 30 428,623 MWh;

- спестена първична енергия от: ТГ1: 20,69%; ТГ3: 20,42%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 50,86%; ТГ3: 49,82%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2025 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-47-07-25/0000000001 до № ЗСК-47-07-25/0000026400;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-47-07-25/0000000001 до № ЗСК-47-07-25/0000026400.

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ , информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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 **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г. за изменение и допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД** и събраните данни от проведеното открито заседание на 13.08.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г. от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение и допълване на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-234 от 11.07.2025 г. на председателя на КЕВР. Дружеството е предоставило допълнителна информация и документи с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 22.07.2025 г. на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-979 от 31.07.2025 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 232 от 06.08.2025 г., по т. 8 и публикуван в неуповителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 13.08.2025 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие е взела г-жа Кристиана Тинчева, в качеството ѝ на упълномощен представител на дружеството, като е изразила становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206048993, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: Инвестиции в енергийни проекти и активи, свързани с енергетиката; 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); транспортни сделки в страната и чужбина; търговско представителство и посредничество на местни и чуждестранни физически и юридически лица, консултантски услуги; управление на енергийни проекти и на съоръжения, свързани с енергийни проекти, както и всякакви други дейности, които не са забранени от закона и които са позволени да се извършват от дружество с ограничена отговорност, включително и след получаване на съответните лицензи и разрешения от компетентен държавен орган, в случаите, когато това е изискуемо.

Капиталът на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е в размер на 9 921 557 лв. и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Драган Танев Георгиев, в качеството му на управител.

Видно от горното, „Грийн Вулкан Енерджи“ 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.

В производството по изменение/допълване на лицензията по отношение на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД следва да се установи дали е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС). Съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи 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 „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството документи и информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД, дружество, учредено в резултат на преобразуването чрез промяна на правната форма и заличаването на „Грийн Солар Енерджи“ ЕООД. Едноличен собственик на капитала на „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД е „Драг Холдинг“ ЕООД.

Едноличен собственик на капитала на „Драг Холдинг“ ЕООД е физическото лице Драган Танев Георгиев, гражданин на Р България.

В допълнение, от извършената справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че като действителен собственик на капитала на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е вписано същото лице.

Във връзка с гореизложеното, за „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., издадена от Комисията с Решение № Л-808 от 13.02.2025 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Вулкан“ с инсталирана електрическа мощност 60 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност 65,151 MW (DC), разположена в землището на гр. Димитровград, община Димитровград, област Хасково.

С подаденото заявление „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е поискало изменение на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., издадена под условие преди изграждане на енергийния обект. С подаване на заявлението за изменение на лицензията дружеството предвижда изменение на параметрите на енергийния обект, предмет на лицензията, като

инсталираната променливотокова мощност се изменя от 60 MW (AC) на 65 MW (AC). Изменението се налага във връзка с актуализиране на инвестиционния проект на фотоволтаичната електрическа централа, предмет на лицензията, при което инсталирана мощност е увеличена до 65 MW (AC), съответстваща на параметрите по сключения договор за присъединяване с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Исканото изменение цели съгласуване на лицензионната информация с актуалните технически характеристики на проекта, без да се променя същността на енергийния обект и условията на лицензията по същество.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. В случая заявителят е поискал изменение на лицензията засягащо Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ и Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията. Дружеството е предоставило актуализиран график със сроковете на строителството на енергийния обект „ФЕЦ „Вулкан“, което се явява Приложение № 1 и актуализирано описание на енергийния обект, което се явява Приложение № 2 към лицензията.

1. Технически параметри на планирания за изграждане енергиен обект, за който се иска изменение на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:

1.1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Вулкан“

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД разработва проект за изграждане на Фотоволтаична електрическа централа с променливотокова инсталирана мощност 65 MW (AC) и инсталирана постоянноотокова мощност 65,151 MW (DC) в имоти 21052.1005.114 и 21052.1008.309, намиращи се в област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград. Теренът, в който се предвижда изграждането на фотоволтаичната централа, е с площ от общо 559 704 кв.м. Теренът, в който ще бъдат разположени панелите, е със сравнително равнинен характер.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки. Фотоволтаичните клетки се свързват помежду си в един фотоволтаичен модул. Под въздействието на слънчевите лъчи фотоволтаичните клетки преобразуват светлината в постоянноотоково напрежение (енергия).

Групата от фотоволтаични модули се нарича фотоволтаична централа или фотоволтаичен генератор. Фотоволтаичният генератор отдава генерираната електроенергия в мрежа ниско напрежение, тя се преобразува на ниво средно напрежение посредством подходящи вътре-площадкови трансформаторни съоръжения (БКТП-та) и чрез кабелни линии се присъединява в новопроектираната за тази цел подстанция. Основните съставни части на фотоволтаичната централа са:

- фотоволтаичен генератор – множество фотоволтаични модули, свързани по определен начин, удовлетворяващ по параметри входа на инверторните групи;
- инвертори – преобразуватели, които преобразуват постоянноотоковите електрически величини (DC) в променливотокови (AC);
- трансформаторни станции средно напрежение;
- свързващи кабели, инсталации и др. съоръжения.

В имотите ще бъдат разположени приблизително 102 600 фотоволтаични модула с мощност 635 Wp. Всички фотоволтаични модули ще се свържат в отделни стрингове, като всеки стринг ще бъде съставен от 24 броя последователно свързани модули. Всеки един

стринг ще се присъедини към събирателно табло - DCB, монтирано на металната конструкция за панелите. Всеки един модул ще бъде монтиран на неподвижна метална носеща конструкция (маса) с наклон спрямо хоризонта от 20° и азимут от 0°, като на всяка маса ще се разположат по 36 панела с портретна ориентация към посока юг.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява от 13 инвертори с мощност 5000 kVA всеки. Инверторните станции са фабрично сглобени, типово изпитани изделия, които се доставят на обекта в готов за монтаж вид. Посредством оразмерени кабели ниско напрежение, всяко събирателно табло ще се свърже към съответната инверторна станция (централния инвертор).

В ПИ 21052.1005.114 ще се разположат общо 70 920 броя фотоволтаични модули ASTRONERGY CHSM78N(DG)/F-BH с мощност 635Wp и общ максимален капацитет от 45 034,20 kWp. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на 9 броя инверторни станции тип PVS 980-CS-5MVA, като всяка се състои от трифазен силов трансформатор 5 MVA, комплексна разпределителна уредба 36 kV (КРУ) и централен инвертор PVS980-58 5.0MVA-5000kVA-L. Общата номинална променливотокова мощност на централата ПИ 21052.1005.114 възлиза на 45 MW.

В ПИ 21052.1008.309 ще се разположат общо 31 680 броя фотоволтаични модули ASTRONERGY CHSM78N(DG)/F-BH с мощност 635Wp и общ максимален капацитет от 20 116,80 kWp. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на 4 броя инверторни станции тип PVS 980-CS-5MVA, като всяка се състои от трифазен силов трансформатор 5 MVA, комплексна разпределителна уредба 36 kV (КРУ) и централен инвертор PVS980-58 5.0MVA-5000kVA-L. Общата номинална променливотокова мощност на етапа възлиза на 20 MW. Общата инсталирана електрическа мощност ще бъде 65 MW (AC).

За осъществяване на комуникацията между отделните елементи на инсталацията и тяхното управление ще бъде използван комуникационен кабел тип FTP, както и оптични такива. За нуждите на контрола и управлението на инсталацията е предвидена система за управление и мониторинг. Всички съоръжения ще се свържат помежду си посредством комуникационни кабели (FTP и FO SM 8), след което ще се свържат към комуникационните устройства на съответното оборудване.

Въводните модули КРУ на трите инверторни станции, чрез които ще се осъществява връзката към повишаващата подстанция, ще бъдат оборудвани с моторни задвижки, свързани към бутоните за аварийно изключване на централа. При натискането на който и да е бутон ще бъде изключвана цялата фотоволтаична електроцентрала, като така се удовлетворяват изискванията на чл. 350б, т. 5 от Наредба № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар.

За предпазване на обслужващия персонал от опасни допирни напрежения ще се изпълни заземителна инсталация. Посредством нея ще се заземят конструкциите за фотоволтаичните модули, стринговите табла и инверторните станции. Инсталацията разполага със защитни и комутационни елементи, които осигуряват гъвкавост в нормални и аварийни режими, както и надеждно обезопасяване, при извършване на различни видове ремонтни и профилактични дейности. Обектът ще разполага с всички необходими елементи, които гарантират физическата защита на лицата и качество на произведената електрическа енергия.

Електроенергията, произведена от фотоволтаичната централа, ще се подава към мрежата чрез нова повишаваща електрическа подстанция 33 kV / 110 kV и подземен електропровод високо напрежение, представляващ 110 kV кабелна линия.

Към енергийния обект, представляващ фотоволтаична електрическа централа с номинална променливотокова инсталирана мощност 65 MW (AC), е предвидено

интегриране на система за съхранение на електрическа енергия в рамките на договорената присъединена мощност по договора за присъединяване с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Системата цели повишаване на оперативната гъвкавост, балансиране на производството и осигуряване на ефективно участие в енергийната система чрез намаляване на пиковите натоварвания и оптимизиране на разполагаемата мощност.

1.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа

Присъединяването на ФЕЦ „Вулкан“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще се осъществи съгласно сключен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № XXX/XXX г., посредством:

- Повишаваща подстанция 110 kV;
- Нов кабелен електропровод 110 kV;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Система за търговско измерване;
- Резервно поле в ОРУ 110 kV на п/ст „XXX“;
- Релейни защиты.

1.3. График за строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило актуализиран график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа „Вулкан“ с инсталирана мощност 65 MW (AC) в имоти 21052.1005.114 и 21052.1008.309, намиращи се в област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград, съдържаща информация за всяка от планираните дейности по проекта, тяхната продължителност, както и началната и крайната дата за тяхното извършване. Според предоставения график въвеждането в експлоатация ще се осъществи в периода от XXX г. до XXX г.

Графика за изпълнение на проекта, ФЕЦ „Вулкан“, може да бъде променян по всяко време с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

2. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект, включително и относно наличието на вещни права:

Във връзка с промяната на инсталираната мощност на ФЕЦ „Вулкан“ дружеството е предоставило на електронен носител технически проект за изграждане на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с номинална променливотокова инсталирана мощност 65,00 MW (AC) в имоти 21052.1005.114 и 21052.1008.309, намиращи се в обл. Хасково, общ. Димитровград, гр. Димитровград - Изменение по реда на чл. 154 от ЗУТ.

3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

3.1. Източници на финансиране на ФЕЦ „Вулкан“

С подадено заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г. за изменение и допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е поискало изменение в номиналната променливотокова инсталирана мощност на ФЕЦ „Вулкан“ от 60 MW (AC) на 65 MW (AC). Тази промяна е технически обоснована от дружеството и не води до изменение на общо инвестиционните разходи за изграждането на енергийния обект, одобрени при издаването на лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г, в размер на е XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

Дружеството посочва, че няма промяна и в източниците на финансиране, като съответно те са: XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв. В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“, дружеството е представило данни за източниците за финансиране за изграждане на енергийния обект и доказателства за наличието на тези източници, а именно:

- като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Вулкан“ е представен протокол от управителя на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД от 13.12.2024 г. с взето решение в него: необходимите средства за самоучастие в инвестицията, в т. ч. разходите, свързани със строителството, както и за обслужването на дълга по външно финансиране по време на строителството, да бъдат осигурени със средства на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД чрез използване на собствения капитал на дружеството в размер на 9 921 557 лв., изцяло внесен, както и със средства на едноличния собственик на капитала „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД. Във връзка с това е представен и протокол от проведено заседание на 13.12.2024 г. на едноличния собственик на капитала на „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД – „ДРАГ ХОЛДИНГ“ ЕООД, с взето решение в него: „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД да финансира изграждането на енергиен обект с инсталирана мощност от 65 MW на територията на област Хасково, община Димитровград, като осигури в полза на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД необходимите средства за самоучастие в инвестицията, в т. ч. разходите, свързани със строителството, както и за обслужването на дълга по външно финансиране по време на строителството, в размер до XXX хил. евро (XXX хил. лв.).

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена индикативна оферта от „XXX“ АД за предоставяне на инвестиционен кредит и кредитна линия за ДДС на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД за реализиране на проект ФЕЦ „Вулкан“, при следните условия:

1. Размер на кредита:
 - Инвестиционен кредит - до XXX евро (XXX лв.);
 - ДДС лимит – до XXX хил. евро (XXX лв.).
2. Лихвен процент – XXX EUROBOR плюс XXX% надбавка или Евров Среднопретеглен Депозитен Индекс (СДИ) плюс XXX%;
3. Срок на погасяване:
 - Инвестиционния кредит – до XXX години, включително XXX години гратисен период;
 - ДДС лимит – до XXX месеца.
4. Обезпечения:
 - Залог на търговското предприятие, със следните активи: недвижими имоти; движими активи; вземания по или във връзка с: банкови сметки, договори за изкупуване на електрическа енергия;
 - Залог на всички останали вземания;
 - Залог на дялове на кредитополучателя;
 - Подчинение на всички вътрешно групови заеми.

Дружеството посочва, че единствената промяна в параметрите на външното финансиране, което се очаква да бъде предоставено по силата на банков инвестиционен кредит, е включването на допълнителни компоненти, свързани с въвеждането на еднократна такса за управление в размер на XXX% и създаване на резервна сметка за обслужване на кредита.

Следва да се отбележи, че „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД предвижда към ФЕЦ „Вулкан“ да изгради система за съхранение на електрическа енергия с инсталирана мощност XXX,00 MW и капацитет XXX,00 MWh, на стойност XXX хил. лв. (XXX хил. евро), която не е обект на лицензиране от страна на КЕВР.

3.2. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

Дружеството е представило прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2055 г., който отразява промените в инвестиционния проект във връзка с изменение в номиналната променливотокова инсталирана мощност на ФЕЦ „Вулкан“ от 60 MW (AC) на 65 MW (AC). С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително във връзка с исканото изменение в техническите параметри на ФЕЦ „Вулкан“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел за периода. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на 0 MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева и поради факта, че дружеството не реализира приходи от продажба на електрическа енергия за 2025 г. За 2026 г. нетното производство е в размер на XXX MWh, като се очаква енергийния обект да бъде въведен в експлоатация до XXX г. Общо за периода 2026 г. – 2055 г. произведената нетна електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. По отношение на количествата електрическа енергия от батерия за съхранение, дружеството прогнозира чрез нея да реализира над XXX MWh;

- средната прогнозна цена за 2026 г., по която дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия е в размер XXX лв./MWh (XXX евро/MWh), а в края на периода прогнозната продажна цена е в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh);

- планираните разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на ФЕЦ „Вулкан“, в т. ч. разходи за балансиране и поддръжка, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външно финансиране.

Изменените основни параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	65
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв.	XXX
2.1.	Собствени средства, хил. лв.	XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв.	XXX

Видно от финансовия модел за периода до 2055 г., дружеството е заложило да реализира общо приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв. Прогнозните разходи възлизат в общ размер на XXX хил. лв., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период, възлизащ на над XXX хил. лв.

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 представената индикативна оферта за инвестиционен банков кредит.

Следва да се отбележи, че основните показатели за оценка на ефективността на проекта ФЕЦ „Вулкан“, остават непроменени и са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX %;
- Нетна настояща стойност: (NPV): XXX хил. лв.;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че исканите изменения на лицензия за „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Вулкан“, няма да повлияят негативно върху финансовото състояние на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД и дружеството ще разполага с необходимите финансови средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

Изказвания по т.4.:

Пл. Младеновски попита „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД колко пъти са изменяли лицензията си.

Б. Паунов отговори, че това е първо изменение на лицензията на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД. Променя се единствено мощността от 60 MW на 65 MW, която е съобразена с предварителния договор за присъединяване с ЕСО ЕАД, който е 65 MW. Променя се и Графикът за въвеждане в експлоатация – март 2026 г. Всичко останало се запазва.

Пл. Младеновски отбеляза, че лицензията е издадена скоро и дружеството веднага пристъпва към изменението ѝ. Това не е ли могло да стане при първоначалното издаване на лицензия?

Б. Паунов отговори, че заявлението е подадено сега. На 13.08.2025 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие е взела г-жа Кристиана Тинчева в качеството ѝ на упълномощен представител на дружеството, като е изразила становище по приетия от Комисията доклад без забележки и възражения

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. *Изменя лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, гр. София, като инсталираната електрическа мощност на енергийния обект ФЕЦ „Вулкан“ се изменя от 60 MW на 65 MW;*

2. *Одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;*

3. *Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.*

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 и т. 9 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Изменя лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 206048993, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, като инсталираната електрическа мощност на енергийния обект ФЕЦ „Вулкан“ се изменя от 60 MW на 65 MW;

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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-131 от 30.07.2025 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 30.07.2025 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-245 от 30.07.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях.

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

„СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД с ЕИК 207880270, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, е със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1000 гр. София, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 20. Дружеството е с предмет на дейност: изграждане на индустриален парк с цел развитие на въглеродонейтрални, високопродуктивни и екологосъобразни производства и дейности, общо управление на парка с цел получаване на печалба от

предоставените обслужващи дейности, инвестиции в недвижими имоти с цел обзавеждане, отдаване под наем и продажба, строителство и извършване на СМР, производство и търговия с електрическа енергия от възобновяеми източници, проучване, проектиране, доставка и изграждане на системи за използване на възобновяеми енергийни източници на енергия, разработване и внедряване на технологии за интегриране на фотоволтаични модули в сградни конструкции, консултантска, инженерингова дейност, търговска дейност в страната и чужбина, продажба на дребно и едро, извършване на търговски операции с недвижими имоти, вътрешен и международен транспорт и спедиция, хотелиерство и ресторантьорство, посредничество и агентство на местни и чуждестранни физически и юридически лица, както в страната, така и в чужбина, както и всички други дейности и услуги, незабранени от закона. Дружеството може да извършва в страната и чужбина сделки от всякакъв, разрешен от закона вид, както и да придобива права от всякакъв вид и да се задължава по всякакъв начин, включително и да придобива права върху обекти на интелектуална собственост.

Дружеството се управлява и представлява от Красимир Николов Илиев, гражданин на Р България и Драган Танев Георгиев, гражданин на Р България, в качеството им на изпълнителни директори, действащи поотделно. Капиталът на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД е в размер на 20 000 000 (двадесет милиона) лв., разпределен в 20 000 000 (двадесет милиона) броя обикновени налични поименни акции с право на глас, с номинална стойност от 1 (един) лв. всяка. Капиталът на дружеството е изцяло внесен.

„СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД е титуляр на лицензия № Л-787-01 от 07.11.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект - Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Синитово“ с инсталирана мощност (АС мощност) 48 MW за срок от 25 (двадесет и пет) години. Дружеството има одобрен с Решение № БП-24 от 07.11.2024 г. на КЕВР бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., актуализиран с Решение № БП-4 от 23.01.2025 г. на КЕВР за същия период.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 30.07.2025 г. „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД е поискало разрешение да сключи с „XXX“ АД договор за инвестиционен кредит и договор за предоставяне на кредитна линия. Към заявлението са приложени съответните проекти на договори, обосновка и погасителен план. Заявителят е посочил, че инвестиционният кредит ще бъде в размер на XXX евро (XXX хил. лв.) и ще се използва за финансиране/рефинансиране на част от разходите за покупката, изграждане и въвеждане в експлоатация на локална система за съхранение на произведена електрическа енергия с инсталирана мощност от 24 MWp и използваем капацитет от 48 MWp (Проект за батерии), свързана с и представляваща част от фотоволтаична електрическа централа с обща отдаваема мощност до 48 MW, а кредитната линия в размер на XXX лв. е предвидена за финансиране/рефинансиране на разходи, свързани с плащането на данък добавена стойност (ДДС).

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г. „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД е поискало издаване на разрешение за извършване на сделки за обезпечение на посочените по-горе договори за кредит, а именно:

1. Обезпечителни сделки във връзка с договора за инвестиционен кредит:

1.1. Втора по ред договорна ипотека върху поземлен имот с идентификатор 66559.62.1 по кадастралната карта на с. Синитово, област Пазарджик, община Пазарджик, с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения в имота;

1.2. Втори по ред особен залог по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ), върху търговското предприятие на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД;

1.3. Втори по ред особен залог по реда на ЗОЗ, върху индивидуално определени движими вещи;

1.4. Втори по ред особен залог върху вземания, включващ съвкупност от всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя от трети лица, различни от банка „XXX“ АД

и всички настоящи и бъдещи парични вземания на залогодателя от банка „XXX“ АД по посочени банкови сметки.

2. Обезпечителни сделки във връзка с договора за кредитна линия:

2.1. Втора по ред договорна ипотека върху поземлен имот с идентификатор 66559.62.1 по кадастралната карта на с. Синитово, област Пазарджик, община Пазарджик, с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения в имота;

2.2. Втори по ред особен залог върху вземания за наличности по сметки.

I. Проект на договор за инвестиционен кредит между „XXX“ АД – кредитор и „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД – кредитополучател:

Основните параметри на проекта на договор за банков инвестиционен кредит са:

1. Цел на банковия инвестиционния кредит - за финансиране/рефинансиране на част от разходите за покупката, изграждане и въвеждане в експлоатация на локална система за съхранение на произведена електроенергия с инсталирана мощност от 24 MWp и използваем капацитет от 48 MWp (Проект за батерии), свързана с и представляваща част от Фотоволтаична електрическа централа с обща отдавана мощност до 48 MW и инсталирана мощност от 57.6 MW, която ще бъде изградена от Кредитополучателя в ПИ с идентификатор 66559.62.1, по Кадастрална карта и кадастрални регистри (КККР) на с. Синитово, община Пазарджик, собственост на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД, ЕИК 207880270 (Проекта).

2. Максимален разрешен размер на кредита XXX (XXX) евро;

3. Специални условия за усвояване на кредита: усвояване на средствата от кредита в размер до XXX евро за разходи по проекта - ФЕЦ „Синитово“ за финансиране; за рефинансиране на вече извършени от кредитополучателя разходи със собствени средства, след предоставяне на платежни нареждания към представени разходооправдателни документи, доказващи съответните плащания; за рефинансиране кредиторът ще разреши усвояване на средства на част от допълнителното самоучастие в размер на XXX евро; кредитополучателят се задължава да поддържа съотношение на дълга по кредита към стойността на обезпечението в размер на 0,7; до пълното издължаване на всички задължения, считано от 2026 г., кредитополучателят се задължава да поддържа коефициент на покритие на задълженията по кредита (DSCR) в размер равен или по-голям от 1,2; кредитополучателят се задължава в срок до 31.12.2025 г. да предостави пред кредитора Разрешение за ползване на проект ФЕЦ „Синитово“; кредитополучателят се задължава да не разпределя дивиденди, нито да извършва други плащания в полза на собствениците на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД без предварително съгласие на кредитора; кредитополучателят се задължава да насочва 100% от общите си банкови обороти през сметките си, открити в „XXX“ АД до пълното издължаване на задълженията по кредита.

4. Лихви, такси и комисионни по кредита: падеж за лихви - XXX-во число на всеки месец, считано от датата на договора; редовна лихва - начислява се ежедневно, на годишна база Actual/360 дни (реален брой изминали дни в годината върху 360) върху реално усвоената и непогасена част на кредита и е платима на всяка дата на лихвено плащане до изтичане на посочения в Договора краен срок на издължаване, като размерът ѝ представлява сбор от посочените по-долу база и договорна надбавка; база – XXX Юрибор. Базата не подлежи на договаряне и промените в нея стават незабавно задължителни за страните; договорна надбавка: XXX%. Във всеки един момент от действие на договора, размерът на редовната лихва следва да е не по-малък от XXX% годишно; наказателна лихва (неустойка) - начислява се за периода от датата на съответното нарушение до отстраняването му, ежедневно на годишна база Actual/360 дни (реален брой изминали дни в годината върху 360) и е изискуема на датата на лихвено плащане, като размерът ѝ е равен на сбора от редовната лихва плюс наказателна надбавка

(неустойка), както следва: XXX% при просрочие, на която и да е дължима вноса за главница по кредита и/или при обявяване на предсрочна изискуемост на кредита, или XXX% при неизпълнение на друго задължение по Договора до преустановяване на неизпълнението. При настъпване на падежа на част/цялата усвоена главница, за нея се прилага наказателната надбавка по предходната точка.

5. Обезпечения по договора за инвестиционен кредит: втора по ред договорна ипотека върху поземлен имот с идентификатор 66559.62.1 по кадастралната карта на с. Синитово, област Пазарджик, община Пазарджик, с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения в имота; втори по ред особен залог по реда на ЗОЗ, върху търговското предприятие на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД; втори по ред особен залог по реда на ЗОЗ, върху индивидуално определени движими вещи; втори по ред особен залог върху вземания, включващ съвкупност от настоящи и бъдещи вземания по всички настоящи и бъдещи сметки на името на залогодателя, открити в банка „Юробанк България“ АД, съвкупност от всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя от трети лица, различни от банка „XXX“ АД и всички настоящи и бъдещи парични вземания на залогодателя от банка „XXX“ АД по посочени банкови сметки.

6. Краен срок за издължаване на всички дължими суми по кредита - XXX месеца от подписването на договора.

II. Проект на договор за предоставяне на кредитна линия между „XXX“ АД – кредитор и „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД – кредитополучател:

Основните параметри на проекта на договор за кредитна линия са:

1. Цел на кредитната линия – за финансиране/рефинансиране на разходи, свързани с плащането на дължимия ДДС за покупката, изграждане и въвеждане в експлоатация на локална система за съхранение на произведена електроенергия с инсталирана мощност от 24 MWp и използваем капацитет от 48 MWp (наричана за краткост „Проект за батерии), свързана с и представляваща част от Фотоволтаична електрическа централа с обща отдаваема мощност до 48 MW и инсталирана мощност от 57.6 MW, която ще бъде изградена от Кредитополучателя в ПИ с идентификатор 66559.62.1, по КKKP на с. Синитово, общ. Пазарджик, собственост на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД.

2. Размер на кредита – XXX (XXX) лв.;

3. Лихви, такси и комисионни по кредита: падеж за лихви – XXX-во число на всеки месец, считано от датата на Договора (за краткост в Договора наричан „Дата на лихвено плащане”); редовна лихва - начислява се ежедневно, на годишна база Actual/360 дни (реален брой изминали дни в годината върху 360) върху реално усвоената и непогасена част на кредита и е платима на всяка дата на лихвено плащане до изтичане на посочения в Договора краен срок на издължаване, като размерът ѝ представлява сбор от посочените по-долу база и договорна надбавка: база – XXX Юрибор. Базата не подлежи на договаряне и промените в нея стават незабавно задължителни за страните; договорна надбавка: XXX%. Във всеки един момент от действие на договора, размерът на редовната лихва следва да е не по-малък от XXX% годишно; наказателна лихва (неустойка) - начислява се за периода от датата на съответното нарушение до отстраняването му, ежедневно на годишна база Actual/360 дни (реален брой изминали дни в годината върху 360) и е изискуема на датата на лихвено плащане, като размерът ѝ е равен на сбора от редовната лихва плюс наказателна надбавка (неустойка), както следва: XXX% при просрочие, на която и да е дължима вноса за главница по кредита и/или при обявяване на предсрочна изискуемост на кредита, или XXX% при неизпълнение на друго задължение по Договора до преустановяване на неизпълнението. При настъпване на падежа на част/цялата усвоена главница, за нея се прилага наказателната надбавка по предходната точка;

4. Краен срок за усвояване – XXX месеца, считано от датата на подписване на договора;

5. Допълнителни условия за усвояване на кредита - кредитополучателят се задължава при възстановяване на ДДС от Националната агенция за приходите, всички суми да постъпват само по „сметка за ДДС“, открита в „XXX“ АД до пълното издължаване на задълженията по кредитната линия;

6. Обезпечения по договора за предоставяне на кредитна линия: втора по ред договорна ипотека; втори по ред особен залог върху вземания за наличности по сметка; поръчителство (за уреждане на условията свързани с поръчителството се сключва отделен договор за поръчителство), застрахователна полица, издадена в полза на банката и документ (квитанция), удостоверяващ заплащане на дължимата застрахователната премия.

III. Проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека

Проектът на нотариален акт предвижда „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД да учреди в полза на „XXX“ АД втора по ред договорна ипотека за обезпечаване на всички вземания на банката произтичащи от договор за инвестиционен кредит с размер на главницата от XXX евро (XXX евро) и от договор за кредитна линия с размер на главницата от XXX лева (XXX лева), (или равностойността на същите суми в друга валута към датата на превалутирането им) – главница, заедно с дължимите лихви, такси и разноси, включително и при разсрочване на кредитите чрез подписване на анекси и/или допълнителни споразумения към Договорите за кредит, ведно с всички приложения и бъдещи анекси към тях, при договорените условия за ползване и погасяване, включително при и независимо от бъдещите промени, договорени с допълнителни споразумения към Договорите за кредит, в това число и при промяна на условията за усвояване, и/или при удължаване на сроковете за ползване и/или издължаване, и/или при промяна размера на действащия лихвен процент по кредитите, включително при промяна на начина и методиката за определяне на лихвата и при промяна вида на кредита, реструктуриране, до окончателното погасяване на всички задължения на кредитополучателя. Ипотеката ще бъде учредена върху собствен на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД поземлен имот с идентификатор 66559.62.1, по кадастралната карта и кадастралните регистри (КККР) на с. Синитово, област Пазарджик, община Пазарджик, одобрени със Заповед РД-18-53 от 30.06.2027 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия, картография и кадастр, без последващо изменение в КККР, засягащо поземления имот, с адрес: с. Синитово, област Пазарджик, община Пазарджик, местност „Кичук Чал“, с площ от 921995 кв. м., с трайно предназначение на територията урбанизирана и с начин на трайно ползване - за електроенергийно производство, при съсед: поземлени имоти с идентификатори: 66559.61.1, 66559.33.133, 66559.33.129, 66559.33.59, 66559.33.58, 66559.33.57, 66559.33.56, 66559.33.55, 66559.33.54, 66559.33.53, 66559.33.52, 66559.33.113, 66559.33.117, 66559.33.94, 66559.33.82, 66559.33.20, 66559.33.19, 66559.33.18, 66559.33.120, 66559.21.177, 66559.27.237, 15028.76.329, 15028.77.334, 15028.80.356, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения в имота в това число и предвидените за изграждане в имота обекти (сгради, съоръжения на техническата инфраструктура и други съоръжения, които ще бъдат разположени и/или изградени, собственост на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД, а именно:

- Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 48 MW, която ще бъде изградена в имота, съгласно Разрешение за строеж № 126 от 20.04.2011 г., издадено от общ. Пазарджик, презаверено на 01.04.2014 г. и влязло в законна сила на 16.04.2014 г., и издадените от общ.а Пазарджик заповеди за промяна на Разрешение за строеж №126 от 20.04.2011 г. - Заповед № 47 от 21.07.2021 г., Заповед № 19 от 19.03.2022 г. и Заповед № 104 от 25.10.2024 г.;

- Електрическа подстанция 110/33 kV, подобект към Фотоволтаична електроцентрала с номинална мощност 39,773 MW и инсталирана мощност 40,77864 MW и ограда с височина 2,20 м., изцяло разположена и изградена в имота, съгласно Разрешение за строеж № 362 от 17.10.2011 г., издадено от общ. Пазарджик, презаверено на

01.04.2014 г. и влязло в законна сила на 16.04.2014 г., и издадена от общ. Пазарджик - Заповед за промяна на Разрешение за строеж № 362 от 17.10.2011 г., Заповед № 46 от 21.07.2021 г. и Заповед № 100 от 01.10.2024 г.;

- Инсталация за производство на водород с мощност 30 MW, която ще бъде изградена в имота, съгласно Разрешение за строеж № 290 от 03.10.2022 г., издадено от общ. Пазарджик, влязло в законна сила на 25.10.2022 г. и съгласуван идеен проект от 05.10.2022 г.;

- Електропровод 110 kV, собственост на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД, част изтегляне на ВЛ 110 kV по свободна тройка на ВЕ 110 kV - Огняново и подмяна на МЗ8 с OPGW за целите на РЗА и обмен на информация, подобект към Фотоволтаична електроцентрала с УПИ с идентификатор 66559.62.1, който ще бъде изграден в имота, съгласно Разрешение за строеж № 191 от 03.10.2011 г., издадено от общ. Пазарджик, презаверено на 03.04.2014 г. и влязло в законна сила на 17.10.2014 г. и издадена от общ. Пазарджик - Заповед № 49 от 21.07.2021 г. за промяна на Разрешение за строеж № 191 от 03.10.2011 г., Заповед № 49 от 21.07.2021 г.

В проекта на нотариален акт е предвидено, че при пристъпване към изпълнение, банката може да продаде ипотеканото имущество само при условията на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, съгласно който банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде ипотеканото имущество по реда на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с незавършени обекти на строителство или с имущество, с което се осъществява дейността по лицензия, може да се извършва само в тяхната цялост след предварително разрешение от КЕВР.

IV. Проект на договор за особен залог върху търговско предприятие между „XXX“ АД – заложен кредитор и „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД – залогодател:

1. Според условията в проекта на договор за особен залог върху търговско предприятие, същият се предвижда да бъде сключен за обезпечаване вземането на заложения кредитор, което произтича от договор за инвестиционен кредит, с максимален разрешен размер XXX евро.

2. Обем на заложеното право - цялото търговско предприятие на залогодателя като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, включваща (неизчерпателно): недвижими имоти, движими вещи, МПС, краткотрайни и дълготрайни материални активи, нематериални дълготрайни активи, настоящи и бъдещи вземания, както и всяко бъдещо имущество, което ще бъде придобито и включено в състава на търговското предприятие и др., в това число но не само:

- електропровод 110 kV, собственост на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД, част изтегляне на ВЛ 110 kV по свободна тройка на ВЕ 110 kV - Огняново и подмяна на МЗ8 с OPGW за целите на РЗА и обмен на информация, подобект към Фотоволтаична електроцентрала с Рн- 39,773 MW, Ринст – 40,77864 MWp, който ще бъде изграден в имота съгласно Разрешение за строеж № 191 от 03.10.2011 г. изд. от Община Пазарджик, презаверено на 03.04.2014 г. в т.ч. издадена от Община Пазарджик Заповед за промяна на Разрешение за строеж № 191 от 03.10.2011 г.

- УПИ с идентификатор 66559.62.1, който ще бъде изграден в имота, съгласно Разрешение за строеж № 191 от 03.10.2011 г., издадено от общ. Пазарджик, презаверено на 03.04.2014 г. и влязло в законна сила на 17.10.2014 г. и издадена от общ. Пазарджик - Заповед № 49 от 21.07.2021 г. за промяна на Разрешение за строеж № 191 от 03.10.2011 г.;

3. Обезпечени вземания - всяко и всички вземания на заложения кредитор, произтичащи от договора за кредит, обхващащи коя да е част от дължимите по договора плащания за главница, лихва, евентуална наказателна лихва, такси, комисиони, разноси по събирането на кредита по съдебен или извънсъдебен ред, както и задълженията за плащане на всякакви други такси, комисиони и разноси по договорите за учредяване на

обезпеченията, в това число и договор за особен залог на търговско предприятие, включително и разноските по реализирането/изпълнението срещу обезпеченията по кредита, разходите, свързани с вписване, подновяване, промени, изпълнение, оценка и застраховка на обезпеченията.

4. Права и задължения на заложния кредитор и залогодателя - залогодателят запазва правото си на управление на заложеното търговско предприятие, както и държането на включените в състава му отделни части, като има право да ползва същите, съобразно предназначението им.

В проекта на договор за особен залог върху търговско предприятие е предвидено, че заложния кредитор, при принудително удовлетворяване на вземането си има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с незавършени обекти на строителство или с имущество, с което се осъществява дейността по лицензия, може да се извършва само в тяхната цялост след предварително разрешение от КЕВР.

IV. Проект на договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи между „XXX“ АД – заложен кредитор и „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД – залогодател:

1. Съгласно проекта на договор, особеният залог върху индивидуално определени движими вещи ще се учреди от „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД за обезпечаване на вземането на заложния кредитор по договор за банков инвестиционен кредит с максимален разрешен размер на кредита 8 212 666 евро (осем милиона двеста и дванадесет хиляди шестстотин шестдесет и шест евро).

2. Обем на заложеното право - движими вещи, придобити със средства от договора за кредит, а именно: всички и всякакви движими вещи, които са инсталирани като част от системата за съхранение на електрическата енергия, свързана с фотоволтаичната електрическа централа, монтирани и опериращи на територията на поземлен имот с идентификатор 66559.62.1 по КKKP на с. Синитово, община Пазарджик, област Пазарджик.

3. Обезпечени вземания - всяко и всички вземания на банката, произтичащи от договора за кредит, обхващащи коя да е част от дължимите по договора плащания за главница, лихва, евентуална наказателна лихва, такси, комисиони, разноски по събирането на кредита по съдебен или извънсъдебен ред, както и задълженията за плащане на всякакви други такси, комисиони и разноски по договорите за учредяване на обезпеченията, в това число настоящия договор за залог, включително и разноските по реализирането/изпълнението срещу обезпеченията по кредита, разходите, свързани с вписване, подновяване, промени, изпълнение, оценка и застраховка на обезпеченията. Местонахождението на заложеното имущество след придобиването му ще бъде в поземлен имот с идентификатор 66559.62.1 по КKKP на с. Синитово, община Пазарджик, област Пазарджик, собственост на залогодателя.

4. Права и задължения на заложния кредитор и залогодателя - в т. 5.2. от представения проект на договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи се предвижда, че в случаите на предсрочна изискуемост на задълженията по договора за инвестиционен кредит и/или при неплащане на изискуемо задължение по същия договор и/или по договорите за учредяване на обезпечения по кредита в уговорения срок, банката има право да се удовлетвори от заложеното имущество по свой избор и преценка. В т. 5.6. от представения проект на договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи се предвижда, че банката при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с незавършени обекти на строителство или с имущество, с което се осъществява дейността по лицензия, може да се извършва само в тяхната цялост след предварително разрешение от КЕВР.

V. Проект на договор за особен залог върху вземания между „XXX“ АД - кредитор и „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД - залогодател

1. Съгласно проекта на договор, особенният залог ще се учреди от „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД за обезпечаване на вземането на заложния кредитор, възникнало по договор за банков инвестиционен кредит с максимален разрешен размер на кредита XXX евро (XXX евро).

2. Обем на заложното право:

3.1. Съвкупност от вземания:

3.1.1. Съвкупността от настоящите и бъдещи вземания по всички настоящи и бъдещи сметки на името на залогодателя, открити в „XXX“ АД;

3.1.2. Съвкупност от всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя от трети лица (лица, различни от банката), произтичащи от сделки с и/или свързани с доставка и/или продажба на електрическа енергия от фотоволтаична електрическа централа, която ще бъде изградена от в ПИ с идентификатор 66559.62.1, по КККР на с. Синитово, община Пазарджик, независимо дали произтичат от договори, общи условия, рамкови договори, поръчки, фактури или др. документи разменени между страните, които подлежат на последваща индивидуализация.

Залогът обхваща съществуващите, условните и бъдещите, изискуемите и въобще цялата съвкупност от вземания на Залогодателя от лицата, описани по-горе, както и вземания за неустойки, компенсация др. подобни свързани с доставката/продажбата или съответната друга сделка.

3.2. Вземания:

3.2.1. Всички настоящи и бъдещи парични вземания на Залогодателя от Банката за наличността по следните сметки с IBAN BG 27 BPBI 7942 10 26253101, BG 77 BPBI 7942 10 26591701, BG 50 BPBI 7942 10 26591702, BG 59 BPBI 7942 14 26591701, BG 23 BPBI 7942 10 26591703 и BG 32 BPBI 7942 14 26591702, открити на негово име в „XXX“ АД и дохода (лихви) от тези вземания (по-долу всяка една и всички сметки обект на залог съгласно чл.1, буква „а“, т.1.1 и т.2.1 за краткост наричана/наричани „Сметката“).

2.2. Всички настоящи и бъдещи вземания на Залогодателя, произтичащи от Договор за финансиране по Инвестиция С4.16 „Подкрепа на нови мощности за производство на електроенергия от възобновяеми източници и съхранение на електроенергия“ по процедура чрез подбор BG-RRP-4.033 “Подкрепа на нови мощности за производство на електроенергия от възобновяеми източници и съхранение на електроенергия с инсталирана мощност над 200 kW“ за изпълнение на инвестиция с ИСМ-ИСУН 2020, раздел НПВУ с № BG-RRP-4.033-0043 “Нови мощности за производство на електроенергия от възобновяеми източници и съхранение на електроенергия“

3. Обезпечени вземания: всяко и всички вземания на банката, произтичащи от договора за инвестиционен кредит, обхващащи коя да е част от дължимите по договора към банката плащания за главница, лихва, евентуална наказателна лихва, такси, комисиони, разноски по събирането на кредита по съдебен или извънсъдебен ред, както и задълженията за плащане на всякакви други такси, комисиони и разноски по договорите за учредяване на обезпеченията, включително договора за залог върху вземания, включително и разноските по реализирането/изпълнението срещу обезпеченията по кредита, разходите, свързани с вписване, подновяване, промени, изпълнение, оценка и застраховка на обезпеченията.

4. Права и задължения на заложния кредитор и залогодателя - в т. 3.2. от представения проект на договор за особен залог върху вземания, залогодателят дава своето безусловно и неотменимо съгласие и оправомощава банката в случай, че са налице просрочени, изискуеми и непогасени задължения за заплащане на суми по договора за инвестиционен кредит и/или по договорите за учредяване на обезпеченията по кредита, за

главница, лихви, такси, комисиони, разходи за подновяване на оценки, застраховки и други, да блокира служебно, която и да е сметка и по нейна преценка да събира служебно необходимите средства за погасяване на просрочените задължения, както и сметките да останат блокирани до пълно погасяване на всички просрочени задължения. В т. 3.3. от представения проект на договор за особен залог върху вземания, залогодателят дава предварително неотменимото си и безусловно съгласие и оправомощава банката да събира служебно от сметките, открити при нея, необходимите средства за погасяване на задълженията по договора за инвестиционен кредит и договорите за учредяване на обезпеченията по кредита, включително, ако за целта е необходимо, банката има право едностранно да прекрати договора за сметка. Залогодателят подписва съгласие за директен дебит по сметките в полза на банката с условие за плащане при наличие на изискуеми и неплатени суми по договора за инвестиционен кредит и/или договорите за учредяване на обезпечение по кредита. В т. 5.2. от представения проект на договор за особен залог върху вземания, страните изрично се съгласяват, че в случаите на предсрочна изискуемост на задълженията по договора за кредит и/или при неплащане на изискуемо задължение по договора за кредит и/или по договорите за учредяване на обезпечения по кредита в уговорения срок, банката има право да се удовлетвори от заложеното имущество по свой избор и преценка.

VI. Проект на договор за особен залог върху вземания за наличности по сметка между „XXX“ АД - кредитор и „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД - залогодател

1. Договорът за особен залог върху вземания за наличности по сметка, който се предвижда да бъде сключен между „XXX“ АД – заложен кредитор и „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД – залогодател се учредява за обезпечаване на вземането на зложния кредитор, възникнало на основание договор за предоставяне на кредитна линия (ДДС).

2.2. Обем на зложното право:

1) Съвкупност от вземания:

1.1. Съвкупността от настоящите и бъдещи вземания по всички настоящи и бъдещи сметки на името на Залогодателя, открити в „XXX“ АД.

2) Вземания:

2.1. Всички настоящи и бъдещи парични вземания на Залогодателя от Банката за наличността по следните сметки с IBAN BG 27 BPBI 7942 10 26253101, BG 77 BPBI 7942 10 26591701, BG 50 BPBI 7942 10 26591702, BG 59 BPBI 7942 14 26591701, BG 23 BPBI 7942 10 26591703 и BG 32 BPBI 7942 14 26591702, открити на негово име в „XXX“ АД и дохода (лихви) от тези вземания

2.3. Обезпечени вземания - всяко и всички вземания на банката, произтичащи от договора за кредитна линия, обхващащи коя да е част от дължимите по този договор към банката плащания, главница, лихва, евентуална наказателна лихва, такси, комисиони, разноски по събирането на кредита по съдебен или извънсъдебен ред, както и задълженията за плащане на всякакви други такси, комисиони и разноски по договорите за учредяване на обезпеченията, вкл. настоящия договор за залог, включително и разноските по реализирането/изпълнението срещу обезпеченията по кредита, разходите, свързани с вписване, подновяване, промени, изпълнение, оценка и застраховка на обезпеченията;

2.4. Права и задължения на зложния кредитор и залогодателя - в т. 3.2. от проекта на договор за особен залог на вземания по наличности по сметка, залогодателят дава своето безусловно и неотменимо съгласие и оправомощава банката да събира служебно от сметките, открити при нея необходимите средства за погасяване на задълженията за договора за кредитна линия и по договорите за учредяване на обезпеченията по кредита чрез директен дебит по сметките в полза на банката, с условие за плащане при наличие на изискуеми и неплатени суми, както и сметките да останат блокирани до пълно погасяване на всички просрочени задължения. В т. 5.2. от проекта на договор за особен залог върху вземания по наличности по сметка - страните изрично се съгласяват, че в случаите на

предсрочна изискуемост на задълженията по договора за кредит и/или при неплащане на изискуемо задължение по договора за кредит и/или по договорите за учредяване на обезпечения по кредита в уговорения срок, банката има право да се удовлетвори от заложеното имущество по свой избор и преценка.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. На основание 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, договорът за инвестиционен кредит, е с размер до XXX евро или XXX% от активите на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД, съгласно предоставения годишен финансов отчет за 2024 г., а договорът за кредитна линия е в размер до XXX лева или XXX% от активите на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД, съгласно предоставения годишен финансов отчет за 2024 г. Следователно, двете сделки не попадат в обхвата на изключението по чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъдат разгледани от КЕВР.

Предвидените като обезпечения по договорите за банков кредит и за кредитна линия сделки - договорна ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, залогът на търговско предприятие, част от което е енергийният обект, както и особен залог върху индивидуално определени движими вещи, съставляващи оборудване от енергийния обект са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и подлежат на разглеждане от КЕВР.

Сделките, чрез които „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД ще учреди в полза на „XXX“ АД особени залози на вземания по сметки и по договори, са сделки, които оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение дължимите суми се инкасират служебно от банката от сметките на залогодателя. Влиянието на посочените обезпечения върху финансовото състояние на дружеството, както и фактът, че същите съставляват залог на настоящи и бъдещи парични вземания в размер не по-малък от размера на задълженията по съответните основни договори, квалифицира тези сделки като такива от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, поради което същите следва да бъдат разгледани от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка и с оглед установяване на влиянието на посочените по-горе сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, е извършен анализ на данните в предоставения финансов модел за периода 2025 г. – 2055 г., при който се установява следното:

Дружеството е предоставило прогнозен паричен поток, в който са включени плащания на главница и лихви за периода до 2035 г., отразяващ срока на обслужване на

привлечените средства по разглеждания банков кредит, който се предвижда да бъде предоставен от „XXX“ АД.

Видно от финансовия модел за периода 2025 г. – 2055 г. дружеството прогнозира да реализира общо приходи в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), като в т. ч. са и приходите от реализация на електрическа енергия чрез батерия, които възлизат на XXX хил. евро (XXX хил. лв.) при общо разходи за същия период в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период, който да възлиза на XXX хил. евро (XXX хил. лв.).

При така заложените параметри и допускания от дружеството, паричния поток за периода 2025 г. - 2038 г. е положителен и показва, че „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по разработването и изграждането на система за съхранение на енергия в батерии, произведена от ФЕЦ „Синитово“.

Следва да се отбележи, че съгласно специални условия в договора за инвестиционен кредит, дружеството трябва да поддържа коефициент на покритие на задълженията по кредита (DSCR) в размер равен или по-голям от 1,20, изчислен като съотношение между паричните средства на разположение за обслужване на дълга към определените плащания на главници и лихва. Извършеният анализ показва, че коефициентът на покритие на задълженията по кредита на дружеството е не по-малък от 1,50 за всяка година, до пълното погасяване на кредита.

Предвид гореизложеното, може да се направи изводът, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да нарушат условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Георгиева. „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с инсталирана мощност 48 MW чрез ФЕЦ „Синитово“, общ. Пазарджик. Дружеството е подало две заявления. С първото заявление „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД е поискало разрешение да сключи с „XXX“ АД договор за инвестиционен кредит и договор за предоставяне на кредитна линия. Към заявлението са приложени съответните проекти на договори, обосновка и погасителен план. Заявителят е посочил, че инвестиционният кредит ще се използва за финансиране/рефинансиране на част от разходите за покупката, изграждане и въвеждане в експлоатация на локална система за съхранение на произведена електрическа енергия, а кредитната линия е предвидена за финансиране/рефинансиране на разходи, свързани с плащането на ДДС.

С второто заявление „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД е поискало издаване на разрешение за извършване на сделки за обезпечение на посочените по-горе договори за кредит, а именно втора по ред договорна ипотека върху поземлен имот в с. Синитово, област Пазарджик, община Пазарджик; втори по ред особен залог по реда на Закона за особените залози, върху търговското предприятие на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД; втори по ред особен залог по реда на ЗОЗ, върху индивидуално определени движими вещи; втори по ред особен залог върху вземания и втори по ред особен залог върху вземания за наличности по сметки.

Разглежданите сделки попадат в обхвата на ЗЕ и НЛДЕ и подлежат на разрешаване от страна на КЕВР. В тази връзка е извършен финансово-икономически анализ с цел преценка дали сключването на посочените по-горе сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното

предприятие. Анализирани са данните от предоставения финансов модел. В предоставения прогнозен паричен поток са включени плащания на главници и лихва във връзка с обслужване на задълженията към финансиращите институции. Анализът показва, че нетните парични потоци са положителни стойности през целия период, което е индикатор, че дружеството ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията си.

Може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да нарушат условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Към заявлението дружеството е представило обяснителна записка относно търговската тайна и чувствителната информация, съдържащи се в представените документи.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД да сключи исканите сделки;

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.

П. Георгиева прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД:

1. Да сключи с „XXX“ АД договор за инвестиционен кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 30.07.2025 г.;

2. Да сключи с „XXX“ АД договор за предоставяне на кредитна линия съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 30.07.2025 г.;

3. Да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения проект на нотариален акт към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г.;

4. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г.;

5. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г.;

6. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху вземания, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г.;

7. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху вземания за наличности по сметка съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 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 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и 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:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 30.07.2025 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД;

II. Разрешава на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД:

1. Да сключи с „XXX“ АД договор за инвестиционен кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 30.07.2025 г.;

2. Да сключи с „XXX“ АД договор за предоставяне на кредитна линия съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 30.07.2025 г.;

3. Да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения проект на нотариален акт към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г.;

4. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г.;

5. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г.;

6. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху вземания, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г.;

7. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху вземания за наличности по сметка съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г.

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

В заседанието по **точка пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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 разглежда доклад относно **проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-333 от 03.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-13-62-6/13.01.2025 г., подадена от г-жа Марина Борисова Славкова срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.**

Съгласно Заповед № 3-Е-200/18.06.2025 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 215, ал. 4 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 36, ал. 1 и чл. 37, ал. 1, б. „б“ от Закона за административните нарушения и наказания е извършена проверка по документи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за наличие на нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с изпълнението на Решение № Ж-333 от 03.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-13-62-6/13.01.2025 г., подадена от г-жа Марина Борисова Славкова срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-16/14.07.2025 г., който е връчен на 17.07.2025 г. на упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

На 31.07.2025 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-99.

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

С Решение № Ж-333 от 03.04.2025 г. жалбата с вх. № Е-13-62-6/13.01.2025 г., подадена от г-жа Марина Славкова срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, е определена за основателна и на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е дадено следното задължително указание по т. 1: В едномесечен срок от получаване на настоящото решение да изпълни чл. 10, ал. 1 от Договор ДПЕРМ 1203677065 за присъединяване на обекти на клиенти към разпределителната електрическа мрежа на ЕРД SAP № IB-31-20-40501 от 01.07.2020 г. за обект „жилищна сграда“, находящ се в УПИ XVII-1209, кв. 1, в.з. „Симеоново-Драгалевци“ I^{ва} част, 68134.1980.1209 гр. София.

Чл. 10, ал. 1 от Договор за присъединяване на обект на клиент към разпределителната електрическа мрежа ДПЕРМ № 1203677065 касае проектиране и издаване на разрешение за строеж за присъединителните съоръжения.

Видно от известие за доставяне „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е получило Решение № Ж-333/03.04.2025 г. на КЕВР на 08.04.2025 г.

Решение № Ж-333/03.04.2025 г. на КЕВР не е било обжалвано в законоустановения срок пред Административен съд София-град и е влязло в сила.

Срокът за изпълнение на задължителните указания по т. 1 от Решение № Ж-333 от 03.04.2025 г. на КЕВР е изтекъл на 08.05.2025 г.

От писма с вх. № Е-13-62-6/24.06.2025 г. и вх. № Е-13-62-6/23.07.2025 г. е видно, че „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е изпълнило дадените му по т. 1 с Решение № Ж-333/03.04.2025 г. от КЕВР задължителни указания.

Като не е изпълнило в срок до 08.05.2025 г. дадените от Комисията указания по т. 1 от Решение № Ж-333/03.04.2025 г. на КЕВР, на 09.05.2025 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е изпълнило влязло в сила решение на Комисията, с което е осъществило състава на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката. Във връзка с горното на 31.07.2025 г. е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение.

Изказвания по т.6.:

Докладва Бл. Балабанов. С Решение № Ж-333 от 03.04.2025 г. жалбата, подадена от г-жа Марина Борисова Славкова срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е

определена за основателна. На „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е дадено задължително указание да изпълни чл. 10, ал.1 от подписания Договор за присъединяване на обекта ѝ към разпределителната електрическа мрежа за обект „жилищна сграда“ във в.з. „Симеоново-Драгалевци“ I-ва част, гр. София. Чл. 10, ал. 1 от Договор за присъединяване касае проектиране и издаване на разрешение за строеж за присъединителните съоръжения. Решението не е обжалвано и е влязло в сила. Срокът за изпълнение на задължителните указания е изтекъл на 08.05.2025 г.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е изпълнило влязло в сила Решение на КЕВР, с което е осъществило състава на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката. Във връзка с горното на 31.07.2025 г. е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

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

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

РЕШИ:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-333 от 03.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-13-62-6/13.01.2025 г., подадена от г-жа Марина Борисова Славкова срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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 разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 02.07.2025 г. от „Екзен“ 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-116 от 02.07.2025 г. на „Екзен“ 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-217 от 03.07.2025 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 09.07.2025 г. и изх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 28.07.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и

документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 16.07.2025 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 18.07.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 30.07.2025 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 „Екзен“ 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 представеното Удостоверение с изх. № 20250606113506 от 06.06.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел, „Екзен“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 208187995, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област София (столица), община Столична, гр. София, п.к. 1715, район „Младост“, Бизнес парк София, бл. 2, ап. 302А.

„Екзен“ ЕООД има следния предмет на дейност: покупко-продажба и разпространение на природен газ, втечен природен газ (LNG), електроенергия и петролни продукти (само след получаване на разрешение според действащото законодателство); преработка и реализация на природен газ, втечен природен газ (LNG), електроенергия и петролни продукти (само след получаване на разрешение според действащото законодателство); транспортна, складова и спедиторска дейност; консултантска дейност; търговско представителство и агентство на български и чуждестранни физически и юридически лица в страната и чужбина; вътрешно и външно търговска дейност, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 500 (петстотин) лева, разделен на 5 (пет) дяла на стойност 100 (сто) лева всеки, и е изцяло внесен. „Екзен“ ЕООД се управлява и представлява от Артем Василенко, гражданин на Р Украйна, в качеството му на управител.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален

данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи 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 „Екзен“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представеното Удостоверение с изх. № 20250606113506 от 06.06.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел, едноличен собственик на капитала на „Екзен“ ЕООД е Артем Василенко, гражданин на Р Украйна.

Предвид горното, по отношение на „Екзен“ 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. В тази връзка, е посочено, че периодът от 10 години ще позволи на дружеството да развие, модернизира и оптимизира оперативната инфраструктура, необходима за безпроблемна и ефективна търговия с природен газ на различни пазари. Отбелязано е, че това ще допринесе за повишаване на сигурността на доставките и за балансиран и устойчив пазар на природен газ в Р България, включително внедряване на технологични системи, логистични мрежи и механизми. В допълнение е посочено, че по-дългият срок ще намали рисковете и ще допринесе за стабилната пазарна динамика, както и ще позволи на дружеството да инвестира в иновационни технологии и инициативи за устойчивост, като въглеродородно неутрална търговия, който са от съществено значение за бъдещите екологични и пазарни изисквания.

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

„Екзен“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: гр. София, жилищен комплекс „Младост 4“, I Бизнес парк, ул. „Софийска“ № 2, п.к. 1715. В тази връзка дружеството е представило копие на Договор за използване на юридически адрес от 07.06.2025 г.

„Екзен“ ЕООД разполага с необходимите компютърни конфигурации и софтуер за извършване на дейността търговия с природен газ, като е представено копие на Договор за наем на ИТ оборудване от 10.06.2025 г. за срок от три години. Представено е и копие на Договор № 506477389 от 17.07.2025 г. с доставчик на електронни и съобщителни услуги, за предоставяне на услугата „достъп до интернет“.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1639 от 26.06.2025 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trayport 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 „Екзен“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че към момента няма сключени договори с оператора на газопреносната мрежа на Р България.

„Екзен“ ЕООД е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва управител и следните отдели: „Счетоводство“, „Търговия с газ“ и „Правен отдел“.

Дружеството е представило автобиография и копие на диплома за завършено образование на управителя, който ще бъде пряко ангажиран с търговията с природен газ в Р България. От представените автобиография и копие на диплома за завършено

образование на управителя на дружеството е видно, че той притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното „Екзен“ 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“

„Екзен“ ЕООД е новоучредено юридическо лице, вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията на Р България на 10.01.2025 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. В тази връзка, „Екзен“ ЕООД е представило като доказателство за финансов ресурс, извлечение за наличност на парични средства в банкова сметка в UniCredit Bulbank, които към 11.07.2025 г. са в размер 50 477 евро. Заявителят планира първоначално да финансира своята дейност чрез предоставен заем. В тази връзка е представено копие на Договор за заем от 02.05.2025 г., сключен с EXEN EUROPE S.R.L. „Екзен“ ЕООД посочва, че след първите месеци на работа очаква да използва печалбите, генерирани от ежедневната дейност за по-нататъшно финансиране и развитие на дейността „търговия с природен газ“ на българския пазар.

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	10 000	30 000	70 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	77,00	80,00	82,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	80,00	85,00	87,00

„Екзен“ 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 15 300 лв. за 2025 г., в размер на 120 600 лв. за 2026 г. и 286 200 лв. за 2027 г. Общите приходи нарастват от 800 хил. лв. за 2025 г. на 6090 хил. лв. за 2027 г. Общите разходи нарастват от 783 хил. лв. за 2025 г. на 5772 хил. лв. за 2027 г. Нетекущи активи не са предвидени през периода. Текущите активи се увеличават от 800 хил. лв. за 2025 г. на 6090 хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 15 хил. лв. за 2025 г. и нараства на 286 хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви се увеличават от 785 хил. лв. за 2025 г. на 5 804 хил. лв. за 2027 г.

Прогнозните приходи и разходи, и финансовите резултати, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (лв.)	800 000	2 550 000	6 090 000
Общо разходи от дейността (лв.)	783 000	2 416 000	5 772 000
Счетоводна печалба (лв.)	17 000	134 000	318 000
Финансов резултат (лв.)	15 300	120 600	286 200
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,02	1,05	1,05
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,02	0,05	0,05

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Екзен“ ЕООД за периода 2025 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,02 през 2025 г. се увеличава на 1,05 за 2026 г. и 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от 0,02 през 2025 г. на 0,05 през 2027 г. Това е показател, че дружеството ще има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Екзен“ 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 „Екзен“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Екзен“ ЕООД

Раздел I „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „Екзен“ ЕООД като търговец на природен газ (Дружеството) и купувачите по договорите за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), както и: реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения; 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: „Екзен“ ЕООД, вписано в Търговския Регистър и регистър на юридическите лица на Р България с ЕИК 208187995, със седалище и адрес на управление: област София (столица), община Столична, гр. София, п.к. 1715, район „Младост“, Бизнес парк София, бл. 2, ап. 302А, притежаващо Лицензия №..... отза дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Р България за срок отгодини.

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

(4) Отношенията между Дружеството и Клиентите се основават на принципите на равнопоставеност и недопускане на дискриминация при предоставянето на услугите.

(5) Дружеството спазва изискванията за конфиденциалност и предпазване на

посочените от Клиентите лични данни и защитена по закон информация.

Раздел II „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите за продажба на природен газ“

Чл. 2. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Р 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, ПТПГ, 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.

(3) Дружеството предоставя на всеки Клиент, който поиска това, приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки, както и екземляр от тези Правила.

Чл. 3. (1) 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, както и:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начин на плащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задълженията на страните по договора;
4. условията за едностранно прекратяване на договора от страна на Клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките за доставка.

(2) Предметът на договорите може да бъде, но без да се ограничава до:

1. покупко-продажба на природен газ;
2. допълнителни услуги, предоставяни от дружеството във връзка с преноса на природен газ и достъпа Клиентите до газопреносната/газоразпределителната мрежа.

(3) Промени в договорените условия по сключените индивидуални договори могат да се правят при постигане на взаимно съгласие между Дружеството и Клиента.

Чл. 4. (1) 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.

(2) Дружеството гарантира за качеството на доставяния природен газ, като доказва показателите за качество на природния газ с удостоверение, издавано от общественя доставчик и/или дружествата, доставящи природен газ.

Чл. 5. (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 III „Взаимоотношения с Клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги“

Чл. 6. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

(2) Дружеството осигурява Център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София, п.к. 1715, район „Младост“, Бизнес парк София, бл. 2, ап. 302А. Работно време за работа с клиенти: 10 ч. – 16 ч. Контакти за връзка: електронна поща – lisence@edconsulting.ro, тел.: +380671100001.

(4) Актуален списък на наличните комуникационни канали на Дружеството се поддържа на интернет страницата на Дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 7. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ, Клиентите предоставят на Дружеството най-малко следната информация:

1. обща информация: фирма; седалище и адрес на управление; ЕИК; лице (лица) за контакт; телефон; факс; електроенен адрес; данни относно банкова сметка;
2. информация относно потреблението на природен газ, а именно количества природен газ (в MWh) за последните 3 пълни календарни месеца;
3. техническа информация относно обектите на Клиента;
4. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за купуно-продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ЗЕ и ПТПГ;
5. удостоверение за предоставен достъп до мрежата на съответния оператор на газопреносна/газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите са длъжни да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в данните по ал. 1 в седемдневен срок от нейното настъпване, както и да предоставят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

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

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

Чл. 9. (1) Клиентите могат да получават цялата им необходима информация за потреблението, за потребление за минали периоди, за издадени фактури, както и да управляват предоставяните им услуги по всеки от наличните комуникационни канали на Дружеството.

(2) Дружеството предоставя на своите клиенти възможност да получат информация за своето потребление, в т.ч. да получат справка за потреблението си за период от 36 месеца назад, считано от датата на поискване на справката, срещу заплащане на цена по тарифа на Дружеството. Уязвимите клиенти получават справките по предходното изречение безплатно.

Чл. 10. Всеки уязвим клиент е длъжен да представи актуално удостоверение от съответния компетентен орган, че му е отпусната помощ. Уязвимият клиент следва да бъде титуляр на партидата, по която се иска справка или друг вид действие. Не се допуска използването на удостоверения за трети лица. В случай че такъв документ не е представен, клиентите не могат да се ползват от правата на уязвим клиент.

Чл. 11. (1) С цел повишаване качеството на предлаганите услуги Дружеството има право да изисква клиентска информация, включително информация относно обекта на клиента, присъединен към газовата мрежа. Дружеството няма право да използва предоставената информация за други цели извън изпълнението на лицензионните си задължения и други свои задължения по закон или по договора с Клиента.

(2) Дружеството своевременно уведомява Клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на Клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

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

Чл. 12. (1) Всеки Клиент има право да подава жалби, молби и сигнали и да прави предложения до дружеството.

(2) Дружеството е длъжно да разгледа всяка жалба, молба сигнал и/или предложение по реда и при условията на настоящите правила за работа с потребителите и действащото законодателство.

(3) Всяка жалба, молба сигнал и/или предложение следва да е в писмена форма, на български език и да съдържа:

1. името и адреса на подателя;
2. в какво се състои искането;
3. изложение на обстоятелствата по случая и прилагане на доказателства, ако подателят разполага с такива;
4. подпис на подателя или негов упълномощен представител.

(4) В случай че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, молбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я изиска във връзка с осъществяване на правомощията си.

(5) Подаването може да бъде извършено по пощата на обявения публично адрес за кореспонденция на дружеството, електронния адрес на дружеството или на ръка в неговия офис.

(6) Допуска се по телефон да бъде подадена или поискана информация от Дружеството, но телефонното обаждане не се разглежда като жалба.

(7) Дружеството оставя без движение жалби, молби, сигнали и предложения, които са подадени анонимно. В случай че жалбата, молбата, сигнала или предложението е подадено от лице, различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството писмено указва на подателя да острани нередовността.

Чл. 13. Жалба, молба, сигнал или предложение, които не отговарят на изискванията по чл. 12, ал. 3 не се разглеждат, за което се уведомява подателят.

Чл. 14. (1) Дружеството създава и поддържа регистър относно всяка постъпила жалба, молба, сигнал и предложение и отговорите по тях.

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

Чл. 15. Всеки подател на жалба, молба, сигнал или предложение получава от дружеството входящ номер на подадения документ.

Чл. 16. Дружеството извършва проверка на подадената жалба или сигнал и събира всички необходими доказателства за изясняване на обстоятелствата по нея.

Чл. 17. Дружеството може да изисква допълнителна информация от Клиента относно отделния случай, да поиска становище от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. За направените проверки се съставя протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие – от двама независими свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и за Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а в случай че той е съставен в негово отсъствие – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

Чл. 18. Дружеството може да организира среща с подателя за допълнително изясняване на обстоятелствата по случая.

Чл. 19. Дружеството разглежда всяка жалба, молба, предложение или сигнал при условията на чл. 12 и изпраща писмен отговор на подателя в едномесечен срок от

получаването.

Чл. 20. (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) Когато жалбата или сигналът са подадени по електронна поща, Дружеството има право да отговори също по електронна поща, като в този случай писмената форма се смята за спазена.

(3) В случай че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалището или електронния адрес за кореспонденция на Клиента, посочени в индивидуалния договор с Дружеството.

Чл. 21. (1) При уважаване на жалбата или сигнала, в писмения отговор Дружеството посочва действията, които ще предприеме за удовлетворяване на жалбата/сигнала.

(2) В случай че жалбата или сигналът не бъдат уважени, Дружеството посочва своите мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнение на решението или се основават на нови факти и обстоятелства.

(4) Жалби, които са оставени без разглеждане, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

Чл. 22. 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. 23. Когато решението по дадена жалба или сигнал засяга и други конкретни клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 24. (1) Дружеството разглежда направеното предложение и изпраща писмен отговор на подателя в срока по чл. 19.

(2) Ако прецени, че предложението е в интерес на клиентите и/или може да допринесе за усъвършенстване на организацията и дейността на Дружеството, в отговора до подателя посочва и мерките, които ще бъдат предприети.

(3) Ако предложението не може да постигне целите по ал. 2 или същото би засегнало негативно интересите на клиентите, Дружеството посочва съответните мотиви.

(4) За неуредените въпроси по отношение на разглеждането на предложенията намират съответно приложение правилата за разглеждане на жалбите и сигналите.

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 „Екзен“ ЕООД заявление, която не следва да бъде разгласявана:

„Екзен“ 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.7.:

Докладва Л. Джоргова. Административното производство е образувано по заявление на „Екзен“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. „Екзен“ ЕООД е българско еднолично дружество с ограничена отговорност, което отговаря на изискванията на чл. 40 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „Екзен“ ЕООД е Артем Василенко, гражданин на Р Украйна, и следователно не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС. Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 години и работната група го счита за обоснован.

По отношение на технически, материални и човешки ресурси и финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са представени информация и документи, доказващи тяхното наличие. Представени са прогнозни количества и цени за покупко-продажби на природен газ, прогнозни счетоводни отчети, както и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

„Екзен“ ЕООД е посочило, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон 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 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 „Екзен“ ЕООД.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 27.08.2025 г. от 10.10 часа и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 02.07.2025 г. от „Екзен“ 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 27.08.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Екзен“ 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 седма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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 разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-118 от 03.07.2025 г. от „Прима Про“ 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-118 от 03.07.2025 г. на „Прима Про“ 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-218 от 08.07.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-118 от 15.07.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-118 от 22.07.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-118 от 05.08.2025 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 НЛДЕ „Прима Про“ 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 представена справка за актуално състояние от 03.07.2025 г. и Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20250617101446 от 17.06.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, „Прима Про“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206235434, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с

нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив, п.к. 4017, област Пловдив, община Пловдив, район Източен, ул. „Орловец“ № 9.

„Прима Про“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с въглеводороди, природен газ и всякакви други газове, електрическа енергия и енергийни продукти, както и всякаква друга дейност, свързана с газ (след получаване на изискуемите по закон лицензи и разрешения); покупка на стоки или вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид; продажба на стоки от собствено производство; търговско представителство и посредничество; комисионни и транспортни услуги; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски или други услуги, както и извършване на всички останали търговски дейности и услуги, които не са забранени от законодателството на Република България.

Капиталът на дружеството е в размер на 500 000 (петстотин хиляди) лева, разпределен в 500 000 (петстотин хиляди) равни дяла, всеки от които е с номинална стойност от 1 (един) лев. Капиталът е изцяло внесен.

„Прима Про“ ЕООД се управлява и представлява от Христо Максимов Николов, в качеството му на управител.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи 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 „Прима Про“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20250617101446 от 17.06.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, едноличен собственик на капитала на заявителя е Христо Максимов Николов, гражданин на Република България.

Предвид горното, по отношение на „Прима Про“ 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 този срок е съобразен с практиката и е необходим за осигуряване на дългосрочна икономическа устойчивост, предвидимост и възможност за развитие на търговската дейност. В рамките на този период дружеството планира изграждане на стабилна мрежа от търговски партньори, инвестиции в системи за управление на риска, прогнозиране и балансиране, както и сключване на дългосрочни договори с доставчици и клиенти. Заявителят счита, че срок, по-малък от десет години би затруднил възвръщаемостта на направените инвестиции в софтуерни платформи, екип, обучение и интеграция с газовите оператори и платформите на Европейския съюз, които са задължителни за участието на свободния пазар.

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

„Прима Про“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. Пловдив, район Източен, ул. „Орловец“ № 9, съгласно сключен договор за наем от (...) с (...).

„Прима Про“ ЕООД е представило копия на фактури за закупуването на необходимите компютърни конфигурации и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“. Представено е и копие на договор от (...), сключен с доставчик на електронни и съобщителни услуги, за предоставяне на услугата достъп до интернет.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1630 от 20.06.2025 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 „Прима Про“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че към настоящия момент няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е подало заявление за достъп до газопреносните мрежи на оператора и в рамките на тази процедура предстои определяне на условията за предоставяне на финансово обезпечение, съгласно общите условия на газопреносния оператор.

Прима Про“ ЕООД е представило описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационна структура включва: (...). От представените документи (автобиография и копие на диплома за завършено образование) е видно, че той притежава образование и квалификация за извършване на дейността. Съгласно сключен Договор за предоставяне на услуги и ресурси с (...) от (...), (...) предоставя на заявителя услуги за (...), включително чрез (...). Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат (...) служители (...). В тази връзка е представено потвърждение от (...), че (...) служители. Видно от представените автобиографии, сертификат и удостоверение служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното „Прима Про“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От годишните финансови отчети на „Прима Про“ ЕООД за 2022 г., 2023 г. и 2024 г. е видно, че дружеството отчита за периода: загуби в размер на 70 хил. лв. за 2022 г., 123 хил. лв. за 2023 г. и 23 хил. лв. за 2024 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 120 хил. лв. през 2022 г. до 434 хил. лв. за 2023 г., а за 2024 г. дружеството не е генерирало приходи. Общите разходи намаляват от 190 хил. лв. за 2022 г. до 23 хил. лв. за 2024 г. Нетекущите активи намаляват от 54 хил. лв. за 2022 г. на 3 хил. лв. за 2024 г., а текущите активи намаляват от 1063 хил. лв. за 2022 г. на 403 хил. лв. за 2024 г. Записаният капитал за 2022 г. е 500 хил. лв. и запазва стойността си през годините от периода. Собственият капитал на дружеството намалява от 417 хил. лв. за 2022 г. на 271 хил. лв. за 2024 г. Нетекущи пасиви не са отчетени през периода, а текущите пасиви намаляват от 700 хил. лв. за 2022 г. до 135 хил. лв. за 2024 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Прима Про“ ЕООД за периода 2022 – 2024 г.: Коефициентът на обща ликвидност се увеличава

от 1,52 за 2022 г. на 2,99 за 2024 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* е 0,60 за 2022 г. и се увеличава до 2,01 за 2024 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задължения си със собствени средства през 2024 г.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници: „Прима Про“ ЕООД е представило извлечение по сметка в (...), от което е видно, че наличността по сметката на дружеството към 01.07.2025 г. е в размер на (...) лева. Представен е и Договор за паричен заем от (...) между (...) и „Прима Про“ ЕООД, съгласно който (...) предоставя заем на „Прима Про“ ЕООД в размер на (...) лв. при (...).

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Прима Про“ 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, лева/MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лева/MWh	(...)	(...)	(...)

„Прима Про“ 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 счетоводни печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Общите разходи нарастват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи активи не са планирани за периода. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и нараства на (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

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 (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Прима Про“ ЕООД за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) през 2025 г. се увеличава на (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства не може да бъде изчислен поради липсата на планирани дълготрайни активи и пасиви.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Прима Про“ 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, „Прима Про“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Прима Про“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Правилата за работа с потребители на енергийни услуги на „Прима Про“ ЕООД (Правилата) уреждат процедурите за работа с потребители, сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и информацията, която се предоставя на клиентите от Дружеството.

(2) Дружеството е „Прима Про“ ЕООД, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, ЕИК 206235434, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4017, район Източен ул. Орловец № 9, притежаващо лицензия № от..... за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от (.....) години.

Чл. 2. (1) Потребители на енергийните услуги, предоставяни от „Прима Про“ ЕООД, са крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от Дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени.

(2) „Прима Про“ ЕООД, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ на клиенти на свободния пазар.

(3) 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 подобряване на процесите и внедряване на добри практики;
8. конфиденциалност.

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността „търговия с природен газ“ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално на Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.), Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.), Правила за балансиране на пазара на природен газ (обн. ДВ, бр. 99

от 2016 г.) и Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (обн. ДВ, бр. 36 от 2013 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. 4. Дружеството сключва сделки с клиенти по свободно договорени цени. За сделките между „Прима Про“ ЕООД и клиентите задължително се сключва писмен договор.

Чл. 5. 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. Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиенти.

Чл. 7. За продадения природен газ/предоставените услуги, Дружеството издава фактури на клиентите в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел трети „Обмен на информация с клиенти. Център за работа с клиенти.“

Чл. 8. (1) Дружеството разполага със специализирано звено за работа с клиенти. Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: Република България, гр. Пловдив 4017, район Източен, ул. „Орловец“ № 9.

(2) Работното време на звеното е от понеделник до петък между 09:00 – 17:00 часа. Електронен адрес: primapro.eood@gmail.com, тел: 0897988927.

Чл. 9. Дружеството поддържа на своята интернет страница www.primapro.bg актуална информация относно работата си с клиенти, включително адрес, телефон и електронна поща за контакти.

Чл. 10. Информацията, която Дружеството обменя с клиентите във връзка с уреждането на детайли по сключването/прекратяването на сделки, е в писмен вид.

Чл. 11. Освен в случаите, когато това се изисква по закон, Клиентът и Дружеството се споразумяват, че цялата поверителна информация, разкрита от която и да е от страните, ще остане поверителна и няма да бъде разкривана на трети страни, освен ако това не е изрично договорено със съответната страна и освен или докато такова разкриване не се изисква по закон или приложим регламент.

Чл. 12. (1) Преди сключването на договор (за покупко-продажба на природен газ или друг договор), клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента, седалище и адрес, лице (лица) за контакт, телефон, електронна поща, ЕИК, ЕИС код, данни относно банковите сметки;

2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумиран от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените сделки с природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор.

(2) За целите на установяването на параметрите на сделките с всеки клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация – Търговски регистър, публикации в пресата и други.

(3) Клиентите следва писмено да уведомят Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно ал. 1 данни в четиринадесетдневен срок от нейното настъпване, както и да представят на дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

Чл. 13. След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките при оператора на газопреносната система/останалите участници, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

Чл. 14. (1) Дружеството своевременно уведомява клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

(2) Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство: данни за собственото потребление на потребителя; приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството; информация за смяна на доставчика.

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения”

Чл. 15. Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. подадени жалби, сигнали и предложения на клиенти;
2. отговорите на подадените жалби, заявления и предложения.

Чл. 16. (1) Жалбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на адреса, и/или електронната поща на Дружеството.

(2) Жалбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 15 срещу входящ номер.

Чл. 17. (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. 18. (1) Отговорът се изпраща до подателя в писмен вид след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалба, сигнал или предложение на клиенте 30 (тридесет) дни.

(3) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по ал. 2.

(4) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(5) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 19. 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. 20. Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Чл. 21. 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. 22. (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 „Сътрудничество с потребителски организации“

Чл. 23. Дружеството сътрудничи с Потребителски организации, представляващи техните интереси.

Чл. 24. Дружеството организира и представя съвместно с Потребителските организации мерки и инициативи по развитието на пазарния модел на свободния пазар на природен газ.

Чл. 25. Комуникационни канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите:

1. офисите на Дружеството;
2. официална интернет страница на дружеството – www.primapro.bg;
3. брошури с разяснителни информации;
4. публикации в средствата за масово осведомяване.

Раздел шести „Заклучителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №... от..... г. и са приложение и неразделна част от лицензия №.....от.....г. за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила 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 „Прима Про“ ЕООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

„Прима Про“ ЕООД е посочило, че защитена по закон информация представляват: документи, съдържащи лични данни на физически лица; източниците на финансиране на

дейността; описание на организационната структура; декларация относно наличието на персонал; автобиографии; дипломи; документи относно материални ресурси, информационна мрежа и софтуер; фактури; договори; документи, съдържащи данни за техническата осигуреност на дружеството; прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци по години; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ; удостоверение за банкова сметка на дружеството. Според дружеството тази информация е със стратегическа значимост и нейното разгласяване би увредило легитимните му интереси, като разкриването на тези данни би могло да предостави на конкурентите на дружеството недопустимо предимство и да бъде използвано с цел нелоялни пазарни практики. Дружеството посочва, че прогнозите за приходи и разходи; прогнози за развитие на дейността са неразделна част от вътрешното планиране на дружеството, както и че подобна информация не следва да бъде публично достояние, тъй като това нарушава принципа на равнопоставеност между участниците на пазара, би могло да доведе до нежелани интерпретации или злоупотреби пред клиенти, партньори и институции.

Заявителят посочва още, че съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни (Регламент 2016/679) обработването на лични данни следва да бъде ограничено до минимално необходимото за целите на процедурата и да не се допуска неоторизиран достъп до трети страни. Следва да се отбележи, че информация относно физически лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 8.:

Докладва Л. Джоргова. Административното производство е образувано по заявление на „Прима Про“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. „Прима Про“ ЕООД е българско еднолично дружество с ограничена отговорност, което отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. Едноличен собственик на капитала на „Прима Про“ ЕООД е Христо Максимов Николов, гражданин на Р България, и следователно не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС. Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 години и работната група го счита за обоснован.

По отношение на технически, материални и човешки ресурси и финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са представени информация и документи, доказващи тяхното наличие. Представени са прогнозни количества природен газ и цени за покупко-продажби на природен газ, прогнозни счетоводни отчети, както и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Дружеството е посочило защитена по закон информация, както и основание и мотиви за квалифицирането ѝ като такава. Съгласно чл. 18 от ЗЕ тази информация следва да бъде заличена в доклад и решението на КЕВР.

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 „Прима Про“ 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 обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 27.08.2025 г. от 10.10 часа и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-118 от 03.07.2025 г. от „Прима Про“ 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 27.08.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Прима Про“ 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 осма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски – 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 разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-124 от 10.07.2025 г. от „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД 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-124 от 10.07.2025 г. на „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД 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-240 от 15.07.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-124 от 21.07.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-124 от 25.07.2025 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 НЛДЕ „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД 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 представено Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20250602112427 от 02.06.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 200871895, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Бяла 7100, област Русе, община Бяла, ж.к. Гара Бяла, Петролна база.

„ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД има следния предмет на дейност: търговия на едро и дребно с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти; съхранение на петролни и подобни продукти, включително и съхранение като публичен склад по смисъла на Търговския закон; животновъдство, растениевъдство и зеленчукопроизводство; производство и търговия със стоки за бита и населението; производство и търговия на стоки с промишлен произход; комисионни и спедиторски услуги на български и чуждестранни физически и юридически лица; външнотърговска дейност; търговска кореспонденция и лизингови услуги; търговско-техническа, сервизна и представителна дейност на чужди фирми в Република България; консултантски услуги и всяка друга дейност, която е търговска по смисъла на Търговския закон и за която няма изрична законова забрана, включително и такава, за осъществяването на която се изисква

лиценз, разрешение, регистрация или уведомление, след получаване на съответния лиценз, разрешение, регистрация или уведомление.

Капиталът на дружеството е в размер на 3 400 000 (три милиона и четиристотин хиляди) лева, разпределен на 340 000 (триста и четиридесет хиляди) дяла, по 10 (десет) лева всеки. Капиталът е изцяло внесен.

„ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД се управлява и представлява от Георги Димитров Калчев, в качеството му на управител.

Видно от горното, „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи 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 „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20250602112427 от 02.06.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, собственици на капитала на заявителя са Теодора Теодорова Попова-Моралес, гражданин на Република България, притежаваща 50% от капитала на заявителя, и „Кей Ди Джи Груп“ ЕООД, еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република България, притежаващо 50% от капитала на заявителя. От извършена служебна справка на 30.07.2025 г. в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, се установява, че едноличен собственик на „Кей Ди Джи Груп“ ЕООД е Георги Димитров Калчев, гражданин на Република България.

Предвид горното, по отношение на „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД 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 и декларация по 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 счита, че този срок е обоснован с оглед развитието и реализацията на пазарната му стратегия за работа със стопански потребители от различен профил, възможността за натрупване на опит и позиционирането му сред водещите доставчици на природен газ.

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

„ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, ул. „Симеоновско шосе“ № 110, хотел „Макси“ ет. 3, офис 4. В тази връзка е представен договор за наем на недвижим имот от 11.03.2022 г. и Анекс № 2 от 21.03.2025 г. за удължаване срока на действието на договора.

„ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД разполага с необходимите компютърни конфигурации, софтуер и достъп до интернет за извършване на дейността „търговия с природен газ“. В тази връзка са представени: справка за технически и материални ресурси и информационно и комуникационно оборудване на дружеството, копия на фактури и копие на инвентарна книга.

Представено е и копие на договор от 31.01.2025 г. с доставчик на електронни и съобщителни услуги, за предоставяне на услугата достъп до интернет, както и копия на месечни фактури.

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-1645 от 01.07.2025 г., в което е посочено, 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 „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че към момента на подаване на заявлението за издаване на лицензия няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационна структура включва: Управител; Административен асистент; Счетоводен отдел; отдел „Търговия с природен газ“; отдел „Търговия с петролни продукти“; Юрисконсулт; IT администратор; офис мениджър. От представените документи (автобиография и копие на диплома за завършено образование) е видно, че управителят притежава образование и квалификация за извършване на дейността. Дружеството е посочило, че към настоящия момент пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, са двама служители. В тази връзка са представени копия на сключените между „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД и тези служители трудови договори. От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД 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 „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД за 2022 г., 2023 г. и 2024 г. е видно, че дружеството отчита печалба за периода, както следва: в размер на 12 106 хил. лв. за 2022 г., 3004 хил. лв. за 2023 г. и в размер на 3690 хил. лв. за 2024 г.

Общите приходи през 2022 г. са в размер на 310 488 хил. лв. и намаляват на 205 964 хил. лв. за 2024 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 297 018 хил. лв. за 2022 г. на 201 860 хил. лв. за 2024 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от 6903 хил. лв. за 2022 г. на 5301 хил. лв. за 2024 г. Текущите активи на дружеството намаляват от 24 481 хил. лв. за 2022 г. на 19 128 хил. лв. за 2024 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 16 948 хил. лв. за 2022 г. на 23 642 хил. лв. за 2024 г. Нетекущите пасиви на дружеството намаляват от 4496 хил. лв. за 2022 г. на 90 хил. лв. за 2024 г. Текущите пасиви на дружеството намаляват от 9940 хил. лв. за 2022 г. на 697 хил. лв. за 2024 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД за периода 2022 – 2024 г.: Коефициентът на обща ликвидност нараства от 2,46 за 2022 г. на 27,44 за 2024 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност нараства от 1,17 за 2022 г.

на 30,04 за 2024 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства през периода.

За доказване на финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представил банкова референция, издадена от „Обединена българска банка“ АД, от която е видно, че към 16.05.2025 г. дружеството има открити банкови сметки в лева, щатски долари и евро, като за периода 01.01.2024 г. до 01.05.2025 г. са посочени натрупаните кредитни обороти по сметките на дружеството. Към 16.05.2025 г. „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД има активни договори за кредитни продукти с общ лимит 3 000 000 евро – овърдрафт и банкови гаранции, с посочен дълг към същата дата.

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	5000	10 000	15 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	94,46	79,76	63,65
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	97,29	82,15	65,56

„ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД 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 от дейността, както следва: в размер на 13 хил. лв. за 2025 г., в размер на 15 хил. лв. за 2026 г. и 16 хил. лв. за 2027 г. Общите приходи от дейността нарастват от 523 хил. лв. за 2025 г. на 1039 хил. лв. за 2027 г. Общите разходи от дейността нарастват от 509 хил. лв. за 2025 г. на 1022 хил. лв. за 2027 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от 3406 хил. лв. за 2025 г. на 3377 хил. лв. за 2027 г. Текущите активи се увеличават от 24 хил. лв. за 2025 г. на 81 хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 3413 хил. лв. за 2025 г. и нараства на 3444 хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви намаляват от 17 хил. лв. за 2025 г. на 14 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.)	523	871	1039
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	509	854	1022
Счетоводна печалба (хил. лв.)	14	17	18
Финансов резултат (хил. лв.)	13	15	16
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,41	3,92	5,79

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД за периода 2025 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,41 през 2025 г. се увеличава до 5,79 през 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е над единица и нараства през периода, което е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД 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, „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД

I. Общи положения

Чл. 1. Настоящите правила за работа с потребителите на енергийни услуги („Правила“) уреждат отношенията между „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД („Дружеството“) и клиенти, които купуват природен газ. Правилата регулират 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.

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД, ЕИК 200871895, със седалище и адрес на управление: гр. Бяла, п.к. 7100, ж.к. Гара Бяла, Петролна база, притежател на лицензия №.....за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България, за срок от..... години.

(2) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който купува природен газ по свободно договорени цени за собствено ползване и е сключил договор за покупко-продажба с Дружеството, или който е в процес на преговори за сключване на такъв договор.

Чл. 3. Дружеството извършва дейността си при стриктно спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, действащите Правила за търговия с природен газ и всички други приложими нормативни актове.

II. Сключване на договорите с клиенти

Чл. 4. В процеса на сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. прозрачност и недискриминация при предоставяне на услуги;
2. честна и открита комуникация;
3. предоставяне на пълна и актуална информация;
4. поддържане на високи стандарти за качество на предоставяните услуги;
5. конфиденциалност.

Чл. 5. Договорите за покупко-продажба на природен газ се сключват задължително в писмена форма и съдържат като минимум следната информация:

1. данни, идентифициращи страните по договора;
2. предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне;

3. средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги;

4. срок на договора, условията за временно преустановяване прекратяване на тяхното предоставяне и на договора;

5. условията за едностранно прекратяване на договора от потребителите на енергийни услуги, включително при промяна на договорните условия и цени, и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане;

6. условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране;

7. правата на потребители на енергийни услуги, включително информация относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби в срок до три месеца от постъпването им;

8. условията, при които крайните клиенти осъществяват достъп до данните си или отправят искане за предоставяне на техните данни, като за предоставянето на тези услуги не се начислява допълнително плащане;

9. номер на партидата на крайния клиент и идентификационен код за точката на измерване на крайния клиент.

Чл. 6. Екземпляр от настоящите правила се предоставят на клиента при подписване на договора за покупко-продажба като неразделна част от него.

Чл. 7. Преди сключването на договор за покупко-продажба, дружеството предоставя на клиента най-малко следената информация: услуги, предмет на договора, цени и начин и условия за плащане.

III. Отношения с клиенти. Достъп до данни за потреблението

Чл. 8. Дружеството разполага със специализирано звено за търговия с природен газ.

Чл. 9. (1) Отношенията с клиенти се ръководят от Център за работа с клиенти, където те могат да подават запитвания, заявки, жалби, сигнали и предложения и да получават и подават информация и документи, свързани с договорите за покупко-продажба на природен газ.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София, бул. „Симеоновско шосе 110, ет. 3, офис 4, телефон: +359 882 567 657, имейл: office@gtapetroleum.com, работно време от 09:00 до 17:30 часа, от понеделник до петък.

Чл. 10. Запитвания, заявки, жалби, сигнали и предложения могат да бъдат подавани и на адреса на управление на дружеството: гр. Бяла, п.к. 7100, ж.к. Гара Бяла, Петролна база, както и на следния имейл:.....

Чл. 11. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база с данни за всички сключени договори за покупко-продажба, както и други данни и документи, свързани с тяхното изпълнение, изменение и прекратяване.

(2) Данните в информационната база по чл. 11. ал. 1 се съхраняват в срокове съгласно действащото българско законодателство.

Чл. 12. (1) Клиентите могат по всяко време да подадат писмено искане за получаване на информация за потреблението си.

(2) Информацията по ал. 1 се предоставя от дружеството на клиента в срок 10 дни от получаване на искането.

IV. Ред за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения

Чл. 13. Клиенти и всяко друго лице могат да подават жалби, сигнали и предложения чрез посочените в Раздел III канали за комуникация.

Чл. 14. (1) Дружеството поддържа регистър, в който се съдържа информация за всички:

1. жалби, сигнали, предложения;
2. отговори на дружеството на получените жалби, сигнали и предложения.

(2) Информацията в регистъра се съхранява в срокове съгласно действащото българско законодателство.

Чл. 15. (1) Подадените жалби, сигнали и предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да съдържат име на подателя (за юридическите лица – ЕИК) и данни за контакт (адрес, имейл);
3. да съдържат ясно изложение на всички факти и обстоятелства и естеството на искането;
4. да бъдат приложени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. да са подписани от подателя или негов представител (прилага се пълномощно).

(2) В случай че жалба, сигнал или предложение съдържа поверителна информация, подателят следва изрично да посочи това. Дружеството се задължава да пази поверителния характер на информацията и да не я разкрива на трети лица освен в следните случаи:

1. информацията е или е станала публично достъпна;
2. информацията е изисквана от или се предоставя на компетентни държавни органи и институции с цел упражняване на техните законови правомощия.

Чл. 16. (1) В случай че жалба, сигнал или предложение не отговаря на изискванията, поставени в чл. 15, ал. 1, дружеството уведомява писмено подателя за констатираните нередности и му предоставя срок не по-кратък от 5 дни за отстраняването им. Срокът може да бъде удължен при обосновано писмено искане на подателя.

(2) Ако подателят не отстрани нередовностите в предоставения срок, дружеството прекратява проверката, без да изпраща уведомление.

Чл. 17. (1) В хода на проверката дружеството може да изисква допълнителни данни и доказателства от подателя. След изясняване на всички фактит и обстоятелства от значение за случая, дружеството отговаря на подателя на посочения адрес или имейл за контакт.

(2) Дружеството отговаря на жалби, сигнали и предложения в срок 30 дни от постъпването им или от датата на отстраняване на нередовности.

(3) Срокът по чл. 2 може да бъде удължен с не повече от 10 дни като дружеството уведомява писмено подателя за съответното удължаване преди изтичане на 30-дневния срок по ал. 2.

(4) Подателят може да изиска от дружеството информация за хода на проверката по всяко време.

Чл. 18. (1) В случай че жалба, сигнал или предложение са основателни, дружеството предприема мерки за отстраняване на констатираните проблеми и нарушения в срок не по-дълъг от 30 дни.

(2) В случай че жалба, сигнал или предложение са неоснователни, дружеството предоставя на клиента писмен обоснован отговор.

Чл. 19. 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.

Допълнителни разпоредби

Чл. 20. Дружеството обработва личните данни на физически лица във връзка със

сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ и подадени жалби, сигнали и предложения съгласно изискванията на действащото българско законодателство и Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица по отношение на обработването на личните им данни и свободното движение на тези данни.

Заключителни разпоредби

§1. (1) Настоящите правила са са одобрени от КЕВР с Решение № от..... и са приложение и неразделна част от лицензия №.....за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Правилата се публикуват от дружеството в един централен и един местен всекидневник, както и на интернет страницата на дружеството и влизат в сила от публикуването им.

(3) Правилата се изменят по реда за тяхното одобряване.

§2. В случай на изменение на действащото законодателство, 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 „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-124 от 25.07.2025 г. заявителят е посочил, че в заявлението и в 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.9.:

Докладва М. Димитров. „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД е подало заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД е българско дружество с ограничена отговорност, което отговаря на изискванията по чл. 40 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството. От представените документи е видно, че крайни действителни собственици са физически лица, български граждани. Следователно по отношение на заявителя не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС. Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със ЗЕ. Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 години и работната група го счита за обоснован.

По отношение на технически, материални и човешки ресурси и финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са представени информация и документи, доказващи тяхното наличие. Представени са прогнозни цени и количества за покупко-продажби на природен газ, прогнозни счетоводни отчети, както и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Дружеството е посочило, че в заявлението и в приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация, с оглед на което 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 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 „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД.
- Пл. Младеновски обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 27.08.2025 г. от 10.10 часа и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-124 от 10.07.2025 г. от „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 27.08.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД, 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 девета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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 относно заявление с вх. № В-12-00-143 от 20.06.2025 г. от „Софийска вода“ АД за одобряване на проект за изменение и допълнение на „Общи условия за представяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Софийска вода“ АД“;
2. Насрочва открито заседание на КЕВР за разглеждане на представения от „Софийска вода“ АД проект за изменение и допълнение на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Софийска вода“ АД“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 44, ал. 6 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, на 27.08.2025 г. от 10:20 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени представители на заявителя, като се осигури възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на страницата на КЕВР в интернет, като се осигури възможност за дистанционно участие.

По т.2. както следва:

1. Издава на „Оператор Марица“ АД, с ЕИК 206994189, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, община Марица, с. Царацово, п. к. 4204, ул. „Голямоконарско шосе – извън регулация“ № 35, лицензия № Л-852-7А от 20.08.2025 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ на територията на „Индустриален парк – Стряма“, обособена въз основа на Специализиран подробен устройствен план за разширение на „Индустриален парк – Стряма“ на територията на община Марица и община Раковски, област Пловдив, одобрен със Заповед № ДС-12-10 от 21.10.2024 г. на областния управител на област Пловдив, за срок от 29 (двадесет и девет) години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-852-7А от 20.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 3 „График със срокове за строителство на енергийния обект“ към лицензия № Л-852-7А от 20.08.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.3. 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 1.07.2025 г. до 31.07.2025 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 ЮЛИ 2025 г., както следва:

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ , информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

По т.4. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 206048993, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, като инсталираната електрическа мощност на енергийния обект ФЕЦ „Вулкан“ се изменя от 60 MW на 65 MW;

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.5. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 30.07.2025 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД;

II. Разрешава на „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД:

1. Да сключи с „XXX“ АД договор за инвестиционен кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 30.07.2025 г.;

2. Да сключи с „XXX“ АД договор за предоставяне на кредитна линия съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 30.07.2025 г.;

3. Да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека съгласно представения проект на нотариален акт към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г.;

4. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г.;

5. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху индивидуално определени движими вещи съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г.;

6. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху вземания, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г.;

7. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху вземания за наличности по сметка съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г.

III. 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:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-333 от 03.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-13-62-6/13.01.2025 г., подадена от г-жа Марина Борисова Славкова срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 02.07.2025 г. от „Екзен“ 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 27.08.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Екзен“ 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.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-118 от 03.07.2025 г. от „Прима Про“ 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 27.08.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Прима Про“ 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.9. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-124 от 10.07.2025 г. от „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 27.08.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД, 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.

Приложения:

1. Доклад вх. № В-Дк-167 от 15.08.2025 г. - заявление с вх. № В-12-00-143 от 20.06.2025 г. от „Софийска вода“ АД за одобряване на проект за изменение и допълнение на „Общи условия за представяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Софийска вода“ АД“;
2. Решение на КЕВР № Л-852 от 20.08.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 07.01.2025 г. от „Оператор Марица“ АД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект;
3. Доклад № Е-Дк-1051 от 14.08.2025 г. и Решение на КЕВР № С-8 от 20.08.2025 г. – издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.07.2025 г. до 31.07.2025 г. от 20 бр. дружества;
4. заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-123 от 09.07.2025 г. за изменение и допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД;
5. Доклад с вх. № Е-Дк-1050 от 14.08.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-584 от 20.08.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-131 от 30.07.2025 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 и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-132 от 30.07.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „СОЛАР ПАРК ТРАКИЯ“ АД;

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1046 от 12.08.2025 г. - проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-333 от 03.04.2025 г. по жалба от Марина Борисова Славкова срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

7. Доклад с вх. № Е-ДК-1042 от 11.08.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 02.07.2025 г. от „Екзен“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

9. Доклад с вх. № Е-ДК-1044 от 11.08.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-124 от 10.07.2025 г. от „ДЖИ ТИ ЕЙ ПЕТРОЛИУМ“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

8. Доклад с вх. № Е-ДК-1043 от 11.08.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-118 от 03.07.2025 г. от „Прима Про“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

Протоколирал:

X

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